GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216610 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5778 - 5784

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

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

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
PINKSTON WELL #: 1 RRCID -> 228576 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6552 - 6864

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

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

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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237872 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

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

WHALEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243388 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF. N/A

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

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J.T. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183246 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 8154

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 230614 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 6833 - 6909

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

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

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

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 234255 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5994 - 5939

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

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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

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

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

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

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

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

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 11234

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

VUB; BLACKSTONE MINERALS "H" WELL #: 1 RRCID -> 259127 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF. N/A

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

GMX RESOURCES INC. 311408
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11826

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

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

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

SHAW, RM GU WELL #: 4 RRCID -> 247855 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2013 - P&A 02-16-2013

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

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

HENLEY & ASSOCIATES, LLC 378396
HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 267382 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 11470 PERF. N/A

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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9752 - 12377

02	T. A.	24670	-0-	24670	41894	13016	3	10490	5	N	1058	1164	1	1	8	514
						1164	9									
03	T. A.	3524	-0-	3524	45418	762	1	1863	3	N	817	955	1			376
						899	9									
04	T. A.	16042	-0-	16042	61460	604	1	1548	2	N	772	955	1			193
						13041	5	849	9							
05	T. A.	15728	-0-	15728	77188	672	1	1199	3	N	474	385	1			282
						13336	5	521	9							
06	T. A.	16586	-0-	16586	93774	842	1	1058	2	N	351	380	1			253
						14300	5	386	9							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	93774					N	NO RPT					253

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

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

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

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

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

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

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

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

PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 C RRCID -> 263911 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6157

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

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

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 16384

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

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

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
K & M E #1 WILLINGHAM-DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 234044 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10530 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BOURGHS CREEK FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 267959 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7624

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16

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

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

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

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 256739 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WINSTON LAND & CATTLE I, LTD. 932476
BORDERS/GREEN WELL #: 2 RRCID -> 134556 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1942 - 2000

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

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

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

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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249851 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8176 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					120
03	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	2			N	-0-					120
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					120
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					120
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	#	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*06	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	37	-0-	-635	-0-	37	2			N	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					16
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

02	700	N	624	-0-	-76	-0-	624	2			N	-0-					37
03	992	N	759	-0-	-233	-0-	758	2	1	9	N	1					38
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					38
05	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					38
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					38
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					38

PATARA ANDOVER I LLC 643257
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

02	2044	N	1627	-0-	-417	-0-	316	1	1307	2	N	4					44
							4	9									
03	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	305	1	1412	2	N	2					46
							2	9									
04	2280	N	1815	-0-	-465	-0-	344	1	1470	2	N	1					47
							1	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	369	1	1492	2	N	6	1	1			52
							7	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	362	1	1409	2	N	1					53
							1	9									
07	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	373	1	1427	2	N	2	1	1			54
							2	9									

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

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

ALPINE (TRAVIS PEAK) 01940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091964 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8590 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	3	8			169
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	141	1	2	8	33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			33
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15207 04/04/2013

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9635 - 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
08	T. A.		524	-0-	524	67718	524	2			N	-0-					182
09	T. A.		464	-0-	464	68182	462	2	2	9	N	2					184
10	T. A.		383	-0-	383	68565	381	2	2	9	N	2					186
11	T. A.		428	-0-	428	68993	428	2			N	-0-					186
12	T. A.		155	-0-	155	69148	155	2			N	-0-					186
01	T. A.		531	-0-	531	69679	528	2	3	9	N	3	146	1	2	8	41
02	0		9929	-0-	9929	79608	9707	2	222	9	N	202	7	8	-41	10	236
03	0		9692	-0-	9692	89300	9348	2	344	9	N	313	355	1	3	8	191
04	0		7155	-0-	7155	96455	6942	2	213	9	N	194	185	1	3	8	197
05	0		5546	-0-	5546	102001	5399	2	147	9	N	134					331
06	0		3960	-0-	3960	105961	3824	2	136	9	N	124	189	1			266
07	0	NO RPT		-0-	-0-	105961					N	NO RPT					266

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	68	1	2204	2	N	-0-					45
03	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	42	1	1369	2	N	-0-					45
04	1080	N	674	-0-	-406	-0-	20	1	654	2	N	-0-					45
05	2511	N	1211	-0-	-1300	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					45
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	N	-0-					45
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	2	N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

02	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					132
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22					154
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1438	2	91	9	N	83					237
05	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-					237
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					237
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	2			N	-0-					237

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

02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	N	4					144
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2836	2	3	9	N	3					147
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	N	12					159
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2989	2	55	9	N	50					209
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2552	2	7	9	N	6					215
*07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	2	6	9	N	5					220

FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	10			-41
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					37
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					37
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					37
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					37
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					58
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					58
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					58
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					91
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					91
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					91
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					91
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	390	N	36	-0-	-354	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1051	-0-	-601	-0-	31	1	1007	2	N	12					70
							13	9									
03	1922	N	1417	-0-	-505	-0-	43	1	1374	2	N	-0-					70
04	1500	N	485	-0-	-1015	-0-	15	1	470	2	N	-0-					70
05	1178	N	10	-0-	-1168	-0-	10	2			N	-0-					70
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	2	N	-0-					70
07	496	N	226	-0-	-270	-0-	7	1	219	2	N	-0-					70

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	-0-					172
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	41	1	2743	2	N	-0-					172
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	35	1	2310	2	N	-0-					172
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	36	1	2407	2	N	-0-					172
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	29	1	1926	2	N	-0-					172
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	32	1	2117	2	N	-0-					172

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	50	1	1601	2	N	-0-					118
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	56	1	1791	2	N	-0-					118
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1753	2	N	-0-					118
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	2	N	-0-					118
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	52	1	1671	2	N	-0-					118
07	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	46	1	1482	2	N	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					140
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	75	1	2421	2	N	-0-					140
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	65	1	2087	2	N	-0-					140
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	77	1	2473	2	N	-0-					140
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	57	1	1824	2	N	-0-					140
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	47	1	1513	2	N	-0-					125
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	50	1	1611	2	N	-0-					125
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					125
05	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	40	1	1305	2	N	-0-					125
06	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	44	1	1413	2	N	-0-					125
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	40	1	1276	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3501	-0-	-335	-0-	105 1	1 9	3395	2	N	1	1	8			-0-
03	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	110	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3754	-0-	-116	-0-	113	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	116	1	3752	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3470	-0-	-280	-0-	104	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3195	-0-	-680	-0-	96	1	3099	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	2	N	-0-					16
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					16
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					16
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					16
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					16
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					16

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5013	-0-	-1007	-0-	255	1	4758	2	Y	-0-					80
03	6417	X	4904	-0-	-1513	-0-	243	1	4661	2	Y	-0-					80
04	5460	X	4987	-0-	-473	-0-	259	1	4728	2	Y	-0-					80
05	5642	X	4777	-0-	-865	-0-	272	1	4505	2	Y	-0-					80
06	5370	X	4891	-0-	-479	-0-	270	1	4621	2	Y	-0-					80
07	5549	X	5150	-0-	-399	-0-	287	1	4863	2	Y	-0-					80

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5082	-0-	-518	-0-	258	1	4812	2	Y	11					39
							12	9									
03	6169	X	5160	-0-	-1009	-0-	256	1	4904	2	Y	-0-					39
04	5910	X	5096	-0-	-814	-0-	264	1	4832	2	Y	-0-					39
05	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	305	1	5061	2	Y	-0-					39
06	5700	X	5089	-0-	-611	-0-	281	1	4808	2	Y	-0-					39
07	5642	X	5174	-0-	-468	-0-	288	1	4886	2	Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	6382	-0-	-842	-0-	325	1	6057	2	N	-0-					70
03	7843	X	7204	-0-	-639	-0-	357	1	6847	2	N	-0-					70
04	7590	X	6846	-0-	-744	-0-	355	1	6491	2	N	-0-					70
05	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	401	1	6651	2	N	-0-					70
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	421	1	7204	2	N	-0-					70
07	7192	X	6925	-0-	-267	-0-	386	1	6539	2	N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6663	-0-	-169	-0-	339	1	6324	2	Y	-0-					102
03	7564	X	6935	-0-	-629	-0-	344	1	6588	2	Y	3					105
							3	9									
04	7260	X	6656	-0-	-604	-0-	345	1	6309	2	Y	2					107
							2	9									
05	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	397	1	6576	2	Y	1					108
							1	9									
06	7140	X	6569	-0-	-571	-0-	363	1	6205	2	Y	1					109
							1	9									
07	7378	X	6754	-0-	-624	-0-	376	1	6376	2	Y	2					111
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	7801	-0-	-767	-0-	397	1	7404	2	N	-0-					82
03	9486	X	8848	-0-	-638	-0-	439	1	8409	2	N	-0-					82
04	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	453	1	8274	2	N	-0-					82
05	8990	X	8091	-0-	-899	-0-	460	1	7631	2	N	-0-					82
06	8550	X	8240	-0-	-310	-0-	455	1	7785	2	N	-0-					82
07	9021	X	7294	-0-	-1727	-0-	406	1	6888	2	N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5669	-0-	-715	-0-	289	1	5380	2	Y	-0-					75
03	7006	X	6157	-0-	-849	-0-	305	1	5852	2	Y	-0-					75
04	6780	X	5680	-0-	-1100	-0-	295	1	5384	2	Y	1					76
							1	9									
05	6665	X	5869	-0-	-796	-0-	334	1	5534	2	Y	1					77
							1	9									
06	6240	X	6040	-0-	-200	-0-	334	1	5705	2	Y	1					78
							1	9									
07	6262	X	5886	-0-	-376	-0-	328	1	5558	2	Y	-0-					78

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5854	-0-	-250	-0-	298	1	5545	2	Y	10			109
							11	9							
03	6727	X	6150	-0-	-577	-0-	305	1	5843	2	Y	2			111
							2	9							
04	6210	X	5706	-0-	-504	-0-	296	1	5408	2	Y	2			113
							2	9							
05	6479	X	6177	-0-	-302	-0-	351	1	5826	2	Y	-0-			113
06	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	314	1	5366	2	Y	-0-			113
07	6479	X	5491	-0-	-988	-0-	306	1	5185	2	Y	-0-			113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5827	-0-	-529	-0-	297	1	5530	2	Y	-0-			33
03	7037	X	5266	-0-	-1771	-0-	261	1	5005	2	Y	-0-			33
04	6330	X	5963	-0-	-367	-0-	309	1	5654	2	Y	-0-			33
05	6541	X	5878	-0-	-663	-0-	334	1	5544	2	Y	-0-			33
06	6240	X	5481	-0-	-759	-0-	303	1	5178	2	Y	-0-			33
07	6448	X	5409	-0-	-1039	-0-	301	1	5108	2	Y	-0-			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	5941	-0-	-1199	-0-	302	1	5633	2	Y	5			85
							6	9							
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-			85
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-			85
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			85
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-			85
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	1715	-0-	-5733	-0-	87	1	1617	2	Y	10			54
							11	9							
03	8029	X	674	-0-	-7355	-0-	33	1	641	2	Y	-0-			54
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	449	1	8200	2	Y	-0-			54
05	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	553	1	9173	2	Y	-0-			54
06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	449	1	7678	2	Y	-0-			54
07	8928	X	7670	-0-	-1258	-0-	427	1	7243	2	Y	-0-			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5232	-0-	-228	-0-	266	1	4957	2	Y	8			88
							9	9							
03	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	251	1	4819	2	Y	-0-			88
04	5670	X	5129	-0-	-541	-0-	266	1	4859	2	Y	4			92
							4	9							
05	5859	X	5199	-0-	-660	-0-	296	1	4902	2	Y	1			93
							1	9							
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	276	1	4721	2	Y	2			95
							2	9							
07	5797	X	4925	-0-	-872	-0-	274	1	4649	2	Y	2			97
							2	9							

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	6120	-0-	-348	-0-	312	1	5808	2	Y	-0-			28
03	7161	X	5574	-0-	-1587	-0-	276	1	5298	2	Y	-0-			28
04	6780	X	6427	-0-	-353	-0-	334	1	6093	2	Y	-0-			28
05	7006	X	6379	-0-	-627	-0-	363	1	6016	2	Y	-0-			28
06	6720	X	3553	-0-	-3167	-0-	196	1	3357	2	Y	-0-			28
07	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	353	1	5991	2	Y	-0-			28

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	926	2	N	-0-					42
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	28	1	1980	2	N	-0-					42
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	26	1	1816	2	N	-0-					42
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	N	3					45
							3	9									
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	29	1	1724	2	N	-0-					45
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	28	1	1535	2	N	-0-					45

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

02	5068	X	4578	-0-	-490	-0-	233	1	4345	2	N	-0-					28
03	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	254	1	4862	2	N	-0-					28
04	5190	X	4811	-0-	-379	-0-	250	1	4561	2	N	-0-					28
05	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	289	1	4797	2	N	-0-					28
*06	5100	X	4724	-0-	-376	-0-	257	1	4399	2	N	62					90
							68	9									
07	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	267	1	4530	2	N	5					95
							6	9									

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

02	8204	X	7912	-0-	-292	-0-	403	1	7506	2	Y	3					129
							3	9									
03	9083	X	8053	-0-	-1030	-0-	399	1	7653	2	Y	1					130
							1	9									
04	8730	X	7490	-0-	-1240	-0-	389	1	7101	2	Y	-0-					130
05	8866	X	7364	-0-	-1502	-0-	419	1	6945	2	Y	-0-					130
06	8520	X	5986	-0-	-2534	-0-	331	1	5655	2	Y	-0-					130
07	8773	X	8324	-0-	-449	-0-	464	1	7860	2	Y	-0-					130

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

02	10724	X	9605	-0-	-1119	-0-	489	1	9113	2	Y	3					11
							3	9									
03	11160	X	9905	-0-	-1255	-0-	491	1	9413	2	Y	1					12
							1	9									
04	10590	X	9899	-0-	-691	-0-	514	1	9385	2	Y	-0-					12
05	10664	X	9821	-0-	-843	-0-	559	1	9262	2	Y	-0-					12
06	10290	X	9519	-0-	-771	-0-	523	1	8938	2	Y	53					65
							58	9									
07	10633	X	9436	-0-	-1197	-0-	525	1	8901	2	Y	9					74
							10	9									

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

02	6188	X	5665	-0-	-523	-0-	289	1	5376	2	Y	-0-					3
03	6789	X	5747	-0-	-1042	-0-	285	1	5462	2	Y	-0-					3
04	6390	X	5687	-0-	-703	-0-	295	1	5392	2	Y	-0-					3
05	6603	X	5658	-0-	-945	-0-	322	1	5336	2	Y	-0-					3
06	6060	X	5444	-0-	-616	-0-	301	1	5143	2	Y	-0-					3
07	6262	X	5646	-0-	-616	-0-	314	1	5332	2	Y	-0-					3

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1171	-0-	-1349	-0-	31	1	1140	2	Y	-0-					8
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	44	1	2428	2	Y	-0-					8
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	35	1	2478	2	Y	-0-					8
05	2418	X	1594	-0-	-824	-0-	29	1	1565	2	Y	-0-					8
06	2400	X	1963	-0-	-437	-0-	33	1	1930	2	Y	-0-					8
07	2604	X	1623	-0-	-981	-0-	29	1	1594	2	Y	-0-					8

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

02	5012	X	4041	-0-	-971	-0-	202	1	3765	2	Y	67					79
							74	9									
03	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	222	1	4255	2	Y	3					82
							3	9									
04	4920	X	4035	-0-	-885	-0-	209	1	3826	2	Y	-0-					82
05	5084	X	4471	-0-	-613	-0-	254	1	4214	2	Y	3					85
							3	9									
06	4770	X	4191	-0-	-579	-0-	230	1	3937	2	Y	22					107
							24	9									
07	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	246	1	4178	2	Y	21					128
							23	9									

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

02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	882	1	2259	2	N	-0-					95
03	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	977	1	2072	2	N	-0-					95
04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	945	1	2306	2	N	-0-					95
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	977	1	3088	2	N	-0-					95
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	945	1	2771	2	N	-0-					95
07	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	977	1	2350	2	N	-0-					95

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

02	420	N	390	-0-	-30	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					1
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					1
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					1
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					1
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					1

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

02	3052	X	1366	-0-	-1686	-0-	36	1	1330	2	Y	-0-					116
03	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	52	1	2884	2	Y	-0-					116
04	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	38	1	2669	2	Y	-0-					116
05	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	44	1	2348	2	Y	-0-					116
06	2850	X	2242	-0-	-608	-0-	37	1	2205	2	Y	-0-					116
07	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	47	1	2582	2	Y	-0-					116

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4656	-0-	-440	-0-	237	1	4419	2	Y	-0-					31
03	5828	X	4572	-0-	-1256	-0-	226	1	4342	2	Y	4					35
							4	9									
04	5640	X	4821	-0-	-819	-0-	250	1	4571	2	Y	-0-					35
05	5828	X	4582	-0-	-1246	-0-	261	1	4321	2	Y	-0-					35
06	5190	X	4091	-0-	-1099	-0-	226	1	3865	2	Y	-0-					35
07	5146	X	4617	-0-	-529	-0-	257	1	4359	2	Y	1					36
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	746	-0-	-934	-0-	20	1	726	2	Y	-0-					76
03	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	29	1	1635	2	Y	-0-					76
04	1770	X	1446	-0-	-324	-0-	20	1	1426	2	Y	-0-					76
05	1581	X	1194	-0-	-387	-0-	22	1	1172	2	Y	-0-					76
06	1620	X	1240	-0-	-380	-0-	21	1	1219	2	Y	-0-					76
07	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	20	1	1084	2	Y	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5171	-0-	-625	-0-	263	1	4908	2	Y	-0-					67
03	6417	X	5253	-0-	-1164	-0-	260	1	4993	2	Y	-0-					67
04	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	270	1	4935	2	Y	-0-					67
05	6107	X	5214	-0-	-893	-0-	297	1	4917	2	Y	-0-					67
06	5670	X	5183	-0-	-487	-0-	286	1	4897	2	Y	-0-					67
07	5735	X	5129	-0-	-606	-0-	286	1	4843	2	Y	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4951	-0-	-621	-0-	252	1	4699	2	Y	-0-					50
03	6107	X	4957	-0-	-1150	-0-	246	1	4711	2	Y	-0-					50
04	5700	X	5037	-0-	-663	-0-	261	1	4776	2	Y	-0-					50
05	5890	X	5015	-0-	-875	-0-	285	1	4730	2	Y	-0-					50
06	5310	X	4602	-0-	-708	-0-	254	1	4348	2	Y	-0-					50
07	5487	X	4856	-0-	-631	-0-	270	1	4586	2	Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	7060	-0-	-808	-0-	360	1	6700	2	N	-0-					157
03	8494	X	7436	-0-	-1058	-0-	368	1	7062	2	N	5					162
							6	9									
04	7980	X	7340	-0-	-640	-0-	381	1	6959	2	N	-0-					162
05	8246	X	7453	-0-	-793	-0-	424	1	7027	2	N	2					164
							2	9									
06	7710	X	7286	-0-	-424	-0-	402	1	6878	2	N	5					169
							6	9									
07	7812	X	6927	-0-	-885	-0-	386	1	6541	2	N	-0-					169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	457	-0-	-4359	-0-	106	1	351	2	Y	-0-					100
03	3069	X	470	-0-	-2599	-0-	108	1	362	2	Y	-0-					100
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	98	1	350	2	Y	-0-					100
05	496	X	442	-0-	-54	-0-	99	1	343	2	Y	-0-					100
06	480	X	420	-0-	-60	-0-	105	1	315	2	Y	-0-					100
07	496	X	449	-0-	-47	-0-	111	1	338	2	Y	-0-					100

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	4804	-0-	-1384	-0-	245	1	4559	2	N	-0-					56
03	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	278	1	5332	2	N	-0-					56
04	6420	X	5750	-0-	-670	-0-	298	1	5452	2	N	-0-					56
05	6634	X	5545	-0-	-1089	-0-	315	1	5230	2	N	-0-					56
06	6420	X	5601	-0-	-819	-0-	310	1	5291	2	N	-0-					56
07	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	308	1	5223	2	N	-0-					56

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

02	4172	X	3075	-0-	-1097	-0-	711	1	2364	2	Y	-0-					25
03	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	931	1	3111	2	Y	-0-					25
04	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	806	1	2879	2	Y	-0-					25
05	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	851	1	2944	2	Y	-0-					25
06	3900	X	1881	-0-	-2019	-0-	469	1	1412	2	Y	-0-					25
07	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	936	1	2861	2	Y	5					30
							6	9									

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

02	7056	X	6607	-0-	-449	-0-	337	1	6270	2	Y	-0-					46
03	7719	X	6300	-0-	-1419	-0-	312	1	5988	2	Y	-0-					46
04	7350	X	6219	-0-	-1131	-0-	323	1	5894	2	Y	2					48
							2	9									
05	7502	X	6634	-0-	-868	-0-	377	1	6256	2	Y	1					49
							1	9									
06	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	355	1	6067	2	Y	2					51
							2	9									
07	7316	X	6394	-0-	-922	-0-	356	1	6038	2	Y	-0-					51

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

02	5824	X	5045	-0-	-779	-0-	257	1	4788	2	N	-0-					157
03	6944	X	5182	-0-	-1762	-0-	257	1	4923	2	N	2					159
							2	9									
04	6720	X	4946	-0-	-1774	-0-	257	1	4688	2	N	1					160
							1	9									
05	6944	X	4811	-0-	-2133	-0-	274	1	4535	2	N	2					162
							2	9									
06	5430	X	4802	-0-	-628	-0-	265	1	4535	2	N	2					164
							2	9									
07	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	260	1	4401	2	N	1					165
							1	9									

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

02	7168	X	6545	-0-	-623	-0-	333	1	6212	2	Y	-0-					2
03	7843	X	6924	-0-	-919	-0-	343	1	6581	2	Y	-0-					2
04	7290	X	6743	-0-	-547	-0-	350	1	6393	2	Y	-0-					2
05	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	385	1	6377	2	Y	-0-					2
06	7020	X	6419	-0-	-601	-0-	355	1	6064	2	Y	-0-					2
07	7254	X	6381	-0-	-873	-0-	355	1	6026	2	Y	-0-					2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

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
02	6552	X	5869	-0-	-683	-0-	299	1	5569	2	Y	1					115
							1	9									
03	7254	X	6175	-0-	-1079	-0-	306	1	5867	2	Y	2					117
							2	9									
04	6690	X	6069	-0-	-621	-0-	315	1	5753	2	Y	1					118
							1	9									
05	6913	X	6062	-0-	-851	-0-	345	1	5716	2	Y	1					119
							1	9									
06	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	319	1	5455	2	Y	9	111	0			17
							10	9									
07	6510	X	5908	-0-	-602	-0-	329	1	5579	2	Y	-0-					17

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

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
02	10696	X	10455	-0-	-241	-0-	2417	1	8038	2	N	-0-					108
03	11191	X	10958	-0-	-233	-0-	2524	1	8434	2	N	-0-					108
04	12090	X	10944	-0-	-1146	-0-	2395	1	8549	2	N	-0-					108
05	12493	X	11096	-0-	-1397	-0-	2488	1	8608	2	N	-0-					108
06	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	2643	1	7951	2	N	-0-					108
07	11563	X	10735	-0-	-828	-0-	2647	1	8088	2	N	-0-					108

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

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
02	9548	X	8068	-0-	-1480	-0-	411	1	7657	2	Y	-0-					29
03	10509	X	8864	-0-	-1645	-0-	439	1	8425	2	Y	-0-					29
04	9780	X	8784	-0-	-996	-0-	456	1	8328	2	Y	-0-					29
05	9734	X	8328	-0-	-1406	-0-	474	1	7854	2	Y	-0-					29
06	9360	X	8388	-0-	-972	-0-	464	1	7924	2	Y	-0-					29
07	9083	X	8196	-0-	-887	-0-	456	1	7740	2	Y	-0-					29

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

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
02	4228	X	3680	-0-	-548	-0-	845	1	2810	2	Y	23					55
							25	9									
03	4588	X	4113	-0-	-475	-0-	947	1	3166	2	Y	-0-					55
04	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	847	1	3023	2	Y	-0-					55
05	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	896	1	3101	2	Y	-0-					55
06	3990	X	3893	-0-	-97	-0-	971	1	2922	2	Y	-0-					55
07	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	1004	1	3069	2	Y	-0-					55

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

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
02	6356	X	5426	-0-	-930	-0-	1027	1	4398	2	Y	1					4
							1	9									
03	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	1413	1	4835	2	Y	-0-					4
04	6180	X	5070	-0-	-1110	-0-	1328	1	3742	2	Y	-0-					4
05	6355	X	2385	-0-	-3970	-0-	505	1	1880	2	Y	-0-					4
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1664	1	5168	2	Y	1					5
							1	9									
07	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	1206	1	4969	2	Y	-0-					5

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3305	-0-	-307	-0-	625	1	2674	2	Y	5					24
							6	9									
03	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	779	1	2663	2	Y	-0-					24
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	908	1	2558	2	Y	-0-					24
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	740	1	2757	2	Y	-0-					24
06	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	741	1	2303	2	Y	-0-					24
07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	714	1	2942	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3647	-0-	-665	-0-	691	1	2956	2	Y	-0-					118
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1076	1	3680	2	Y	-0-					118
04	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	1088	1	3065	2	Y	-0-					118
05	4619	X	4242	-0-	-377	-0-	898	1	3344	2	Y	-0-					118
06	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	968	1	3005	2	Y	-0-					118
07	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	838	1	3453	2	Y	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	7338	-0-	-642	-0-	1388	1	5944	2	Y	5					51
							6	9									
03	8308	X	8060	-0-	-248	-0-	1823	1	6237	2	Y	-0-					51
04	8100	X	7533	-0-	-567	-0-	1972	1	5555	2	Y	5					56
							6	9									
05	8370	X	6934	-0-	-1436	-0-	1467	1	5467	2	Y	-0-					56
06	8100	X	7957	-0-	-143	-0-	1938	1	6019	2	Y	-0-					56
07	8122	X	7406	-0-	-716	-0-	1446	1	5960	2	Y	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	7899	-0-	-1005	-0-	402	1	7494	2	Y	3					109
							3	9									
03	9610	X	8216	-0-	-1394	-0-	407	1	7807	2	Y	2					111
							2	9									
04	8940	X	8082	-0-	-858	-0-	419	1	7660	2	Y	3					114
							3	9									
05	9083	X	8103	-0-	-980	-0-	461	1	7642	2	Y	-0-					114
06	8460	X	7798	-0-	-662	-0-	431	1	7365	2	Y	2					116
							2	9									
07	8742	X	7689	-0-	-1053	-0-	428	1	7259	2	Y	2					118
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	6001	-0-	-243	-0-	1136	1	4865	2	Y	-0-					94
03	6913	X	5503	-0-	-1410	-0-	1245	1	4258	2	Y	-0-					94
04	6690	X	4902	-0-	-1788	-0-	1284	1	3618	2	Y	-0-					94
05	6634	X	4810	-0-	-1824	-0-	1018	1	3792	2	Y	-0-					94
06	6420	X	5162	-0-	-1258	-0-	1257	1	3905	2	Y	-0-					94
07	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	950	1	3915	2	Y	-0-					94

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7742	-0-	-98	-0-	1466	1	6276	2	Y	-0-					61
03	8742	X	8277	-0-	-465	-0-	1872	1	6405	2	Y	-0-					61
04	8700	X	7721	-0-	-979	-0-	2023	1	5698	2	Y	-0-					61
05	8990	X	7907	-0-	-1083	-0-	1673	1	6234	2	Y	-0-					61
06	8700	X	7421	-0-	-1279	-0-	1800	1	5592	2	Y	26					87
							29	9									
07	8587	X	7688	-0-	-899	-0-	1501	1	6187	2	Y	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7364	-0-	-672	-0-	375	1	6989	2	Y	-0-					108
03	8804	X	7588	-0-	-1216	-0-	376	1	7212	2	Y	-0-					108
04	8280	X	7331	-0-	-949	-0-	380	1	6951	2	Y	-0-					108
05	8556	X	7324	-0-	-1232	-0-	417	1	6907	2	Y	-0-					108
06	7890	X	7100	-0-	-790	-0-	392	1	6708	2	Y	-0-					108
07	8153	X	7452	-0-	-701	-0-	415	1	7037	2	Y	-0-					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5092	-0-	-396	-0-	1177	1	3915	2	Y	-0-					85
03	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	1319	1	4408	2	Y	-0-					85
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1289	1	4601	2	Y	-0-					85
05	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	1266	1	4380	2	Y	-0-					85
06	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	1271	1	3825	2	Y	-0-					85
07	6076	X	5159	-0-	-917	-0-	1272	1	3887	2	Y	-0-					85

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247653 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4271	-0-	-1301	-0-	809	1	3462	2	N	-0-					160
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	1340	1	4582	2	N	-0-					160
04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	1362	1	3836	2	N	-0-					160
05	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	999	1	3721	2	N	-0-					160
06	5730	X	4521	-0-	-1209	-0-	1101	1	3420	2	N	-0-					160
07	5921	X	5279	-0-	-642	-0-	1031	1	4248	2	N	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5508	-0-	-540	-0-	1043	1	4465	2	N	-0-					87
03	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	1368	1	4679	2	N	-0-					87
04	6150	X	5472	-0-	-678	-0-	1434	1	4038	2	N	-0-					87
05	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	1214	1	4524	2	N	-0-					87
06	6150	X	5712	-0-	-438	-0-	1388	1	4310	2	N	13					100
							14	9									
07	6107	X	5532	-0-	-575	-0-	1077	1	4440	2	N	14					114
							15	9									

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
02	19628	X	15945	-0-	-3683	-0-	792	1	15153	2	N	-0-					123
03	20305	X	17995	-0-	-2310	-0-	1406	1	16587	2	N	2					125
							2	9									
04	19440	X	16548	-0-	-2892	-0-	1238	1	15310	2	N	-0-					125
05	19375	X	16859	-0-	-2516	-0-	1301	1	15558	2	N	-0-					125
06	17400	X	14237	-0-	-3163	-0-	1300	1	12937	2	N	-0-					125
07	17980	X	15917	-0-	-2063	-0-	1278	1	14639	2	N	-0-					125

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

02	4760	X	4361	-0-	-399	-0-	222	1	4138	2	Y	1					94
							1	9									
03	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	225	1	4315	2	Y	1					95
							1	9									
04	4860	X	4041	-0-	-819	-0-	210	1	3830	2	Y	1					96
							1	9									
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	285	1	4724	2	Y	1					97
							1	9									
06	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	249	1	4265	2	Y	10	91	0			16
							11	9									
07	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	246	1	4173	2	Y	-0-					16

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

02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	492	1	5543	2	N	-0-					27
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	600	1	6604	2	N	-0-					27
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	415	1	6199	2	N	-0-					27
05	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	392	1	6020	2	N	-0-					27
06	6960	X	6083	-0-	-877	-0-	418	1	5665	2	N	-0-					27
07	7192	X	6812	-0-	-380	-0-	521	1	6291	2	N	-0-					27

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

02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	602	1	2003	2	Y	-0-					42
03	2852	X	1741	-0-	-1111	-0-	401	1	1339	2	Y	1					43
							1	9									
04	2760	X	2066	-0-	-694	-0-	452	1	1614	2	Y	-0-					43
05	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	493	1	1705	2	Y	1					44
							1	9									
06	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	498	1	1500	2	Y	-0-					44
07	2883	X	2494	-0-	-389	-0-	615	1	1879	2	Y	-0-					44

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

02	7252	X	6083	-0-	-1169	-0-	496	1	5587	2	Y	-0-					73
03	7502	X	7034	-0-	-468	-0-	585	1	6449	2	Y	-0-					73
04	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	433	1	6465	2	Y	2					75
							2	9									
05	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	418	1	6420	2	Y	-0-					75
06	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	432	1	5848	2	Y	-0-					75
07	7130	X	6484	-0-	-646	-0-	496	1	5987	2	Y	1					76
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5680	-0-	-788	-0-	289	1	5391	2	Y	-0-					63
03	6820	X	5928	-0-	-892	-0-	294	1	5632	2	Y	2					65
							2	9									
04	6390	X	5820	-0-	-570	-0-	302	1	5517	2	Y	1					66
							1	9									
05	6603	X	5878	-0-	-725	-0-	334	1	5542	2	Y	2					68
							2	9									
06	6090	X	5539	-0-	-551	-0-	306	1	5233	2	Y	-0-					68
07	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	322	1	5468	2	Y	2					70
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9884	X	9637	-0-	-247	-0-	491	1	9143	2	N	3					143
							3	9									
03	10850	X	9690	-0-	-1160	-0-	480	1	9208	2	N	2					145
							2	9									
04	10650	X	9203	-0-	-1447	-0-	477	1	8724	2	N	2					147
							2	9									
05	11005	X	9394	-0-	-1611	-0-	534	1	8859	2	N	1					148
							1	9									
06	10650	X	8839	-0-	-1811	-0-	488	1	8349	2	N	2					150
							2	9									
07	10664	X	8939	-0-	-1725	-0-	498	1	8439	2	N	2					152
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3532	-0-	-1144	-0-	180	1	3352	2	Y	-0-					16
03	4774	X	3625	-0-	-1149	-0-	180	1	3445	2	Y	-0-					16
04	4080	X	3327	-0-	-753	-0-	173	1	3154	2	Y	-0-					16
05	3968	X	3228	-0-	-740	-0-	184	1	3044	2	Y	-0-					16
06	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	176	1	3016	2	Y	-0-					16
07	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	178	1	3011	2	Y	-0-					16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	7155	-0-	-1161	-0-	583	1	6572	2	Y	-0-					44
03	8804	X	7267	-0-	-1537	-0-	605	1	6662	2	Y	-0-					44
04	8520	X	6146	-0-	-2374	-0-	386	1	5760	2	Y	-0-					44
05	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	387	1	5942	2	Y	-0-					44
06	7830	X	6744	-0-	-1086	-0-	464	1	6280	2	Y	-0-					44
07	7936	X	6986	-0-	-950	-0-	534	1	6451	2	Y	1					45
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	6666	-0-	-1146	-0-	1541	1	5125	2	Y	-0-					25
03	8153	X	6980	-0-	-1173	-0-	1607	1	5372	2	Y	1					26
							1	9									
04	7590	X	6615	-0-	-975	-0-	1447	1	5167	2	Y	1					27
							1	9									
05	7564	X	6865	-0-	-699	-0-	1538	1	5323	2	Y	4					31
							4	9									
06	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	1623	1	4884	2	Y	-0-					31
07	7378	X	6630	-0-	-748	-0-	1635	1	4995	2	Y	-0-					31

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WYATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252262 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7457 - 10045

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

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

02	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	3209	1	13738	2	Y	2					12
							2	9									
03	13919	X	8675	-0-	-5244	-0-	1962	1	6713	2	Y	-0-					12
04	12870	X	4736	-0-	-8134	-0-	1241	1	3495	2	Y	-0-					12
05	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	4372	1	16290	2	Y	-0-					12
06	14610	X	6501	-0-	-8109	-0-	1583	1	4918	2	Y	-0-					12
*07	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	3452	1	14229	2	Y	-0-					12

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

02	9128	X	8173	-0-	-955	-0-	416	1	7755	2	Y	2					107
							2	9									
03	9796	X	8513	-0-	-1283	-0-	422	1	8088	2	Y	3					110
							3	9									
04	9360	X	8105	-0-	-1255	-0-	420	1	7681	2	Y	4					114
							4	9									
05	9548	X	8115	-0-	-1433	-0-	462	1	7652	2	Y	1					115
							1	9									
06	8910	X	8240	-0-	-670	-0-	455	1	7783	2	Y	2					117
							2	9									
07	9052	X	8173	-0-	-879	-0-	455	1	7716	2	Y	2					119
							2	9									

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

02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	420	1	7817	2	Y	-0-					8
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	355	1	6803	2	Y	-0-					8
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	323	1	5909	2	Y	-0-					8
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	333	1	5525	2	Y	-0-					8
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	266	1	4540	2	Y	-0-					8
*07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	273	1	4631	2	Y	-0-					8

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

02	9016	X	7923	-0-	-1093	-0-	646	1	7275	2	N	2					189
							2	9									
03	9207	X	8612	-0-	-595	-0-	717	1	7894	2	N	1					190
							1	9									
04	8790	X	7907	-0-	-883	-0-	496	1	7411	2	N	-0-					190
05	8928	X	8047	-0-	-881	-0-	492	1	7555	2	N	-0-					190
06	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	547	1	7413	2	N	-0-					190
07	8773	X	8048	-0-	-725	-0-	616	1	7432	2	N	-0-					190

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARDING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253743 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8088 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-

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

02	12516	X	11537	-0-	-979	-0-	941	1	10596	2	N	-0-					35
03	13361	X	12412	-0-	-949	-0-	1033	1	11379	2	N	-0-					35
04	12930	X	11255	-0-	-1675	-0-	706	1	10549	2	N	-0-					35
05	13175	X	11196	-0-	-1979	-0-	685	1	10511	2	N	-0-					35
06	12690	X	11058	-0-	-1632	-0-	760	1	10298	2	N	-0-					35
07	12772	X	10884	-0-	-1888	-0-	833	1	10051	2	N	-0-					35

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

02	8792	X	6990	-0-	-1802	-0-	592	1	6398	2	N	-0-					33
03	9238	X	7381	-0-	-1857	-0-	696	1	6685	2	N	-0-					33
04	8760	X	6940	-0-	-1820	-0-	682	1	6258	2	N	-0-					33
05	8091	X	6980	-0-	-1111	-0-	773	1	6205	2	N	2					35
							2	9									
06	7560	X	6321	-0-	-1239	-0-	803	1	5518	2	N	-0-					35
07	7750	X	6211	-0-	-1539	-0-	983	1	5228	2	N	-0-					35

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

02	10696	X	8964	-0-	-1732	-0-	753	1	8136	2	N	68					223
							75	9									
03	11842	X	9376	-0-	-2466	-0-	885	1	8491	2	N	-0-					223
04	11400	X	8643	-0-	-2757	-0-	848	1	7777	2	N	16	204	0			35
							18	9									
05	10602	X	7291	-0-	-3311	-0-	808	1	6483	2	N	-0-					35
06	9660	X	5720	-0-	-3940	-0-	727	1	4993	2	N	-0-					35
07	9920	X	3777	-0-	-6143	-0-	598	1	3179	2	N	-0-					35

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

02	8932	X	7117	-0-	-1815	-0-	580	1	6531	2	N	5					67
							6	9									
03	9269	X	7979	-0-	-1290	-0-	664	1	7315	2	N	-0-					67
04	9540	X	6344	-0-	-3196	-0-	398	1	5946	2	N	-0-					67
05	9858	X	7383	-0-	-2475	-0-	451	1	6918	2	N	13					80
							14	9									
06	9540	X	6856	-0-	-2684	-0-	471	1	6385	2	N	-0-					80
07	7967	X	6767	-0-	-1200	-0-	518	1	6249	2	N	-0-					80

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

02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	682	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	722	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	670	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	696	1	3532	2	N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	676	1	3218	2	N	-0-					-0-
*07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	696	1	3297	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	901	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	713	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	975	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1289	1	7107	2	N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1068	1	2933	2	N	-0-					-0-
*07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1070	1	3286	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	1289	-0-	-4843	-0-	1162	2	127	9	N	115					331
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	497	758	1			70
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	N	397	360	1			107
							437	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	600	535	1			172
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	112	1	2446	2	N	291	371	1			92
							320	9									
*07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	193	1	4154	2	N	310	176	1			226
							341	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
02	10724	X	1964	-0-	-8760	-0-	762	1	1170	2	N	29	199	1			331
							32	9									
03	11873	X	10915	-0-	-958	-0-	1317	1	8924	2	N	613	768	1			176
							674	9									
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	2132	1	8655	2	N	795	774	1			197
							875	9									
05	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	2294	1	10702	2	N	742	773	1			166
							816	9									
*06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	2220	1	10225	2	N	505	387	1			284
							556	9									
*07	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	2294	1	9413	2	N	512	580	1			216
							563	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
02	35448	X	19891	-0-	-15557	-0-	1460	1	17209	2	N	1111	785	1			746
							1222	9									
03	39246	X	23638	-0-	-15608	-0-	1630	1	20676	2	N	1211	1743	1			214
							1332	9									
04	29160	X	19251	-0-	-9909	-0-	1936	1	16077	2	N	1125	1036	1			303
							1238	9									
05	25234	X	18381	-0-	-6853	-0-	2015	1	15275	2	N	992	959	1			336
							1091	9									
06	22890	X	18377	-0-	-4513	-0-	1942	1	15431	2	N	913	1088	1			161
							1004	9									
07	23653	X	17354	-0-	-6299	-0-	2015	1	14473	2	N	787	736	1			212
							866	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					162
03	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	185	1	1598	2	N	27					189
							2	5	30	9							
04	1500	X	1136	-0-	-364	-0-	28	1	1071	2	N	34	196	1			27
							37	9									
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	N	-0-					27
06	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	60	1	1301	2	N	272	187	1			112
							299	9									
07	1829	X	1456	-0-	-373	-0-	44	1	941	2	N	428	351	1			189
							471	9									

HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					145
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	420	1	3252	2	N	20					165
							22	9									
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	1639	1	12205	2	N	154	197	1			122
							169	9									
06	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	1590	1	11002	2	N	223	183	1			162
							245	9									
*07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	1643	1	11240	2	N	294	344	1			112
							323	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84000	X	22733	-0-	-61267	-0-	1938	1	18878	2	N	1743	1551	1			552
							1917	9									
03	93000	X	24110	-0-	-68890	-0-	3284	1	18681	2	N	1950	2022	1			480
							2145	9									
04	90000	X	22894	-0-	-67106	-0-	2856	1	17940	2	N	1907	1972	1			415
							2098	9									
05	25761	X	20599	-0-	-5162	-0-	3689	1	14956	2	N	1776	1886	1			305
							1954	9									
06	24360	X	18061	-0-	-6299	-0-	3570	1	12653	2	N	1671	1680	1			296
							1838	9									
07	25172	X	19889	-0-	-5283	-0-	3603	1	14749	2	N	1397	1561	1			132
							1537	9									

GRIFFIN, R GU 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73164	X	35345	-0-	-37819	-0-	32719	2	2626	9	N	2387	2348	1			838
03	81003	X	34591	-0-	-46412	-0-	685	1	28975	2	N	2030	2471	1			397
							2698	5	2233	9							
04	78390	X	28757	-0-	-49633	-0-	3116	1	24035	2	N	1460	1497	1			360
							1606	9									
05	81003	X	25887	-0-	-55116	-0-	5244	1	18598	2	N	1495	1327	1			528
							400	5	1645	9							
06	37860	X	21421	-0-	-16439	-0-	5048	1	15227	2	N	1042	1248	1			322
							1146	9									
07	39122	X	19154	-0-	-19968	-0-	3235	1	14844	2	N	977	1117	1			182
							1075	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93968	X	40184	-0-	-53784	-0-	1	1	35766	2	N	4015	3140	1			1597
							4417	9									
03	104036	X	42427	-0-	-61609	-0-	835	1	35359	2	N	2673	3569	1			701
							3293	5	2940	9							
04	100680	X	34978	-0-	-65702	-0-	3265	1	29909	2	N	1640	1935	1			406
							1804	9									
05	104036	X	32297	-0-	-71739	-0-	5411	1	24238	2	N	1755	1638	1			523
							717	5	1931	9							
06	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	5280	1	19374	2	N	1136	1331	1			328
							1250	9									
07	44485	X	23184	-0-	-21301	-0-	3478	1	18475	2	N	1119	1167	1			280
							1231	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91280	X	57823	-0-	-33457	-0-	2500	1	49625	2	N	5180	5495	1			425
							5698	9									
03	101060	X	65465	-0-	-35595	-0-	3035	1	57802	2	N	4207	4365	1			267
							4628	9									
04	97800	X	51662	-0-	-46138	-0-	3784	1	44539	2	N	3035	2915	1			387
							3339	9									
05	101060	X	48762	-0-	-52298	-0-	3705	1	42306	2	N	2501	2461	1			427
							2751	9									
06	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	3169	1	33545	2	N	2025	2232	1			220
							2228	9									
07	65472	X	32907	-0-	-32565	-0-	2015	1	29027	2	N	1695	1688	1			227
							1865	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60844	X	33028	-0-	-27816	-0-	2177	1	27761	2	N	2809	2352	1			457
							3090	9									
03	67363	X	40859	-0-	-26504	-0-	1548	1	37176	2	N	1941	2076	1			322
							2135	9									
04	65190	X	21004	-0-	-44186	-0-	1896	1	17276	2	N	1665	1532	1			455
							1832	9									
05	67363	X	18134	-0-	-49229	-0-	2015	1	14962	2	N	1052	1122	1			385
							1157	9									
06	65190	X	18928	-0-	-46262	-0-	1950	1	15866	2	N	1011	1126	1			270
							1112	9									
07	40858	X	17209	-0-	-23649	-0-	2015	1	14240	2	N	867	935	1			202
							954	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		55131	-0-	55131	71988	2714	1	47258	2	N	4690	5430	1			1628
							5159	9									
03	124507	X	52519	-0-	-71988	-0-	2655	1	45918	2	N	3587	4530	1			685
							3946	9									
04	60390	X	40371	-0-	-20019	-0-	1847	1	35414	2	N	2827	3082	1			430
							3110	9									
05	62403	X	36110	-0-	-26293	-0-	2015	1	31546	2	N	2317	2497	1			250
							2549	9									
06	60390	X	29939	-0-	-30451	-0-	1942	1	25974	2	N	1839	1769	1			320
							2023	9									
07	62403	X	26728	-0-	-35675	-0-	2015	1	23011	2	N	1547	1538	1			329
							1702	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	13294	-0-	-2106	-0-	954	1	9945	2	N	2177	765	1			1412
							2395	9									
03	61330	X	61330	-0-	-0-	-0-	3220	1	51742	2	N	5789	6591	1			610
							6368	9									
04	57750	X	53664	-0-	-4086	-0-	3707	1	45906	2	N	3683	3836	1			457
							4051	9									
05	59675	X	49440	-0-	-10235	-0-	4015	1	42363	2	N	2784	2665	1			576
							3062	9									
06	57750	X	39782	-0-	-17968	-0-	3900	1	33640	2	N	2038	2267	1			347
							2242	9									
*07	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	2015	1	31907	2	N	1776	1910	1			213
							1954	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

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

ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

02	DLQ G-10	6295	-0-	6295	6295	6295	2				N	-0-					123
03	DLQ G-10	8424	-0-	8424	14719	8424	2				N	-0-					123
04	DLQ G-10	7845	-0-	7845	22564	7845	2				N	-0-					123
05	DLQ G-10	4760	-0-	4760	27324	4760	2				N	-0-					123
06	DLQ G-10	3758	-0-	3758	31082	3758	2				N	-0-					123
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31082						N	NO RPT					123

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

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

02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	111	1	3057	2	N	-0-					135
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	129	1	3543	2	N	5					140
							6	9									
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	97	1	2666	2	N	3					143
							3	9									
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	126	1	3476	2	N	-0-					143
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	72	1	1975	2	N	-0-					143
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	135	1	3707	2	N	5					148
							6	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1371	-0-	-253	-0-	68	1	1303	2	N	-0-					147
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1798	2	N	-0-					147
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	2	N	-0-					147
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	96	1	1850	2	N	-0-					147
06	1830	N	1090	-0-	-740	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					147
07	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	81	1	1554	2	N	-0-					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4379	-0-	-857	-0-	178	1	4201	2	N	-0-					32
03	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	189	1	3829	2	N	-0-					32
04	4440	X	3672	-0-	-768	-0-	167	1	3505	2	N	-0-					32
05	4836	X	4109	-0-	-727	-0-	165	1	3944	2	N	-0-					32
06	4680	X	3885	-0-	-795	-0-	154	1	3731	2	N	-0-					32
07	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	176	1	4443	2	N	1	1	8			32
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3202	-0-	-382	-0-	130	1	3072	2	Y	-0-					78
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	2	Y	-0-					78
04	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	143	1	2988	2	Y	-0-					78
05	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	149	1	3567	2	Y	-0-					78
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	140	1	3370	2	Y	-0-					78
*07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	164	1	4157	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
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	157	1	3723	2	N	-0-					35
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	205	1	4172	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	174	1	3649	2	N	-0-					35
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	174	1	4160	2	N	-0-					35
06	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	161	1	3888	2	N	-0-					35
*07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	181	1	4581	2	N	1	1	8			35
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	129	1	3048	2	Y	-0-					89
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	173	1	3524	2	Y	-0-					89
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	152	1	3194	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	157	1	3776	2	Y	-0-					89
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	149	1	3599	2	Y	-0-					89
*07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	173	1	4369	2	Y	1	1	8			89
							1	9									

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	91	-0-	-1113	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1168	-0-	-103	-0-	87	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	1059	-0-	-81	-0-	77	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	1005	-0-	-135	-0-	68	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	89	1	970	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
02	1428	N	1205	-0-	-223	-0-	81	1	1123	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	81	1	1005	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	84	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	81	1	1110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	948	-0-	-230	-0-	80	1	868	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	505	1	179	2	N	1	1	8			-0-
							7529	5	1	9							
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	531	1	188	2	N	-0-					-0-
							7999	5									
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	493	1	190	2	N	-0-					-0-
							7465	5									
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	460	1	184	2	N	1	1	8			-0-
							7562	5	1	9							
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	575	1	49	2	N	1	1	8			-0-
							8703	5	1	9							
*07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	562	1	7255	5	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	97	1	1338	2	N	6	1	8			137
							7	9									
03	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	110	1	1365	2	N	11					148
							12	9									
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	110	1	1402	2	N	7					155
							8	9									
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	100	1	1397	2	N	3					158
							3	9									
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	86	1	1182	2	N	2					160
							2	9									
07	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	96	1	1048	2	N	3					163
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

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

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

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	671	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6651	2	267	3	Y	1					20
							1	9									
03	8432	X	6454	-0-	-1978	-0-	6206	2	244	3	Y	4					24
							4	9									
04	8160	X	6959	-0-	-1201	-0-	6649	2	297	3	Y	12					36
							13	9									
05	8432	X	6746	-0-	-1686	-0-	6459	2	285	3	Y	2					38
							2	9									
06	7860	X	6681	-0-	-1179	-0-	6329	2	352	3	Y	-0-					38
07	7657	X	6744	-0-	-913	-0-	6742	2	2	9	Y	2					40

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

02	6664	X	6142	-0-	-522	-0-	5896	2	237	3	Y	8					47
							9	9									
03	6944	X	6205	-0-	-739	-0-	5966	2	235	3	Y	4					51
							4	9									
04	6720	X	6177	-0-	-543	-0-	5902	2	263	3	Y	11					62
							12	9									
05	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	5568	2	246	3	Y	8					70
							9	9									
06	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	5458	2	304	3	Y	7					77
							8	9									
07	6789	X	6470	-0-	-319	-0-	6459	2	11	9	Y	10					87

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

02	7924	X	7127	-0-	-797	-0-	6852	2	275	3	N	-0-					129
03	8370	X	7662	-0-	-708	-0-	7369	2	290	3	N	3					132
							3	9									
04	8070	X	7450	-0-	-620	-0-	7115	2	318	3	N	15					147
							17	9									
05	8308	X	6799	-0-	-1509	-0-	6510	2	287	3	N	2					149
							2	9									
06	8040	X	6843	-0-	-1197	-0-	6479	2	361	3	N	3					152
							3	9									
07	7905	X	6954	-0-	-951	-0-	6948	2	6	9	N	5					157

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	7810	-0-	-1066	-0-	7506	2	301	3	N	3					165
							3	9									
03	9331	X	8168	-0-	-1163	-0-	7855	2	309	3	N	4					169
							4	9									
04	8850	X	7926	-0-	-924	-0-	7582	2	338	3	N	5					174
							6	9									
05	8742	X	7294	-0-	-1448	-0-	6985	2	308	3	N	1					175
							1	9									
06	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	7399	2	412	3	N	4					179
							4	9									
07	8649	X	8209	-0-	-440	-0-	8206	2	3	9	N	3					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3913	-0-	-763	-0-	3762	2	151	3	N	-0-					77
03	4960	X	4190	-0-	-770	-0-	4030	2	159	3	N	1					78
							1	9									
04	4800	X	4059	-0-	-741	-0-	3876	2	173	3	N	9					87
							10	9									
05	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	3833	2	169	3	N	2					89
							2	9									
06	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3654	2	203	3	N	5					94
							6	9									
07	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	2			N	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13216	X	10726	-0-	-2490	-0-	10683	2	29	3	Y	13					48
							14	9									
03	14570	X	11770	-0-	-2800	-0-	11325	2	445	3	Y	-0-					48
04	13740	X	12061	-0-	-1679	-0-	11536	2	515	3	Y	9					57
							10	9									
05	13237	X	11682	-0-	-1555	-0-	11185	2	494	3	Y	3					60
							3	9									
06	12510	X	11244	-0-	-1266	-0-	10651	2	593	3	Y	-0-					60
07	12462	X	11673	-0-	-789	-0-	11671	2	2	9	Y	2					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8345	2	335	3	Y	6					68
							7	9									
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8320	2	327	3	Y	2					70
							2	9									
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7177	2	320	3	Y	9					79
							10	9									
05	7471	X	7457	-0-	-14	-0-	7142	2	315	3	Y	-0-					79
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7037	2	392	3	Y	3					82
							3	9									
*07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7606	2	1	9	Y	1					83

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	8618	-0-	-370	-0-	1306	1	7306	2	N	5					89
							6	9									
03	9951	X	8728	-0-	-1223	-0-	1448	1	7271	2	N	8					97
							9	9									
04	9630	X	8857	-0-	-773	-0-	1458	1	7393	2	N	5					102
							6	9									
05	9951	X	7561	-0-	-2390	-0-	1477	1	6084	2	N	-0-					102
06	9630	X	6840	-0-	-2790	-0-	553	1	6285	2	N	2					104
							2	9									
07	9548	X	8960	-0-	-588	-0-	570	1	8390	2	N	-0-					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	73	-0-	-9447	-0-	67	2	4	3	Y	2					24
							2	9									
03	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					24
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					24
05	8990	X	19	-0-	-8971	-0-	18	2	1	3	Y	-0-					24
06	8280	X	23	-0-	-8257	-0-	22	2	1	3	Y	-0-					24
07	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	724	1	6851	2	N	10					179
							11	9									
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	749	1	8293	2	N	5					184
							6	9									
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	694	1	9110	2	N	1					185
							1	9									
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	743	1	9894	2	N	4					189
							4	9									
06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	898	1	8429	2	N	-0-					189
*07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	951	1	9037	2	N	3					192
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5059	-0-	-429	-0-	4854	2	195	3	Y	9					45
							10	9									
03	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	5215	2	205	3	Y	7					52
							8	9									
04	5730	X	5307	-0-	-423	-0-	5071	2	226	3	Y	9					61
							10	9									
05	5859	X	5436	-0-	-423	-0-	5200	2	230	3	Y	5					66
							6	9									
06	5670	X	5182	-0-	-488	-0-	4902	2	273	3	Y	6	48	1			24
							7	9									
07	5611	X	5570	-0-	-41	-0-	5559	2	11	9	Y	10					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	6883	-0-	-1461	-0-	655	1	6204	2	N	22	174	1			38
							24	9									
03	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	707	1	7828	2	N	-0-					38
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	686	1	8998	2	N	4					42
							4	9									
05	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	707	1	9425	2	N	3					45
							3	9									
06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	971	1	9109	2	N	-0-					45
*07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	927	1	8814	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	8087	-0-	-1601	-0-	457	1	7630	2	N	-0-					63
03	10726	X	8611	-0-	-2115	-0-	575	1	8025	2	N	10					73
							11	9									
04	9450	X	8449	-0-	-1001	-0-	549	1	7900	2	N	-0-					73
05	9579	X	8297	-0-	-1282	-0-	577	1	7720	2	N	-0-					73
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	429	1	8259	2	N	-0-					73
*07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	426	1	9250	2	N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	7617	-0-	-643	-0-	7321	2	294	3	Y	2					36
							2	9									
03	8959	X	6965	-0-	-1994	-0-	6696	2	263	3	Y	5					41
							6	9									
04	8670	X	6584	-0-	-2086	-0-	6303	2	281	3	Y	-0-					41
05	8959	X	6877	-0-	-2082	-0-	6584	2	291	3	Y	2					43
							2	9									
06	8160	X	6182	-0-	-1978	-0-	5855	2	326	3	Y	1	37	1			7
							1	9									
07	8432	X	6696	-0-	-1736	-0-	6693	2	3	9	Y	3					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2209	2	89	3	Y	-0-					61
03	1302	N	52	-0-	-1250	-0-	50	2	2	3	Y	-0-					61
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					61
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					61
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	9696	-0-	-2960	-0-	9322	2	374	3	Y	-0-					79
03	12865	X	12578	-0-	-287	-0-	12102	2	476	3	Y	-0-					79
04	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	11651	2	520	3	Y	4					83
							4	9									
05	11873	X	10912	-0-	-961	-0-	10445	2	461	3	Y	5					88
							6	9									
06	12180	X	10669	-0-	-1511	-0-	10104	2	562	3	Y	3					91
							3	9									
07	12586	X	11243	-0-	-1343	-0-	11241	2	2	9	Y	2					93

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	7453	-0-	-1563	-0-	7166	2	287	3	Y	-0-					11
03	9362	X	7749	-0-	-1613	-0-	7454	2	293	3	Y	2					13
							2	9									
04	8790	X	7378	-0-	-1412	-0-	7060	2	315	3	Y	3					16
							3	9									
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8751	2	386	3	Y	2					18
							2	9									
06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8319	2	463	3	Y	1					19
							1	9									
*07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8673	2	2	9	Y	2					21

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

02	4900	X	4505	-0-	-395	-0-	4330	2	174	3	Y	1					18
							1	9									
03	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4368	2	172	3	Y	1					19
							1	9									
04	5100	X	4251	-0-	-849	-0-	4069	2	182	3	Y	-0-					19
05	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	4371	2	193	3	Y	-0-					19
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	4147	2	231	3	Y	2	17	1			4
							2	9									
07	4991	X	4444	-0-	-547	-0-	4440	2	4	9	Y	4					8

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

02	5656	X	4901	-0-	-755	-0-	4744	2	155	3	Y	2					64
							2	9									
03	5952	X	5111	-0-	-841	-0-	4950	2	154	3	Y	6					70
							7	9									
04	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	4760	2	172	3	Y	2					72
							2	9									
05	5425	X	4741	-0-	-684	-0-	4573	2	165	3	Y	3					75
							3	9									
06	5250	X	4931	-0-	-319	-0-	4772	2	157	3	Y	2					77
							2	9									
07	5425	X	5028	-0-	-397	-0-	5022	2	6	9	Y	5	71	1			11

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

02	9184	X	6984	-0-	-2200	-0-	6706	2	269	3	Y	8					102
							9	9									
03	9486	X	5506	-0-	-3980	-0-	5298	2	208	3	Y	-0-					102
04	8280	X	6363	-0-	-1917	-0-	6089	2	272	3	Y	2					104
							2	9									
05	8370	X	6143	-0-	-2227	-0-	5883	2	260	3	Y	-0-					104
06	8040	X	4914	-0-	-3126	-0-	4649	2	259	3	Y	5					109
							6	9									
07	7719	X	5949	-0-	-1770	-0-	5948	2	1	9	Y	1					110

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	7526	-0-		-1910	-0-	7286	2	238	3	Y	2					102
								2	9									
03	9765	X	8400	-0-		-1365	-0-	8137	2	254	3	Y	8					110
								9	9									
04	8790	X	8229	-0-		-561	-0-	7940	2	287	3	Y	2					112
								2	9									
05	8370	X	7861	-0-		-509	-0-	7585	2	273	3	Y	3					115
								3	9									
06	10956	X	10956	-0-		-0-	-0-	10606	2	348	3	Y	2					117
								2	9									
*07	10448	X	10448	-0-		-0-	-0-	10438	2	10	9	Y	9	108	1			18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	6602	-0-		-1910	-0-	6347	2	255	3	Y	-0-					10
03	9176	X	7936	-0-		-1240	-0-	7632	2	300	3	Y	4					14
								4	9									
04	8880	X	7600	-0-		-1280	-0-	7268	2	324	3	Y	7					21
								8	9									
05	9176	X	7239	-0-		-1937	-0-	6931	2	306	3	Y	2					23
								2	9									
06	8250	X	7544	-0-		-706	-0-	7145	2	398	3	Y	1					24
								1	9									
*07	8209	X	8209	-0-		-0-	-0-	8207	2	2	9	Y	2					26

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13020	X	11768	-0-		-1252	-0-	11392	2	372	3	Y	4					68
								4	9									
03	14074	X	12228	-0-		-1846	-0-	11853	2	369	3	Y	5					73
								6	9									
04	13260	X	11893	-0-		-1367	-0-	11478	2	414	3	Y	1					74
								1	9									
05	13330	X	11836	-0-		-1494	-0-	11420	2	412	3	Y	4					78
								4	9									
06	12900	X	12045	-0-		-855	-0-	11661	2	383	3	Y	1					79
								1	9									
07	13020	X	12380	-0-		-640	-0-	12363	2	17	9	Y	15					94

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	8779	-0-		-1749	-0-	8500	2	277	3	Y	2					109
								2	9									
03	10912	X	8857	-0-		-2055	-0-	8584	2	267	3	Y	5					114
								6	9									
04	10230	X	8783	-0-		-1447	-0-	8476	2	306	3	Y	1	100	1			15
								1	9									
05	9951	X	9126	-0-		-825	-0-	8808	2	318	3	Y	-0-					15
06	9420	X	9310	-0-		-110	-0-	9014	2	296	3	Y	-0-					15
*07	9746	X	9746	-0-		-0-	-0-	9735	2	11	9	Y	10					25

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5313	-0-	-1127	-0-	5143	2	168	3	Y	2					70
							2	9									
03	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	5865	2	183	3	Y	3					73
							3	9									
04	6300	X	5689	-0-	-611	-0-	5489	2	198	3	Y	2	65	1			10
							2	9									
05	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	4849	2	175	3	Y	-0-					10
06	5850	X	5807	-0-	-43	-0-	5622	2	185	3	Y	-0-					10
*07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6214	2	8	9	Y	7					17

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

02	9324	X	7942	-0-	-1382	-0-	7632	2	306	3	Y	4					66
							4	9									
03	9858	X	8277	-0-	-1581	-0-	7957	2	313	3	Y	6					72
							7	9									
04	9300	X	8121	-0-	-1179	-0-	7772	2	347	3	Y	2					74
							2	9									
05	9207	X	7671	-0-	-1536	-0-	7344	2	324	3	Y	3					77
							3	9									
06	8670	X	7135	-0-	-1535	-0-	6759	2	376	3	Y	-0-					77
07	8804	X	8614	-0-	-190	-0-	8607	2	7	9	Y	6					83

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

02	11704	X	10162	-0-	-1542	-0-	9763	2	392	3	Y	6					85
							7	9									
03	12772	X	10426	-0-	-2346	-0-	10024	2	394	3	Y	7					92
							8	9									
04	11820	X	10018	-0-	-1802	-0-	9584	2	428	3	Y	5					97
							6	9									
05	11532	X	8685	-0-	-2847	-0-	8312	2	367	3	Y	5					102
							6	9									
06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10479	2	583	3	Y	2					104
							2	9									
07	11253	X	10280	-0-	-973	-0-	10271	2	9	9	Y	8					112

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

02	8148	X	6263	-0-	-1885	-0-	6016	2	241	3	Y	5					65
							6	9									
03	9021	X	5890	-0-	-3131	-0-	5667	2	223	3	Y	-0-					65
04	8520	X	6196	-0-	-2324	-0-	5928	2	265	3	Y	3					68
							3	9									
05	8618	X	5441	-0-	-3177	-0-	5209	2	230	3	Y	2					70
							2	9									
06	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	5710	2	318	3	Y	1					71
							1	9									
07	6944	X	6237	-0-	-707	-0-	6233	2	4	9	Y	4					75

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4675	-0-	-617	-0-	800	1	3855	2	Y	5			18
							14	3	6	9					
03	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	230	1	4409	2	Y	3			21
							2	3	3	9					
04	5280	X	4868	-0-	-412	-0-	237	1	4599	2	Y	5			26
							26	3	6	9					
05	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	204	1	4545	2	Y	3			29
							27	3	3	9					
06	5100	X	4519	-0-	-581	-0-	189	1	4307	2	Y	4			33
							19	3	4	9					
07	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	4642	2	9	9	Y	8			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	7416	-0-	-1460	-0-	7174	2	234	3	Y	7			66
							8	9							
03	9362	X	6775	-0-	-2587	-0-	6567	2	205	3	Y	3			69
							3	9							
04	8340	X	8039	-0-	-301	-0-	7757	2	280	3	Y	2			71
							2	9							
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8641	2	312	3	Y	7			78
							8	9							
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9251	2	304	3	Y	1			79
							1	9							
*07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9736	2	11	9	Y	10			89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	9228	-0-	-1104	-0-	8868	2	356	3	Y	4			75
							4	9							
03	10912	X	9406	-0-	-1506	-0-	9043	2	356	3	Y	6			81
							7	9							
04	10230	X	9115	-0-	-1115	-0-	8720	2	389	3	Y	5			86
							6	9							
05	10292	X	8865	-0-	-1427	-0-	8486	2	375	3	Y	4			90
							4	9							
06	9900	X	8902	-0-	-998	-0-	8424	2	469	3	Y	8			98
							9	9							
07	10230	X	9661	-0-	-569	-0-	9655	2	6	9	Y	5			103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13636	X	11768	-0-	-1868	-0-	2015	1	9711	2	Y	7			24
							34	3	8	9					
03	14353	X	12560	-0-	-1793	-0-	621	1	11928	2	Y	5			29
							5	3	6	9					
04	13560	X	11961	-0-	-1599	-0-	582	1	11307	2	Y	7			36
							64	3	8	9					
05	13454	X	12086	-0-	-1368	-0-	517	1	11498	2	Y	3			39
							68	3	3	9					
06	12960	X	11571	-0-	-1389	-0-	485	1	11030	2	Y	7			46
							48	3	8	9					
07	13020	X	11988	-0-	-1032	-0-	11969	2	19	9	Y	17			63

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	8495	-0-	-1473	-0-	8209	2	268	3	Y	16					51
							18	9									
03	11036	X	8802	-0-	-2234	-0-	8492	2	265	3	Y	41	86	1			6
							45	9									
04	10080	X	8560	-0-	-1520	-0-	8249	2	298	3	Y	12					18
							13	9									
05	9858	X	8387	-0-	-1471	-0-	8075	2	291	3	Y	19					37
							21	9									
06	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	8328	2	273	3	Y	21					58
							23	9									
07	9393	X	8858	-0-	-535	-0-	8819	2	39	9	Y	35					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12936	X	11031	-0-	-1905	-0-	10598	2	425	3	Y	7					63
							8	9									
03	13640	X	11494	-0-	-2146	-0-	11050	2	435	3	Y	8					71
							9	9									
04	12810	X	11441	-0-	-1369	-0-	10946	2	489	3	Y	5					76
							6	9									
05	12679	X	8002	-0-	-4677	-0-	7660	2	338	3	Y	4					80
							4	9									
06	11940	X	7211	-0-	-4729	-0-	6829	2	380	3	Y	2	69	1			13
							2	9									
*07	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13385	2	8	9	Y	7					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	9140	-0-	-1556	-0-	8834	2	288	3	Y	16					51
							18	9									
03	11470	X	9574	-0-	-1896	-0-	9239	2	288	3	Y	43	87	1			7
							47	9									
04	10860	X	9232	-0-	-1628	-0-	8898	2	321	3	Y	12					19
							13	9									
05	10633	X	9240	-0-	-1393	-0-	8899	2	321	3	Y	18					37
							20	9									
06	10140	X	9461	-0-	-679	-0-	9137	2	300	3	Y	22					59
							24	9									
07	10106	X	9516	-0-	-590	-0-	9476	2	40	9	Y	36					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	10844	2	354	3	Y	3					98
							3	9									
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11182	2	348	3	Y	18					116
							20	9									
04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	10886	2	393	3	Y	1	92	1			25
							1	9									
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	10796	2	389	3	Y	4					29
							4	9									
06	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	10708	2	352	3	Y	3					32
							3	9									
07	10943	X	10564	-0-	-379	-0-	10552	2	12	9	Y	11					43

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	7766	-0-	-1754	-0-	7461	2 6 9	299	3	Y	5					50
03	10013	X	8012	-0-	-2001	-0-	7707	2 2 9	303	3	Y	2					52
04	9270	X	7709	-0-	-1561	-0-	7378	2 2 9	329	3	Y	2					54
05	9207	X	7190	-0-	-2017	-0-	6880	2 6 9	304	3	Y	5					59
06	8610	X	8323	-0-	-287	-0-	7882	2 2 9	439	3	Y	2	51	1			10
07	8587	X	8398	-0-	-189	-0-	8392	2	6	9	Y	5					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17136	X	14853	-0-	-2283	-0-	14380	2 4 9	469	3	Y	4					107
03	18848	X	15584	-0-	-3264	-0-	15101	2 12 9	471	3	Y	11					118
04	17550	X	15027	-0-	-2523	-0-	14503	2 1 9	523	3	Y	1	101	1			18
05	17453	X	14825	-0-	-2628	-0-	14306	2 3 9	516	3	Y	3					21
06	16500	X	15091	-0-	-1409	-0-	14609	2 2 9	480	3	Y	2					23
07	16430	X	15317	-0-	-1113	-0-	15299	2	18	9	Y	16					39

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7047	-0-	-989	-0-	6821	2 3 9	223	3	Y	3					77
03	8618	X	6594	-0-	-2024	-0-	6381	2 14 9	199	3	Y	13					90
04	7890	X	6980	-0-	-910	-0-	6735	2 2 9	243	3	Y	2	78	1			14
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8241	2 2 9	297	3	Y	2					16
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	8816	2 2 9	289	3	Y	2					18
*07	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9679	2	12	9	Y	11					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	8616	-0-	-1128	-0-	8341	2 3 9	272	3	Y	3					38
03	10540	X	9694	-0-	-846	-0-	9392	2 9 9	293	3	Y	8					46
04	10200	X	8988	-0-	-1212	-0-	8671	2 4 9	313	3	Y	4					50
05	10540	X	8458	-0-	-2082	-0-	8163	2 1 9	294	3	Y	1					51
06	9900	X	8649	-0-	-1251	-0-	8372	2 2 9	275	3	Y	2	44	1			9
07	9703	X	9341	-0-	-362	-0-	9332	2	9	9	Y	8					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	6887	-0-	-1541	-0-	6665	2	218	3	Y	4					40
							4	9									
03	9083	X	7200	-0-	-1883	-0-	6973	2	217	3	Y	9					49
							10	9									
04	8220	X	7392	-0-	-828	-0-	7132	2	257	3	Y	3					52
							3	9									
05	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	6928	2	250	3	Y	2					54
							2	9									
06	7410	X	7082	-0-	-328	-0-	6856	2	225	3	Y	1	46	1			9
							1	9									
07	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	6921	2	7	9	Y	6					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	8536	-0-	-592	-0-	8263	2	270	3	Y	3					36
							3	9									
03	10602	X	9062	-0-	-1540	-0-	8779	2	274	3	Y	8					44
							9	9									
04	10260	X	8756	-0-	-1504	-0-	8448	2	305	3	Y	3					47
							3	9									
05	10602	X	7854	-0-	-2748	-0-	7579	2	273	3	Y	2					49
							2	9									
06	9540	X	8189	-0-	-1351	-0-	7928	2	260	3	Y	1	42	1			8
							1	9									
07	9455	X	8054	-0-	-1401	-0-	8046	2	8	9	Y	7					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6360	-0-	-1228	-0-	6156	2	201	3	Y	3					38
							3	9									
03	8091	X	6848	-0-	-1243	-0-	6633	2	207	3	Y	7					45
							8	9									
04	7620	X	6543	-0-	-1077	-0-	6312	2	228	3	Y	3					48
							3	9									
05	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6566	2	237	3	Y	2					50
							2	9									
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6720	2	221	3	Y	1	43	1			8
							1	9									
07	7037	X	6846	-0-	-191	-0-	6839	2	7	9	Y	6					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	10621	-0-	-1839	-0-	10282	2	336	3	Y	3					92
							3	9									
03	13640	X	11100	-0-	-2540	-0-	10750	2	335	3	Y	14					106
							15	9									
04	13200	X	10814	-0-	-2386	-0-	10436	2	377	3	Y	1	84	1			23
							1	9									
05	12524	X	10660	-0-	-1864	-0-	10285	2	371	3	Y	4					27
							4	9									
06	11790	X	10763	-0-	-1027	-0-	10420	2	342	3	Y	1					28
							1	9									
07	11749	X	10867	-0-	-882	-0-	10855	2	12	9	Y	11					39

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13552	X	12029	-0-	-1523	-0-	2059	1	9922	2	Y	12					118
							35	3	13	9							
03	14477	X	12815	-0-	-1662	-0-	634	1	12172	2	Y	3	101	1			20
							6	3	3	9							
04	13800	X	12547	-0-	-1253	-0-	610	1	11863	2	Y	6					26
							67	3	7	9							
05	13702	X	12557	-0-	-1145	-0-	537	1	11943	2	Y	5					31
							71	3	6	9							
06	13170	X	11949	-0-	-1221	-0-	501	1	11395	2	Y	4					35
							49	3	4	9							
07	13330	X	12235	-0-	-1095	-0-	12214	2	21	9	Y	19					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12516	X	10741	-0-	-1775	-0-	10400	2	340	3	Y	1	8	1			20
							1	9									
03	13299	X	11250	-0-	-2049	-0-	10903	2	340	3	Y	6					26
							7	9									
04	12450	X	10834	-0-	-1616	-0-	10449	2	377	3	Y	7	19	1			14
							8	9									
05	12214	X	10540	-0-	-1674	-0-	10173	2	367	3	Y	-0-					14
06	11790	X	10826	-0-	-964	-0-	10482	2	344	3	Y	-0-					14
07	11904	X	11092	-0-	-812	-0-	11080	2	12	9	Y	11					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13552	X	11443	-0-	-2109	-0-	11000	2	441	3	Y	2					46
							2	9									
03	14353	X	12059	-0-	-2294	-0-	11597	2	456	3	Y	5					51
							6	9									
04	13410	X	11766	-0-	-1644	-0-	11250	2	502	3	Y	13					64
							14	9									
05	13237	X	11704	-0-	-1533	-0-	11208	2	495	3	Y	1					65
							1	9									
06	12420	X	11211	-0-	-1209	-0-	10618	2	591	3	Y	2					67
							2	9									
07	12679	X	11326	-0-	-1353	-0-	11318	2	8	9	Y	7					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15372	X	13072	-0-	-2300	-0-	12562	2	504	3	Y	5					60
							6	9									
03	16182	X	13605	-0-	-2577	-0-	13084	2	515	3	Y	5					65
							6	9									
04	15060	X	13237	-0-	-1823	-0-	12658	2	565	3	Y	13					78
							14	9									
05	15035	X	13237	-0-	-1798	-0-	12674	2	560	3	Y	3					81
							3	9									
06	14190	X	12872	-0-	-1318	-0-	12191	2	678	3	Y	3					84
							3	9									
07	14477	X	13372	-0-	-1105	-0-	13363	2	9	9	Y	8					92

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7240	-0-	-796	-0-	1239	1	5969	2	Y	10					98
							21	3	11	9							
03	8680	X	7577	-0-	-1103	-0-	375	1	7196	2	Y	3	84	1			17
							3	3	3	9							
04	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	371	1	7220	2	Y	7					24
							41	3	8	9							
05	8308	X	7037	-0-	-1271	-0-	301	1	6690	2	Y	5					29
							40	3	6	9							
06	7770	X	6289	-0-	-1481	-0-	264	1	5998	2	Y	1					30
							26	3	1	9							
07	8029	X	6728	-0-	-1301	-0-	6714	2	14	9	Y	13					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	6628	-0-	-1324	-0-	6370	2	256	3	N	2					169
							2	9									
03	8742	X	6749	-0-	-1993	-0-	6485	2	255	3	N	8					177
							9	9									
04	7920	X	6629	-0-	-1291	-0-	6340	2	283	3	N	5					182
							6	9									
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7512	2	332	3	N	2					184
							2	9									
06	7350	X	7029	-0-	-321	-0-	6658	2	371	3	N	-0-					184
07	7347	X	6725	-0-	-622	-0-	6722	2	3	9	N	3					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20132	X	17066	-0-	-3066	-0-	16395	2	658	3	Y	12					33
							13	9									
03	21204	X	17802	-0-	-3402	-0-	17125	2	674	3	Y	3					36
							3	9									
04	19860	X	17210	-0-	-2650	-0-	16463	2	735	3	Y	11					47
							12	9									
05	19158	X	16854	-0-	-2304	-0-	16133	2	712	3	Y	8					55
							9	9									
06	18540	X	16766	-0-	-1774	-0-	15875	2	883	3	Y	7					62
							8	9									
07	18910	X	16948	-0-	-1962	-0-	16939	2	9	9	Y	8					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	6198	-0-	-1222	-0-	6001	2	196	3	Y	1	7	1			18
							1	9									
03	7936	X	7422	-0-	-514	-0-	7191	2	224	3	Y	6					24
							7	9									
04	7320	X	6439	-0-	-881	-0-	6208	2	224	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
05	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	6644	2	240	3	Y	-0-					12
06	7170	X	6928	-0-	-242	-0-	6708	2	220	3	Y	-0-					12
07	7409	X	7085	-0-	-324	-0-	7077	2	8	9	Y	7					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24164	X	20123	-0-	-4041	-0-	19477	2 10 9	636	3	Y	9	106	1			12
03	25730	X	20852	-0-	-4878	-0-	20219	2 3 9	630	3	Y	3					15
04	23910	X	20157	-0-	-3753	-0-	19444	2 11 9	702	3	Y	10					25
05	23250	X	20119	-0-	-3131	-0-	19410	2 9 9	700	3	Y	8					33
06	21870	X	19089	-0-	-2781	-0-	18472	2 10 9	607	3	Y	9					42
07	22289	X	19383	-0-	-2906	-0-	19358	2	25	9	Y	23					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	12721	-0-	-2231	-0-	12218	2 13 9	490	3	Y	12					24
03	16554	X	13243	-0-	-3311	-0-	12736	2 6 9	501	3	Y	5					29
04	15120	X	12795	-0-	-2325	-0-	12242	2 7 9	546	3	Y	6					35
05	14756	X	12693	-0-	-2063	-0-	12150	2 6 9	537	3	Y	5					40
06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	11580	2 8 9	644	3	Y	7					47
07	14074	X	12331	-0-	-1743	-0-	12324	2	7	9	Y	6					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16744	X	14322	-0-	-2422	-0-	809	1 15 9	13498	2	N	14					174
03	18538	X	14607	-0-	-3931	-0-	975	1 18 9	13614	2	N	16					190
04	17880	X	13864	-0-	-4016	-0-	899	1 13 9	12952	2	N	12	180	1			22
05	17174	X	13881	-0-	-3293	-0-	965	1 3 9	12913	2	N	3					25
06	16380	X	14110	-0-	-2270	-0-	696	1 8 9	13406	2	N	7					32
*07	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	735	1 1 9	15961	2	N	1					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33656	X	28458	-0-	-5198	-0-	27548	2 11 9	899	3	N	10					155
03	37262	X	28474	-0-	-8788	-0-	27584	2 30 9	860	3	N	27					182
04	34560	X	27971	-0-	-6589	-0-	26988	2 9 9	974	3	N	8					190
05	34069	X	26614	-0-	-7455	-0-	25682	2 6 9	926	3	N	5	170	1			25
06	31890	X	27144	-0-	-4746	-0-	26278	2 3 9	863	3	N	3					28
07	31496	X	28715	-0-	-2781	-0-	28686	2	29	9	N	26					54

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17724	X	14802	-0-	-2922	-0-	14324	2	468	3	Y	9	73	1			11
							10	9									
03	18631	X	15260	-0-	-3371	-0-	14795	2	461	3	Y	4					15
							4	9									
04	16980	X	14632	-0-	-2348	-0-	14115	2	509	3	Y	7					22
							8	9									
05	16926	X	14593	-0-	-2333	-0-	14082	2	508	3	Y	3					25
							3	9									
06	15990	X	13939	-0-	-2051	-0-	13486	2	443	3	Y	9					34
							10	9									
07	16399	X	14418	-0-	-1981	-0-	14399	2	19	9	Y	17					51

W&T OFFSHORE, INC. 887952
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	3541	-0-	-2451	-0-	877	1	2569	2	N	86	2	8			202
							95	9									
03	4929	X	3529	-0-	-1400	-0-	1073	1	2313	2	N	130	195	1	2	8	135
							143	9									
04	4740	X	2691	-0-	-2049	-0-	1022	1	1540	2	N	117	2	8			250
							129	9									
05	3906	X	2931	-0-	-975	-0-	1070	1	1783	2	N	71	201	1			120
							78	9									
06	3780	X	2921	-0-	-859	-0-	985	1	1855	2	N	74	1	8			193
							81	9									
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	1085	1	2753	2	N	122	194	1	1	8	120
							134	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28868	X	2911	-0-	-25957	-0-	2270	1	474	2	N	152	2	8			353
							167	9									
03	31961	X	1866	-0-	-30095	-0-	1368	1	201	2	N	270	390	1	3	8	230
							297	9									
04	30930	X	2401	-0-	-28529	-0-	1310	1	870	2	N	201	182	1	6	8	243
							221	9									
05	31961	X	2733	-0-	-29228	-0-	1380	1	1151	2	N	184	193	1	1	8	233
							202	9									
06	3120	X	1735	-0-	-1385	-0-	1336	1	297	2	N	93	178	1	1	8	147
							102	9									
07	3224	X	2180	-0-	-1044	-0-	1395	1	650	2	N	123	184	1	1	8	85
							135	9									

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	949	1	12336	2	N	195	192	1	7	8	333
							215	9									
03	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	901	1	10831	2	N	187	387	1	6	8	127
							206	9									
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	885	1	8848	2	N	145	182	1	10	8	80
							160	9									
05	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	893	1	7707	2	N	120	2	8			198
							132	9									
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	879	1	7044	2	N	89	182	1	3	8	102
							98	9									
*07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	848	1	6735	2	N	99	3	8			198
							109	9									

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	180	194	0			424
							198	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	31					455
							34	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	216	380	0			291
							238	9									
05	930	N	123	-0-	-807	-0-	6	1	98	2	N	17					308
							19	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	N	214	375	0			147
							235	9									
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	2	N	14					161
							15	9									

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 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
02	4228	X	2658	-0-	-1570	-0-	134	1	2491	2	N	30					210
							33	9									
03	4557	X	3430	-0-	-1127	-0-	167	1	3211	2	N	47					257
							52	9									
04	4410	X	2777	-0-	-1633	-0-	142	1	2599	2	N	33	192	0			98
							36	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	193	1	3201	2	N	20					118
							22	9									
06	3330	X	387	-0-	-2943	-0-	21	1	362	2	N	4					122
							4	9									
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	379	383	0			118

DONATILL OU A WELL #: 1 RRCID -> 259673 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7501 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	9599	-0-	-1909	-0-	482	1	8971	2	N	133	379	0			75
							146	9									
03	12834	X	7575	-0-	-5259	-0-	372	1	7129	2	N	67					142
							74	9									
04	12420	X	7264	-0-	-5156	-0-	374	1	6831	2	N	54					196
							59	9									
05	12834	X	7708	-0-	-5126	-0-	434	1	7202	2	N	65					261
							72	9									
06	12030	X	9152	-0-	-2878	-0-	498	1	8505	2	N	135	190	0			206
							149	9									
07	10633	X	7615	-0-	-3018	-0-	418	1	7086	2	N	101	192	0			115
							111	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

ENEXCO, INC. 252045
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	427	-0-	-1757	-0-	420	1	7	9	Y	6	140	1			331
03	2294	X	564	-0-	-1730	-0-	465	1	99	9	Y	90					421
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	25	304	1			142
05	1860	X	117	-0-	-1743	-0-	105	1	12	9	Y	11					153
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					153
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					153

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59948	#	55637	-0-	-4311	-0-	54649	2	988	9	N	898	1095	1			177
03	65906	#	59549	-0-	-6357	-0-	58528	2	1021	9	N	928	893	1			212
04	63180	#	59632	-0-	-3548	-0-	58599	2	1033	9	N	939	911	1			240
05	64201	#	58733	-0-	-5468	-0-	57743	2	990	9	N	900	722	1			418
06	60780	#	51831	-0-	-8949	-0-	50969	2	862	9	N	784	875	1			327
07	61628	#	59870	-0-	-1758	-0-	58878	2	992	9	N	902	877	1			352

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

ANWAC (1100 WILCOX) 03203 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
JLA RESOURCES COMPANY 427658
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 179184 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 5399 PERF. 1093 - 1100

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					26
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1224	2	8	9	N	7					33
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1189	2	6	9	N	5					38
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1207	2	13	9	N	12					50
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1155	2	15	9	N	14					64
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1188	2	4	9	N	4					68

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 7731

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2244	2	14	9	N	13	160	1			-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14	9	N	13					13
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2421	2	19	9	N	17					30
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	N	23					53
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2385	2	32	9	N	29					82
*07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2412	2	14	9	N	13					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	769	2	13	9	N	12	140	1			7
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	862	2	20	9	N	18					25
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					38
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	891	2	18	9	N	16					54
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	822	2	22	9	N	20					74
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	808	2	22	9	N	20					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					80
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	526	2	42	9	N	38					118
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					123
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					123
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5					128
07	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	1037	2	6	9	N	5	170	1			49
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					49
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					49
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					49
06	1110	N	793	-0-	-317	-0-	789	2	4	9	N	4					53
07	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	2			N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	T. A.		655	-0-	655	655	655	2			N	-0-					89
04	T. A.		2108	-0-	2108	2763	750	1	1358	2	N	-0-					89
05	T. A.		2390	-0-	2390	5153	775	1	1615	2	N	-0-					89
06	T. A.		1718	-0-	1718	6871	661	1	1057	2	N	-0-					89
07	T. A.		2449	-0-	2449	9320	744	1	1705	2	N	-0-					89

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1633	-0-	-215	-0-	1633	2			N	-0-					72
03	2356	N	1478	-0-	-878	-0-	1478	2			N	-0-					72
04	2100	N	1536	-0-	-564	-0-	1536	2			N	-0-					72
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					72
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					72
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1387	2	19	9	N	17					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	1271	2	17	9	N	15					185
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					185
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	750	1	1398	2	N	-0-					185
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	2	N	9	171	1			23
							10	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	575	1	1151	2	N	-0-					23
07	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	675	1	1250	2	N	4					27
							4	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1879	2	78	9	N	71					115
03	2356	N	1858	-0-	-498	-0-	1797	2	61	9	N	55					170
04	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	1635	2	50	9	N	45					215
05	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1857	2	25	9	N	23	198	0			40
06	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	1602	2	48	9	N	44					84
07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1672	2	42	9	N	38					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	643	2	23	9	N	21	181	0			41
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	N	12					53
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7					60
05	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					60
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	589	2			N	-0-					60
07	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					60

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7642 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					1
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		85	-0-	85	85	82	2	3	9	Y	3					4
03	T. A.		27	-0-	27	112	26	2	1	9	Y	1	4	0			1
04	145	X	33	-0-	-112	-0-	32	2	1	9	Y	1					2
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	0			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					74
03	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-					74
04	600	N	211	-0-	-389	-0-	211	2			N	-0-					74
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					74
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	130	1	505	2	N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4337	-0-	-423	-0-	4298	2	39	9	Y	35					67
03	5270	X	4676	-0-	-594	-0-	4656	2	20	9	Y	18	57	0			28
04	5100	X	4424	-0-	-676	-0-	4400	2	24	9	Y	22	6	0			44
05	5146	X	4042	-0-	-1104	-0-	4016	2	26	9	Y	24					68
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4523	2	18	9	Y	16	45	0			39
*07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4965	2	19	9	Y	17	5	0			51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	203	-0-	-329	-0-	201	2	2	9	Y	2	11	0			7
03	713	N	100	-0-	-613	-0-	99	2	1	9	Y	1					8
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	Y	15	5	0			18
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-	13	0			5
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	4	0			1
*07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	48	2	2	9	Y	2	1	0			2
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0			2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	2	0			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2977	2	102	9	Y	93					153
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3511	2	55	9	Y	50	130	0			73
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3979	2	85	9	Y	77	16	0			134
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3848	2	97	9	Y	88					222
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3381	2	48	9	Y	44	147	0			119
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3167	2	45	9	Y	41	14	0			146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		876	-0-	876	1488	856	2	20	9	Y	18	12	0			19
03	1665	X	177	-0-	-1488	-0-	171	2	6	9	Y	5	12	0			12
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	10	0			4
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	62	2	1	9	Y	1	2	0			3
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	30	2	1	9	Y	1	3	0			1
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	0			1

BLOUNT A WELL #: 4 RRCID -> 183899 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7638 - 9887

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2013 - P&A 02-02-2013

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	Y	7					36
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	205	2	32	9	Y	29	4	0			61
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	179	2	33	9	Y	30	5	0			86
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-	75	0			11
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3					14
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	2	0			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	14	2	2	9	Y	2					13
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	12	0			2
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					2
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	2	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2276	2	29	9	Y	26					95
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2164	2	8	9	Y	7	86	0			16
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					16
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2465	2	88	9	Y	80					96
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2522	2	61	9	Y	55					151
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36	9	Y	33	147	0			37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	389	-0-	-339	-0-	383	2	6	9	Y	5					32
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	605	2	24	9	Y	22	2	0			52
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	44	0			15
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	Y	18					33
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	419	2	12	9	Y	11					44
07	806	N	441	-0-	-365	-0-	434	2	7	9	Y	6	1	0			49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2260	2	2	9	N	2					66
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2438	2	57	9	N	52	7	0			111
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2184	2	42	9	N	38	6	0			143
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2416	2	78	9	N	71					214
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	186	0			33
07	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1786	2	15	9	N	14	5	0			42

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	3937	2			N	-0-					140
03	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4199	2	4	9	N	4					144
04	4500	X	4093	-0-	-407	-0-	4086	2	7	9	N	6					150
05	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	4014	2	54	9	N	49					199
06	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	4042	2	13	9	N	12	177	0			34
07	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4111	2	9	9	N	8					42

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	Y	24					66
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1002	2	30	9	Y	27	70	0			23
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	0			22
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-	13	0			9
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-	5	0			4
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-	3	0			1

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

02	896	X	188	-0-	-708	-0-	186	2	2	9	Y	2					20
03	620	X	303	-0-	-317	-0-	300	2	3	9	Y	3					23
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	Y	5	14	0			14
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2	10	0			6
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	200	2	3	9	Y	3					9
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	Y	2					11

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

02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	Y	4					112
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2666	2	51	9	Y	46	12	0			146
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2452	2	23	9	Y	21	10	0			157
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2723	2	23	9	Y	21	137	0			41
06	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2561	2	65	9	Y	59					100
07	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	2504	2	51	9	Y	46	10	0			136

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

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	2	4	9	Y	4					12
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1228	2	10	9	Y	9	13	0			8
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6	1	0			13
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	2	9	9	Y	8	8	0			13
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1113	2	7	9	Y	6	8	0			11
07	1736	N	809	-0-	-927	-0-	800	2	9	9	Y	8	9	0			10

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

02	4172	X	4018	-0-	-154	-0-	3996	2	22	9	N	20					52
03	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	3911	2	63	9	N	57	15	0			94
04	4290	X	4030	-0-	-260	-0-	4024	2	6	9	N	5	12	0			87
05	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	3995	2	36	9	N	33					120
06	4320	X	3223	-0-	-1097	-0-	3182	2	41	9	N	37					157
07	4464	X	2760	-0-	-1704	-0-	2729	2	31	9	N	28	13	0			172

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

02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2954	2	87	9	Y	79	146	0			148
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3446	2	96	9	Y	87					235
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3012	2	154	9	Y	140	150	0			225
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3146	2	155	9	Y	141	167	0			199
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3149	2	84	9	Y	76	169	0			106
*07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1434	2	143	9	Y	130	167	0			69

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

02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	1072	2	37	9	N	34					74
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1324	2	45	9	N	41					115
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					120
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1298	2	55	9	N	50					170
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1224	2	67	9	N	61	177	0			54
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					54

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 9118

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

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

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8					47
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	456	2	15	9	Y	14	2	0			59
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18	9	Y	16	2	0			73
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	232	2	7	9	Y	6					79
06	450	N	106	-0-	-344	-0-	105	2	1	9	Y	1					80
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	276	2	4	9	Y	4	78	0			6

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

02	1148	N	360	-0-	-788	-0-	356	2	4	9	Y	4					29
03	1178	N	337	-0-	-841	-0-	330	2	7	9	Y	6	1	0			34
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	Y	20	1	0			53
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	809	2	26	9	Y	24					77
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1985	2	24	9	Y	22					99
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1024	2	19	9	Y	17	100	0			16

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

02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2109	2	22	9	Y	20	37	0			6
03	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	2053	2	21	9	Y	19	3	0			22
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	Y	26	42	0			6
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3258	2	43	9	Y	39					45
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3274	2	36	9	Y	33	38	0			40
*07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2921	2	53	9	Y	48	47	0			41

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

02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	2			Y	-0-					14
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2					16
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					16
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	15	0			2
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					2
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2

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

02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4141	2	97	9	Y	88					197
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4288	2	156	9	Y	142	215	0			124
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4251	2	67	9	Y	61	18	0			167
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4852	2	127	9	Y	115	103	0			179
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3318	2	72	9	Y	65	113	0			131
07	3255	X	2508	-0-	-747	-0-	2405	2	103	9	Y	94	113	0			112

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

02	3724	X	2960	-0-	-764	-0-	2947	2	13	9	Y	12					30
03	4123	X	3281	-0-	-842	-0-	3260	2	21	9	Y	19	32	0			17
04	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	2940	2	13	9	Y	12	2	0			27
05	3813	X	2831	-0-	-982	-0-	2798	2	33	9	Y	30	17	0			40
06	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3078	2	30	9	Y	27	26	0			41
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3438	2	66	9	Y	60	37	0			64

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4076	2	25	9	Y	23	23	0			49
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4523	2	21	9	Y	19	47	0			21
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4161	2	89	9	Y	81					102
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4137	2	162	9	Y	147	66	0			183
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4108	2	149	9	Y	135	111	0			207
*07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3779	2	56	9	Y	51	130	0			128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	48	-0-	-512	-0-	48	2			Y	-0-					20
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	59	2	1	9	Y	1					21
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					22
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	20	0			2
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					2
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3136	2	61	9	N	55					181
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3412	2	72	9	N	65	6	0			240
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3328	2	79	9	N	72	5	0			307
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3377	2	28	9	N	25	179	0			153
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3172	2	85	9	N	77					230
*07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3152	2	65	9	N	59	183	0			106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3781	2	28	9	Y	25					113
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4152	2	63	9	Y	57					170
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4641	2	15	9	Y	14	145	0			39
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4643	2	62	9	Y	56					95
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3588	2	39	9	Y	35					130
*07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2364	2	13	9	Y	12					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-	3	0			1
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					1
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					1
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-					1
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			Y	-0-					1
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			Y	-0-	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	6640	-0-	-1704	-0-	6566	2	74	9	Y	67	67	0			144
03	8091	X	4998	-0-	-3093	-0-	4955	2	43	9	Y	39	139	0			44
04	7830	X	5571	-0-	-2259	-0-	5535	2	36	9	Y	33					77
05	8091	X	4387	-0-	-3704	-0-	4351	2	36	9	Y	33	50	0			60
06	7110	X	2940	-0-	-4170	-0-	2918	2	22	9	Y	20	36	0			44
07	7347	X	1697	-0-	-5650	-0-	1693	2	4	9	Y	4	27	0			21

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
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3497	2	45	9	Y	41	51	0			50
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3921	2	63	9	Y	57	34	0			73
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3710	2	44	9	Y	40	60	0			53
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3848	2	89	9	Y	81	35	0			99
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3863	2	70	9	Y	64	103	0			60
*07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4011	2	119	9	Y	108	83	0			85

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1636	2	33	9	Y	30	181	0			70
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1861	2	67	9	Y	61	7	0			124
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1610	2	6	9	Y	5	6	0			123
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	2	22	9	Y	20					143
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1910	2	83	9	Y	75					218
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1882	2	46	9	Y	42	173	0			87

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

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					8
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	6	0			2
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	2	1	9	Y	1					3
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					3
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	2	0			1
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1

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

02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2307	2	113	9	Y	103	115	0			120
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2401	2	143	9	Y	130	80	0			170
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2610	2	63	9	Y	57	140	0			87
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2468	2	63	9	Y	57	55	0			89
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2468	2	50	9	Y	45	83	0			51
*07	3100	N	3491	-0-	391	391	3380	2	111	9	Y	101	72	0			80

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

02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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

02	3752	X	3055	-0-	-697	-0-	3030	2	25	9	Y	23					128
03	3534	X	2823	-0-	-711	-0-	2799	2	24	9	Y	22					150
04	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3023	2	85	9	Y	77	91	0			136
05	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2718	2	43	9	Y	39	98	0			77
06	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	2922	2	81	9	Y	74					151
07	3379	X	2380	-0-	-999	-0-	2312	2	68	9	Y	62					213

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

02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9757	2	193	9	Y	175	337	0			36
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10721	2	161	9	Y	146					182
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10226	2	196	9	Y	178	325	0			35
05	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10226	2	153	9	Y	139					174
06	9990	X	9551	-0-	-439	-0-	9430	2	121	9	Y	110	153	0			131
07	10323	X	9614	-0-	-709	-0-	9442	2	172	9	Y	156	144	0			143

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

02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2800	2	134	9	Y	122	155	0			146
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3462	2	202	9	Y	184	98	0			232
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3163	2	75	9	Y	68	191	0			109
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2982	2	117	9	Y	106	69	0			146
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2235	2	69	9	Y	63	138	0			71
*07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1322	2	65	9	Y	59	83	0			47

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5031	2	105	9	N	95	99	0			209
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5484	2	87	9	N	79	202	0			86
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5279	2	34	9	N	31					117
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5663	2	29	9	N	26	75	0			68
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5379	2	26	9	N	24	42	0			50
*07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5092	2	11	9	N	10	32	0			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	478	-0-	-390	-0-	477	2	1	9	N	1					100
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					100
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					100
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					100
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1116	2	19	9	N	17					117
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	923	-0-	-1653	-0-	870	2	53	9	N	48					126
03	2852	X	965	-0-	-1887	-0-	920	2	45	9	N	41	5	0			162
04	1170	X	975	-0-	-195	-0-	928	2	47	9	N	43	3	0			202
05	1209	X	676	-0-	-533	-0-	667	2	9	9	N	8	181	0			29
06	1170	X	569	-0-	-601	-0-	567	2	2	9	N	2					31
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	636	2	9	9	N	8	5	0			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2842	2	20	9	Y	18					53
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2859	2	23	9	Y	21	4	0			70
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3418	2	64	9	Y	58	3	0			125
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3385	2	19	9	Y	17	110	0			32
06	2430	X	2392	-0-	-38	-0-	2358	2	34	9	Y	31					63
*07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2838	2	25	9	Y	23	5	0			81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	177	-0-	-131	-0-	169	2	8	9	Y	7					98
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	410	2	19	9	Y	17					115
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	384	2	50	9	Y	45	70	0			90
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	65	0			25
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			Y	-0-					25
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5391	-0-	-1189	-0-	5350	2	41	9	Y	37	45	0			43
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	6158	2	56	9	Y	51	29	0			65
04	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	5537	2	23	9	Y	21	54	0			32
05	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	5734	2	43	9	Y	39	21	0			50
06	6000	X	3850	-0-	-2150	-0-	3828	2	22	9	Y	20	48	0			22
07	6200	X	2410	-0-	-3790	-0-	2388	2	22	9	Y	20	26	0			16

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
02	2044	X	1739	-0-	-305	-0-	1706	2	33	9	Y	30					75
03	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	2081	2	63	9	Y	57	82	0			50
04	2190	X	2025	-0-	-165	-0-	1999	2	26	9	Y	24	7	0			67
05	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	1902	2	35	9	Y	32	41	0			58
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2064	2	31	9	Y	28	36	0			50
07	2108	N	1416	-0-	-692	-0-	1374	2	42	9	Y	38	43	0			45

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	401	-0-	-495	-0-	38	1	351	2	Y	11	3	1			191
							12	9									
03	992	N	581	-0-	-411	-0-	73	1	488	2	Y	18	7	1			202
							20	9									
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	91	1	587	2	Y	36	173	1			65
							40	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	112	1	693	2	Y	23	12	1			76
							25	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	124	1	752	2	Y	33	5	1			104
							36	9									
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	138	1	793	2	Y	42	9	1			137
							46	9									

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

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

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

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	131	1	1214	2	N	12					217
							13	9									
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	192	1	1279	2	N	14					231
							15	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	201	1	1292	2	N	9					240
							10	9									
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	203	1	1261	2	N	13	2	1			251
							14	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	202	1	1221	2	N	19	180	1			90
							21	9									
07	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	208	1	1190	2	N	-0-	1	1			89

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

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	599	2	Y	13	4	1			121
							14	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	91	1	606	2	Y	15	12	1			124
							17	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	596	2	Y	14	4	1			134
							15	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	603	2	Y	18	19	1			133
							20	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	Y	12	4	1			141
							13	9									
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	531	2	Y	24	16	1			149
							26	9									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

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

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

02	84	N	48	-0-	-36	-0-	46	2	2	9	N	2					82
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					83
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					83
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					83
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					83

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

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

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

02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-	1	1			51
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					51
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180102 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8400 - 8696

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

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

02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	99 23	1 9	921	2	N	21	6	1			107
03	1519	N	442	-0-	-1077	-0-	55 19	1 9	368	2	N	17	9	1			115
04	990	N	399	-0-	-591	-0-	51 21	1 9	327	2	N	19	2	1			132
05	1147	N	729	-0-	-418	-0-	100 11	1 9	618	2	N	10	14	1			128
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	135 7	1 9	819	2	N	6	5	1			129
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	133 29	1 9	764	2	N	26	18	1			137

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1260	-0-	-168	-0-	122	1	1127	2	N	10	7	1			103
							11	9									
03	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	177	1	1181	2	N	39	17	1			125
							43	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	192	1	1232	2	N	22	8	1			139
							24	9									
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	110	1	685	2	N	16	16	1			139
							18	9									
06	1350	N	492	-0-	-858	-0-	69	1	417	2	N	5	3	1			141
							6	9									
07	1488	N	576	-0-	-912	-0-	81	1	465	2	N	27	4	1			164
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	612	-0-	-228	-0-	58	1	535	2	N	17	4	1			204
							19	9									
03	806	N	378	-0-	-428	-0-	48	1	322	2	N	7	9	1			202
							8	9									
04	720	N	361	-0-	-359	-0-	48	1	310	2	N	3	2	1			203
							3	9									
05	682	N	399	-0-	-283	-0-	51	1	318	2	N	27	176	1			54
							30	9									
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	48	1	293	2	N	3	2	1			55
							3	9									
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	44	1	251	2	N	-0-	1	1			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	16	1	149	2	N	1	1	1			56
							1	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	23	1	153	2	N	2	2	1			56
							2	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	23	1	149	2	N	1	1	1			56
							1	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	23	1	144	2	N	2	2	1			56
							2	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	25	1	149	2	N	1	1	1			56
							1	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	2	N	-0-					56

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1615	-0-	-177	-0-	156	1	1446	2	N	12	9	1			193
							13	9									
03	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	175	1	1168	2	N	10	16	1			187
							11	9									
04	1710	N	1179	-0-	-531	-0-	158	1	1012	2	N	8	6	1			189
							9	9									
05	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	169	1	1052	2	N	11	14	1			186
							12	9									
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	174	1	1051	2	N	38	7	1			217
							42	9									
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	165	1	943	2	N	35	5	1			247
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2073	-0-	-699	-0-	199	1	1845	2	N	26	11	1			152
							29	9									
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	469	1	3122	2	N	46	38	1			160
							51	9									
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	468	1	3005	2	N	41	19	1			182
							45	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	527	1	3271	2	N	52	56	1			178
							57	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	538	1	3254	2	N	41	21	1			198
							45	9									
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	602	1	3451	2	N	87	215	1			70
							96	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	39	1	362	2	N	3	2	1			47
							3	9									
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	56	1	370	2	N	2	4	1			45
							2	9									
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	53	1	339	2	N	3	2	1			46
							3	9									
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	50	1	309	2	N	3	4	1			45
							3	9									
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	46	1	280	2	N	3	2	1			46
							3	9									
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	47	1	267	2	N	-0-	1	1			45

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2989	-0-	-175	-0-	289	1	2676	2	N	22	17	1			201
							24	9									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	422	1	2809	2	N	54	37	1			218
							59	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	437	1	2809	2	N	43	17	1			244
							47	9									
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	445	1	2765	2	N	37	44	1			237
							41	9									
06	3240	X	2790	-0-	-450	-0-	392	1	2375	2	N	21	16	1			242
							23	9									
07	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	435	1	2496	2	N	21	193	1			70
							23	9									

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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

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

02	3780	X	3345	-0-	-435	-0-	323	1	2993	2	N	26	20	1			103
							29	9									
03	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	483	1	3216	2	N	60	46	1			117
							66	9									
04	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	532	1	3419	2	N	64	21	1			160
							70	9									
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	529	1	3285	2	N	42	60	1			142
							46	9									
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	501	1	3030	2	N	25	20	1			147
							28	9									
07	4154	X	1491	-0-	-2663	-0-	220	1	1263	2	N	7	19	1			135
							8	9									

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

02	280	N	251	-0-	-29	-0-	24	1	226	2	N	1	1	1			43
							1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	31	1	206	2	N	2	3	1			42
							2	9									
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	35	1	226	2	N	2	1	1			43
							2	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	37	1	229	2	N	2	3	1			42
							2	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	221	2	N	2	1	1			43
							2	9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	41	1	233	2	N	-0-	1	1			42

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2335	-0-	-297	-0-	224	1	2077	2	N	31	14	1			108
							34	9									
03	2914	N	2493	-0-	-421	-0-	320	1	2131	2	N	38	32	1			114
							42	9									
04	2820	N	2633	-0-	-187	-0-	349	1	2241	2	N	39	14	1			139
							43	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	377	1	2340	2	N	45	41	1			143
							50	9									
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	371	1	2243	2	N	27	14	1			156
							30	9									
07	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	396	1	2270	2	N	35	23	1			168
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	519	1	4799	2	N	45	31	1			150
							50	9									
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	780	1	5189	2	N	61	80	1			131
							67	9									
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	777	1	4992	2	N	62	31	1			162
							68	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	814	1	5058	2	N	79	102	1			139
							87	9									
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	820	1	4966	2	N	59	32	1			166
							65	9									
*07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	899	1	5155	2	N	78	70	1			174
							86	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1260	-0-	-112	-0-	120	1	1108	2	N	29	7	1			140
							32	9									
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	184	1	1224	2	N	36	18	1			158
							40	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	2	N	48	8	1			198
							53	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	197	1	1223	2	N	65	203	1			60
							72	9									
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	194	1	1176	2	N	21	8	1			73
							23	9									
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	210	1	1201	2	N	31	14	1			90
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	120	1	1115	2	N	31	7	1			139
							34	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	185	1	1235	2	N	37	18	1			158
							41	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	187	1	1201	2	N	38	7	1			189
							42	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	197	1	1221	2	N	44	196	1			37
							48	9									
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	187	1	1130	2	N	31	7	1			61
							34	9									
07	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	208	1	1192	2	N	28	13	1			76
							31	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-		-0-	-0-	76	1	702	2	N	37	5	1			110
								41	9									
03	942	N	942	-0-		-0-	-0-	117	1	778	2	N	43	12	1			141
								47	9									
04	898	N	898	-0-		-0-	-0-	118	1	760	2	N	18	5	1			154
								20	9									
05	927	N	927	-0-		-0-	-0-	124	1	772	2	N	28	16	1			166
								31	9									
06	900	N	858	-0-		-42	-0-	121	1	730	2	N	6	5	1			167
								7	9									
07	930	N	907	-0-		-23	-0-	133	1	761	2	N	12	11	1			168
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	826	-0-		-1358	-0-	80	1	738	2	N	7	7	1			123
								8	9									
03	2325	N	1561	-0-		-764	-0-	202	1	1346	2	N	12	19	1			116
								13	9									
04	1980	N	776	-0-		-1204	-0-	104	1	666	2	N	5	4	1			117
								6	9									
05	930	N	791	-0-		-139	-0-	109	1	674	2	N	7	12	1			112
								8	9									
06	1500	N	752	-0-		-748	-0-	106	1	640	2	N	5	4	1			113
								6	9									
07	806	N	766	-0-		-40	-0-	114	1	651	2	N	1	2	1			112
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2954	X	2954	-0-		-0-	-0-	285	1	2633	2	N	33	17	1			195
								36	9									
03	3162	X	3089	-0-		-73	-0-	397	1	2645	2	N	43	37	1			201
								47	9									
04	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-	415	1	2668	2	N	70	17	1			254
								77	9									
05	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	432	1	2680	2	N	68	223	1			99
								75	9									
06	3060	X	2866	-0-		-194	-0-	401	1	2426	2	N	35	16	1			118
								39	9									
07	3162	X	3011	-0-		-151	-0-	441	1	2525	2	N	41	23	1			136
								45	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-		-0-	-0-	78	1	721	2	N	9	5	1			194
								10	9									
03	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	127	1	848	2	N	45	192	1			47
								50	9									
04	978	N	978	-0-		-0-	-0-	130	1	835	2	N	12	5	1			54
								13	9									
05	965	N	965	-0-		-0-	-0-	131	1	814	2	N	18	22	1			50
								20	9									
06	990	N	943	-0-		-47	-0-	133	1	803	2	N	6	5	1			51
								7	9									
07	1023	N	829	-0-		-194	-0-	119	1	681	2	N	26	16	1			61
								29	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	530	2	N	19	3	1			173
							21	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	88	1	584	2	N	29	7	1			195
							32	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	569	2	N	8	4	1			199
							9	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	98	1	608	2	N	17	2	0	7	1	207
							19	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	618	2	N	30	180	1			57
							33	9									
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	100	1	573	2	N	1	1	0	2	1	55
							1	9									

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
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	81	1	748	2	N	8	3	1			43
							9	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	137	1	909	2	N	9	9	1			43
							10	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	82	1	524	2	N	10	3	1			50
							11	9									
05	930	N	482	-0-	-448	-0-	65	1	405	2	N	11	18	1			43
							12	9									
06	1020	N	296	-0-	-724	-0-	42	1	252	2	N	2	2	1			43
							2	9									
07	651	N	23	-0-	-628	-0-	3	1	20	2	N	-0-	6	1			37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	1793	-0-	-699	-0-	169	1	1561	2	N	57	200	1			52
							63	9									
03	2759	N	1450	-0-	-1309	-0-	188	1	1251	2	N	10	19	1			43
							11	9									
04	2580	N	1264	-0-	-1316	-0-	169	1	1084	2	N	10	7	1			46
							11	9									
05	1984	N	1241	-0-	-743	-0-	170	1	1056	2	N	14	16	1			44
							15	9									
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	162	1	981	2	N	11	6	1			49
							12	9									
07	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	166	1	952	2	N	8	6	1			51
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	18	1	163	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	2	2	1			27
							2	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	28	1	177	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	N	2	2	1			27
							2	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	2	N	-0-					27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-		146	1	1349	2	N	18	9	1			209
									20	9									
03	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-		218	1	1454	2	N	80	25	1			264
									88	9									
04	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-		216	1	1386	2	N	30	9	1			285
									33	9									
05	1674	N	1651	-0-		-23	-0-		225	1	1398	2	N	25	34	1			276
									28	9									
06	1710	N	1492	-0-		-218	-0-		208	1	1258	2	N	24	187	1			113
									26	9									
07	1705	N	1437	-0-		-268	-0-		210	1	1206	2	N	19	21	1			111
									21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1209	-0-		-359	-0-		117	1	1081	2	N	10	7	1			237
									11	9									
03	1457	N	845	-0-		-612	-0-		109	1	727	2	N	8	14	1			231
									9	9									
04	1320	N	833	-0-		-487	-0-		110	1	709	2	N	13	4	1			240
									14	9									
05	1333	N	803	-0-		-530	-0-		110	1	684	2	N	8	13	1			235
									9	9									
06	810	N	447	-0-		-363	-0-		63	1	380	2	N	4	3	1			236
									4	9									
07	868	N	383	-0-		-485	-0-		57	1	326	2	N	-0-	3	1			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-		-0-	-0-		42	1	388	2	N	7	2	1			65
									8	9									
03	542	N	542	-0-		-0-	-0-		70	1	463	2	N	8	6	1			67
									9	9									
04	525	N	525	-0-		-0-	-0-		69	1	444	2	N	11	3	1			75
									12	9									
05	508	N	508	-0-		-0-	-0-		68	1	425	2	N	14	9	1			80
									15	9									
06	510	N	458	-0-		-52	-0-		64	1	385	2	N	8	3	1			85
									9	9									
07	558	N	424	-0-		-134	-0-		61	1	349	2	N	13	6	1			92
									14	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	741	-0-		-43	-0-		72	1	662	2	N	6	4	1			130
									7	9									
03	837	N	810	-0-		-27	-0-		105	1	697	2	N	7	10	1			127
									8	9									
04	780	N	737	-0-		-43	-0-		98	1	631	2	N	7	4	1			130
									8	9									
05	806	N	737	-0-		-69	-0-		101	1	627	2	N	8	11	1			127
									9	9									
06	780	N	704	-0-		-76	-0-		99	1	599	2	N	5	4	1			128
									6	9									
07	775	N	668	-0-		-107	-0-		98	1	564	2	N	5	6	1			127
									6	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	43	1	400	2	N	3	3	1			163
							3	9									
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	63	1	420	2	N	4	5	1			162
							4	9									
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	59	1	377	2	N	3	2	1			163
							3	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	59	1	366	2	N	3	4	1			162
							3	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	54	1	325	2	N	16	2	1			176
							18	9									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	56	1	324	2	N	89	181	1			84
							98	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2122	-0-	-342	-0-	202	1	1866	2	N	49	11	1			248
							54	9									
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	341	1	2269	2	N	63	204	1			107
							69	9									
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	297	1	1911	2	N	22	12	1			117
							24	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	371	1	2306	2	N	64	38	1			143
							70	9									
06	2580	N	2536	-0-	-44	-0-	356	1	2157	2	N	21	14	1			150
							23	9									
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	379	1	2170	2	N	20	21	1			149
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2850	-0-	50	203	276	1	2551	2	N	21	16	1			89
							23	9									
03	3129	X	2926	-0-	-203	-0-	375	1	2495	2	N	51	37	1			103
							56	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	420	1	2695	2	N	69	17	1			155
							76	9									
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	380	1	2357	2	N	32	37	1			150
							35	9									
06	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	358	1	2165	2	N	48	14	1			184
							53	9									
*07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	398	1	2281	2	N	42	15	1			211
							46	9									

LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 9540

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1445	-0-	-67	-0-	138	1	1279	2	N	25	8	1			156
							28	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	209	1	1391	2	N	27	20	1			163
							30	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	66	189	1			40
							73	9									
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	219	1	1357	2	N	20	25	1			35
							22	9									
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	211	1	1274	2	N	18	8	1			45
							20	9									
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	231	1	1326	2	N	25	15	1			55
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	66	1	607	2	N	5	4	1			51
							6	9									
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	97	1	649	2	N	5	12	1			44
							6	9									
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	95	1	613	2	N	6	4	1			46
							7	9									
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	95	1	589	2	N	6	9	1			43
							7	9									
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	90	1	544	2	N	4	4	1			43
							4	9									
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	94	1	537	2	N	1	1	1			43
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4708	-0-	-80	-0-	455	1	4213	2	N	36	20	1			224
							40	9									
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	718	1	4778	2	N	47	61	1			210
							52	9									
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	699	1	4489	2	N	51	28	1			233
							56	9									
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	756	1	4693	2	N	58	74	1			217
							64	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	753	1	4560	2	N	36	29	1			224
							40	9									
*07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	821	1	4703	2	N	36	37	1			223
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	168	-0-	-924	-0-	16	1	151	2	N	1	1	1			89
							1	9									
03	837	N	174	-0-	-663	-0-	23	1	150	2	N	1	5	1			85
							1	9									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	23	1	146	2	N	1	1	1			85
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	151	2	N	1	3	1			83
							1	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	24	1	143	2	N	2	1	1			84
							2	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	2	N	-0-					84

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1616	-0-		-8	-0-	155	1	1432	2	N	26	9	1			109
								29	9									
03	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	235	1	1565	2	N	58	23	1			144
								64	9									
04	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	251	1	1610	2	N	33	10	1			167
								36	9									
05	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	261	1	1618	2	N	22	29	1			160
								24	9									
06	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	252	1	1524	2	N	27	10	1			177
								30	9									
07	1953	N	1908	-0-		-45	-0-	280	1	1604	2	N	22	16	1			183
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	194	-0-		-30	-0-	19	1	174	2	N	1	1	1			40
								1	9									
03	248	N	226	-0-		-22	-0-	29	1	195	2	N	2	3	1			39
								2	9									
04	237	N	237	-0-		-0-	-0-	32	1	204	2	N	1	1	1			39
								1	9									
05	254	N	254	-0-		-0-	-0-	35	1	216	2	N	3	3	1			39
								3	9									
06	210	N	152	-0-		-58	-0-	21	1	130	2	N	1	1	1			39
								1	9									
07	248	N	229	-0-		-19	-0-	34	1	195	2	N	-0-					39

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	428	-0-		-20	-0-	41	1	384	2	N	3	2	1			57
								3	9									
03	488	N	488	-0-		-0-	-0-	63	1	419	2	N	5	6	1			56
								6	9									
04	458	N	458	-0-		-0-	-0-	61	1	390	2	N	6	2	1			60
								7	9									
05	493	N	493	-0-		-0-	-0-	67	1	416	2	N	9	11	1			58
								10	9									
06	480	N	443	-0-		-37	-0-	63	1	378	2	N	2	2	1			58
								2	9									
*07	484	N	484	-0-		-0-	-0-	70	1	400	2	N	13	11	1			60
								14	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	690	-0-		-38	-0-	67	1	616	2	N	6	4	1			181
								7	9									
03	805	N	805	-0-		-0-	-0-	104	1	693	2	N	7	10	1			178
								8	9									
04	750	N	728	-0-		-22	-0-	97	1	622	2	N	8	4	1			182
								9	9									
05	775	N	644	-0-		-131	-0-	87	1	543	2	N	13	13	1			182
								14	9									
06	857	N	857	-0-		-0-	-0-	120	1	726	2	N	10	4	1			188
								11	9									
*07	800	N	800	-0-		-0-	-0-	117	1	669	2	N	13	9	1			192
								14	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	31	1	291	2	N	3	2	1			48
							3	9									
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	46	1	304	2	N	33	5	1			76
							36	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	42	1	269	2	N	143	184	1			35
							157	9									
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	45	1	282	2	N	13	7	1			41
							14	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	293	2	N	52	2	1			91
							57	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	56	1	319	2	N	40	7	1			124
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1048	-0-	-72	-0-	101	1	935	2	N	11	6	1			83
							12	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	160	1	1065	2	N	16	14	1			85
							18	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	162	1	1042	2	N	16	6	1			95
							18	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	171	1	1064	2	N	18	16	1			97
							20	9									
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	162	1	980	2	N	12	6	1			103
							13	9									
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	176	1	1011	2	N	11	7	1			107
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	134	1	1237	2	N	10	8	1			170
							11	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	200	1	1331	2	N	12	18	1			164
							13	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	199	1	1279	2	N	11	8	1			167
							12	9									
05	1519	N	816	-0-	-703	-0-	112	1	697	2	N	6	11	1			162
							7	9									
06	1500	N	676	-0-	-824	-0-	95	1	575	2	N	5	4	1			163
							6	9									
07	1550	N	671	-0-	-879	-0-	100	1	570	2	N	1	2	1			162
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	636	1	5886	2	N	73	38	1			187
							80	9									
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	959	1	6386	2	N	128	79	1			236
							141	9									
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	942	1	6051	2	N	104	220	1			120
							114	9									
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1022	1	6346	2	N	120	93	1			147
							132	9									
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1009	1	6106	2	N	109	39	1			217
							120	9									
*07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1081	1	6193	2	N	69	40	1			246
							76	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1246	2	N	13	6	1			175
							14	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	302	1	2009	2	N	16	17	1			174
							18	9									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	83	1	532	2	N	4	3	1			175
							4	9									
05	1550	N	515	-0-	-1035	-0-	71	1	438	2	N	5	8	1			172
							6	9									
06	2250	N	505	-0-	-1745	-0-	71	1	430	2	N	4	3	1			173
							4	9									
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	79	1	452	2	N	-0-	2	1			171

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	6744	-0-	-1208	-0-	6654	2	90	9	Y	82	82	1			83
03	8804	X	5718	-0-	-3086	-0-	5653	2	65	9	Y	59					142
04	8520	X	4336	-0-	-4184	-0-	4285	2	51	9	Y	46	139	1			49
05	8804	X	4971	-0-	-3833	-0-	4910	2	61	9	Y	55	35	1			69
06	7230	X	5232	-0-	-1998	-0-	5171	2	61	9	Y	55	73	1			51
07	7471	X	2751	-0-	-4720	-0-	2718	2	33	9	Y	30	68	1			13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45248	X	32610	-0-	-12638	-0-	32378	2	232	9	Y	211	271	1	1	8	213
03	48112	X	36082	-0-	-12030	-0-	35863	2	219	9	Y	199					412
04	43020	X	35342	-0-	-7678	-0-	35121	2	221	9	Y	201	404	1	2	8	207
05	41633	X	35282	-0-	-6351	-0-	35054	2	228	9	Y	207	148	1	1	8	265
06	37920	X	32825	-0-	-5095	-0-	32623	2	202	9	Y	184	280	1			169
07	36518	X	35305	-0-	-1213	-0-	35079	2	226	9	Y	205	283	1			91

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
GLASS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109495 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 10907 - 10950

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

BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10902 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2	47	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

02	196	N	83	-0-	-113	-0-	81	2	2	9	N	2	47	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1303	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1208	3	10	9	Y	9	9	1			1
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	3	9	9	Y	8	8	1			1

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

02	1148	N	748	-0-	-400	-0-	717	3	31	9	Y	28	36	1			6
03	1085	N	812	-0-	-273	-0-	812	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	645	-0-	-223	-0-	645	3			Y	-0-					-0-

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

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

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

02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2980	3	21	9	Y	19	20	1			4
03	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2403	3	31	9	Y	28	27	1			5
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2688	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2807	3	24	9	Y	22	24	1			2
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2632	3	22	9	Y	20	19	1			3
*07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3221	3	17	9	Y	15	16	1			2

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
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	3	15	9	Y	14	13	1			3
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2387	3	36	9	Y	33	30	1			6
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2245	3	26	9	Y	24	26	1			4
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2595	3	29	9	Y	26	27	1			3
06	3000	N	3139	-0-	139	139	3114	3	25	9	Y	23	22	1			4
*07	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	1252	3	19	9	Y	17	19	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3840	3	46	9	Y	42	45	1			9
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4393	3	55	9	Y	50	50	1			9
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4125	3	42	9	Y	38	40	1			7
05	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3867	3	43	9	Y	39	42	1			4
06	3990	X	2809	-0-	-1181	-0-	2770	3	39	9	Y	35	33	1			6
07	4123	X	3571	-0-	-552	-0-	3542	3	29	9	Y	26	29	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1063	-0-	-757	-0-	1057	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	2015	X	1181	-0-	-834	-0-	1175	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1920	X	1104	-0-	-816	-0-	1100	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2466	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	3	4	9	Y	4	3	1			1
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3362	-0-	-782	-0-	3276	3	86	9	Y	78	83	1			16
03	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3801	3	108	9	Y	98	96	1			18
04	4440	X	3301	-0-	-1139	-0-	3222	3	79	9	Y	72	77	1			13
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3761	3	85	9	Y	77	82	1			8
06	3780	X	2664	-0-	-1116	-0-	2589	3	75	9	Y	68	65	1			11
07	3906	X	2787	-0-	-1119	-0-	2730	3	57	9	Y	52	56	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	695	3	69	9	Y	63	61	1			13
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	734	3	234	9	Y	213	188	1			38
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	578	3	174	9	Y	158	168	1			28
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	438	3	186	9	Y	169	179	1			18
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	381	3	162	9	Y	147	142	1			23
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	389	3	127	9	Y	115	123	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2460	3	48	9	Y	44	45	1			9
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2616	3	97	9	Y	88	81	1			16
04	2520	N	1951	-0-	-569	-0-	1881	3	70	9	Y	64	69	1			11
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2719	3	77	9	Y	70	74	1			7
06	2640	N	2627	-0-	-13	-0-	2560	3	67	9	Y	61	58	1			10
07	2015	N	1533	-0-	-482	-0-	1482	3	51	9	Y	46	50	1			6

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
02	5600	X	5113	-0-	-487	-0-	5093	3	20	9	Y	18	22	1			4
03	6045	X	4810	-0-	-1235	-0-	4802	3	8	9	Y	7	10	1			1
04	5850	X	4868	-0-	-982	-0-	4861	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6245	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	5528	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	5384	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

02	8568	X	7852	-0-	-716	-0-	7794	3	58	9	Y	53	55	1			11
03	9238	X	8206	-0-	-1032	-0-	8122	3	84	9	Y	76	73	1			14
04	8730	X	7738	-0-	-992	-0-	7677	3	61	9	Y	55	59	1			10
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9619	3	66	9	Y	60	64	1			6
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8843	3	57	9	Y	52	50	1			8
07	8680	X	8515	-0-	-165	-0-	8470	3	45	9	Y	41	44	1			5

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

02	7112	X	6717	-0-	-395	-0-	6686	3	31	9	Y	28	32	1			6
03	7812	X	7007	-0-	-805	-0-	6990	3	17	9	Y	15	18	1			3
04	7530	X	6064	-0-	-1466	-0-	6052	3	12	9	Y	11	12	1			2
05	7657	X	6369	-0-	-1288	-0-	6357	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	6486	3	12	9	Y	11	10	1			2
07	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	6927	3	8	9	Y	7	8	1			1

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

02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3051	3	108	9	Y	98	110	1			21
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3155	3	91	9	Y	83	89	1			15
04	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	2492	3	68	9	Y	62	66	1			11
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2741	3	73	9	Y	66	70	1			7
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3002	3	64	9	Y	58	56	1			9
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3759	3	50	9	Y	45	48	1			6

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

02	5572	X	5003	-0-	-569	-0-	4991	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	5535	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	5050	3	13	9	Y	12	13	1			2
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5735	3	14	9	Y	13	14	1			1
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5513	3	13	9	Y	12	11	1			2
07	5549	X	5387	-0-	-162	-0-	5377	3	10	9	Y	9	10	1			1

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

02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	3308	3	63	9	Y	57	57	1			12
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4649	3	134	9	Y	122	112	1			22
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4569	3	99	9	Y	90	96	1			16
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4573	3	107	9	Y	97	103	1			10
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4317	3	92	9	Y	84	81	1			13
*07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4465	3	72	9	Y	65	70	1			8

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

02	3892	X	3500	-0-	-392	-0-	3475	3	25	9	Y	23	26	1			5
03	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3576	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	3780	X	3356	-0-	-424	-0-	3349	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3621	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3799	3	7	9	Y	6	6	1			1
*07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3874	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4050	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4545	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4556	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5116	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4363	3	4	9	Y	4	3	1			1
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5210	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

02	9800	X	6272	-0-	-3528	-0-	6240	3	32	9	Y	29	32	1			6
03	10261	X	7240	-0-	-3021	-0-	7209	3	31	9	Y	28	29	1			5
04	9930	X	1470	-0-	-8460	-0-	1447	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	7874	X	1905	-0-	-5969	-0-	1881	3	24	9	Y	22	24	1			2
06	7020	X	1517	-0-	-5503	-0-	1495	3	22	9	Y	20	19	1			3
07	7254	X	1961	-0-	-5293	-0-	1944	3	17	9	Y	15	16	1			2

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

02	9016	X	8218	-0-	-798	-0-	8109	3	109	9	Y	99	109	1			21
03	9858	X	8139	-0-	-1719	-0-	8029	3	110	9	Y	100	103	1			18
04	9540	X	8659	-0-	-881	-0-	8578	3	81	9	Y	74	79	1			13
05	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8356	3	87	9	Y	79	84	1			8
06	8820	X	8030	-0-	-790	-0-	7953	3	77	9	Y	70	67	1			11
07	9114	X	8126	-0-	-988	-0-	8067	3	59	9	Y	54	58	1			7

BASA RESOURCES, INC. 053974
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1362	2	113	9	Y	103	92	1			25
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1666	2	118	9	Y	107	86	1			46
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2504	2	121	9	Y	110	88	1			68
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1625	2	111	9	Y	101	88	1			81
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	161	1	870	2	Y	44	17	1			108
							48	9									
07	1519	N	933	-0-	-586	-0-	115	1	799	2	Y	17	17	1			108
							19	9									

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

02	2604	X	891	-0-	-1713	-0-	843	2	48	9	Y	44	39	1			5
03	2542	X	1259	-0-	-1283	-0-	1209	2	50	9	Y	45	37	1			13
04	1680	X	126	-0-	-1554	-0-	74	2	52	9	Y	47	38	1			22
05	992	X	362	-0-	-630	-0-	315	2	47	9	Y	43	38	1			27
06	1230	X	56	-0-	-1174	-0-	8	1	46	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
07	1271	X	51	-0-	-1220	-0-	6	1	44	2	Y	1	1	1			28
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	694	2	8	9	Y	7	6	1			23
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7	6	1			24
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7	6	1			25
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6	6	1			25
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	253	1	1366	2	Y	69	26	1			68
							76	9									
*07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	192	1	1334	2	Y	28	28	1			68
							31	9									

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
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7	6	1			24
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	Y	7	6	1			25
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7	6	1			26
05	1488	N	960	-0-	-528	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1			26
06	1500	N	547	-0-	-953	-0-	82	1	441	2	Y	22	8	1			40
							24	9									
07	1333	N	438	-0-	-895	-0-	54	1	375	2	Y	8	8	1			40
							9	9									

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			7
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			7
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			7
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			7
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	Y	10	4	1			13
							11	9									
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	Y	5	5	1			13
							6	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2091	-0-	-149	-0-	2067	2	24	9	Y	22	20	1			11
03	2697	N	1864	-0-	-833	-0-	1839	2	25	9	Y	23	18	1			16
04	2580	N	2279	-0-	-301	-0-	2254	2	25	9	Y	23	19	1			20
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2332	2	24	9	Y	22	19	1			23
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	379	1	2043	2	Y	104	39	1			88
							114	9									
*07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	305	1	2120	2	Y	45	44	1			89
							50	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	EOM BALANCE
02	1988	N	1259	-0-	-729	-0-	1247	2	12	9	N	11	10	1	6
03	2232	N	1664	-0-	-568	-0-	1652	2	12	9	N	11	9	1	8
04	2220	N	1535	-0-	-685	-0-	1522	2	13	9	N	12	9	1	11
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	11	1	-0-
*06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	360	1	1943	2	Y	112	37	1	75
							123	9							
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	317	1	2203	2	Y	47	46	1	76
							52	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	EOM BALANCE
02	1316	N	1226	-0-	-90	-0-	1218	2	8	9	N	7	6	1	29
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7	6	1	30
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1360	2	8	9	N	7	6	1	31
*05	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-	31	1	-0-
*06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	210	1	1130	2	Y	88	22	1	66
							97	9							
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	156	1	1085	2	Y	23	23	1	66
							25	9							

BERRY OIL COMP. 068157
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	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	7	1	195	2	N	-0-			183
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	14	1	241	2	N	-0-			183
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	3	1	74	2	N	-0-			183
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			183
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			183
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			183

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 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	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2549	-0-	-335	-0-	99	1	2432	2	N	16					73
							18	9									
03	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	171	1	3003	2	N	5					78
							6	9									
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	148	1	3035	2	N	23	1	8			100
							25	9									
05	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	136	1	2752	2	N	34					134
							37	9									
06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	151	1	2933	2	N	13					147
							14	9									
07	3317	X	2488	-0-	-829	-0-	117	1	2360	2	N	10					157
							11	9									

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1202	-0-	-226	-0-	154	1	1014	2	N	31					162
							34	9									
03	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	182	1	1205	2	N	2					164
							2	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	215	1	1936	2	N	-0-					164
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	174	1	1022	2	N	12					176
							13	9									
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	172	1	991	2	N	22	169	1			29
							24	9									
07	2232	N	991	-0-	-1241	-0-	165	1	812	2	N	13					42
							14	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1644	-0-	-400	-0-	64	1	1580	2	N	-0-					77
03	2232	N	1931	-0-	-301	-0-	103	1	1821	2	N	6					83
							7	9									
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	93	1	1906	2	N	24					107
							26	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1796	2	N	6					113
							7	9									
06	1860	N	1210	-0-	-650	-0-	59	1	1145	2	N	5					118
							6	9									
07	2108	N	1025	-0-	-1083	-0-	48	1	975	2	N	2					120
							2	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3063	-0-	-1193	-0-	125	1	2936	2	N	2					49
							2	9									
03	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	238	1	4002	2	N	31					80
							34	9									
04	4500	X	3963	-0-	-537	-0-	192	1	3760	2	N	10					90
							11	9									
05	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	202	1	3928	2	N	-0-					90
06	4350	X	3790	-0-	-560	-0-	190	1	3590	2	N	9					99
							10	9									
07	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	161	1	3097	2	N	13					112
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2971	-0-	-305	-0-	116	1	2855	2	N	-0-					25
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	181	1	3160	2	N	42					67
							46	9									
04	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	150	1	3064	2	N	14					81
							15	9									
05	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					81
06	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	152	1	2961	2	N	11					92
							12	9									
07	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	153	1	3059	2	N	12					104
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1148	-0-	-196	-0-	130	1	1018	2	N	-0-					27
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	185	1	1197	2	N	1					28
							1	9									
04	1350	N	839	-0-	-511	-0-	154	1	685	2	N	-0-					28
05	1271	N	933	-0-	-338	-0-	162	1	771	2	N	-0-					28
06	1350	N	871	-0-	-479	-0-	126	1	745	2	N	-0-					28
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	148	1	1034	2	N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	34	1	828	2	N	-0-					101
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	52	1	906	2	N	-0-					101
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	N	-0-					101
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	N	-0-					101
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	N	-0-					101
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	46	1	927	2	N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2360	-0-	-104	-0-	199	1	2133	2	N	25					128
							28	9									
03	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	241	1	2030	2	N	8					136
							9	9									
04	2520	N	2091	-0-	-429	-0-	208	1	1872	2	N	10					146
							11	9									
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	233	1	2189	2	N	25					171
							28	9									
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	230	1	2135	2	N	46	176	1			41
							51	9									
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	233	1	2267	2	N	1					42
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	67	1	1646	2	N	8					35
							9	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	103	1	1800	2	N	5					40
							6	9									
04	1980	N	1793	-0-	-187	-0-	83	1	1710	2	N	-0-					40
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	84	1	1702	2	N	-0-					40
06	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	79	1	1531	2	N	20					60
							22	9									
07	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	65	1	1305	2	N	18					78
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2081	-0-	-159	-0-	80	1	1975	2	N	24					145
							26	9									
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	119	1	2102	2	N	-0-					145
04	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	97	1	1992	2	N	-0-					145
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	99	1	2017	2	N	20					165
							22	9									
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	101	1	1984	2	N	39	175	1			29
							43	9									
07	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	100	1	2025	2	N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	10					64
							11	9									
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	2	N	17					81
							19	9									
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	2	N	-0-					81
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	118	1	2393	2	N	-0-					81
06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	117	1	2273	2	N	5					86
							6	9									
07	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	115	1	2308	2	N	26					112
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1838	-0-	-94	-0-	72	1	1765	2	N	1					76
							1	9									
03	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	108	1	1903	2	N	1					77
							1	9									
04	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	90	1	1844	2	N	-0-					77
05	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	92	1	1876	2	N	14					91
							15	9									
06	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	91	1	1787	2	N	19					110
							21	9									
07	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	91	1	1823	2	N	5					115
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1626	-0-	-222	-0-	63	1	1563	2	N	-0-					117
03	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	97	1	1704	2	N	32					149
							35	9									
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	82	1	1693	2	N	2					151
							2	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1706	2	N	13					164
							14	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	2	N	-0-					164
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1767	2	N	43	182	1			25
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2599	-0-	-229	-0-	101	1	2498	2	N	-0-					76
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	146	1	2557	2	N	17					93
							19	9									
04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	121	1	2489	2	N	8	1	8			100
							9	9									
05	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	129	1	2641	2	N	11					111
							12	9									
06	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	129	1	2516	2	N	-0-					111
07	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	131	1	2644	2	N	30					141
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2037	-0-	-91	-0-	80	1	1956	2	N	1					27
							1	9									
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	120	1	2111	2	N	6					33
							7	9									
04	2250	N	2126	-0-	-124	-0-	99	1	2021	2	N	5					38
							6	9									
05	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	100	1	2031	2	N	5					43
							6	9									
06	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	98	1	1911	2	N	8					51
							9	9									
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	100	1	2002	2	N	25					76
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1723	-0-	-97	-0-	67	1	1655	2	N	1					41
							1	9									
03	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	99	1	1737	2	N	2					43
							2	9									
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	82	1	1675	2	N	13	1	8			55
							14	9									
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	86	1	1753	2	N	10					65
							11	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	N	13					78
							14	9									
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	76	1	1531	2	N	2					80
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2741	2	N	2					53
							2	9									
03	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	166	1	2911	2	N	23					76
							25	9									
04	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	138	1	2845	2	N	6	1	8			81
							7	9									
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	143	1	2924	2	N	18					99
							20	9									
06	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	143	1	2784	2	N	-0-					99
07	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	143	1	2890	2	N	48					147
							53	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1593	-0-	-59	-0-	62	1	1530	2	N	1					112
							1	9									
03	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	91	1	1603	2	N	-0-					112
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	77	1	1567	2	N	15					127
							17	9									
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	76	1	1546	2	N	3					130
							3	9									
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	77	1	1498	2	N	8					138
							9	9									
07	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	78	1	1580	2	N	10					148
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2155	-0-	-57	-0-	83	1	2071	2	N	1					134
							1	9									
03	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	128	1	2240	2	N	-0-					134
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	102	1	2123	2	N	18	1	8			151
							20	9									
05	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	108	1	2197	2	N	-0-					151
06	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	108	1	2101	2	N	3					154
							3	9									
07	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	107	1	2149	2	N	15					169
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2456	-0-	-204	-0-	93	1	2357	2	N	5					35
							6	9									
03	2883	N	2680	-0-	-203	-0-	141	1	2511	2	N	25					60
							28	9									
04	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	108	1	2248	2	N	38	2	8			96
							42	9									
05	2728	N	2488	-0-	-240	-0-	113	1	2347	2	N	25					121
							28	9									
06	2580	N	2373	-0-	-207	-0-	113	1	2238	2	N	20					141
							22	9									
*07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2587	2	N	20					161
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3126	-0-	-262	-0-	122	1	2991	2	N	12					117
							13	9									
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	202	1	3515	2	N	6					123
							7	9									
04	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	163	1	3309	2	N	12	1	8			134
							13	9									
05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	170	1	3439	2	N	-0-					134
06	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	170	1	3307	2	N	20					154
							22	9									
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	168	1	3378	2	N	29	157	1			26
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2031	-0-	-685	-0-	79	1	1952	2	N	-0-					74
03	2852	X	2359	-0-	-493	-0-	127	1	2221	2	N	10					84
							11	9									
04	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	99	1	2033	2	N	-0-					84
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	N	15					99
							17	9									
06	3000	N	3132	-0-	132	132	153	1	2979	2	N	-0-					99
*07	3100	N	3288	-0-	188	320	155	1	3114	2	N	17					116
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1729	-0-	-175	-0-	67	1	1649	2	N	12					116
							13	9									
03	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	103	1	1810	2	N	3					119
							3	9									
04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	84	1	1707	2	N	12					131
							13	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	2	N	-0-					131
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1759	2	N	17					148
							19	9									
07	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	85	1	1714	2	N	21					169
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2935	-0-	-61	-0-	115	1	2820	2	N	-0-					33
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	184	1	3210	2	N	15					48
							17	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	151	1	3070	2	N	-0-					48
05	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	154	1	3108	2	N	18					66
							20	9									
06	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	155	1	2994	2	N	5					71
							6	9									
07	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	156	1	3127	2	N	-0-					71

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 9809 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	N	-0-					50
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	146	1	2548	2	N	14					64
							15	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	N	15					79
							17	9									
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	136	1	2748	2	N	8					87
							9	9									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	N	12					99
							13	9									
*07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	128	1	2562	2	N	-0-					99

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

02	1820	N	1794	-0-	-26	-0-	70	1	1724	2	N	-0-					43
03	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	106	1	1863	2	N	13					56
							14	9									
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	88	1	1788	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	90	1	1821	2	N	-0-					56
06	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	88	1	1713	2	N	-0-					56
07	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	77	1	1549	2	N	2					58
							2	9									

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	65	1	1574	2	N	3					73
							3	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	N	32					105
							35	9									
04	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	74	1	1508	2	N	1	1	8			105
							1	9									
05	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	64	1	1300	2	N	2					107
							2	9									
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	76	1	1488	2	N	-0-					107
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	72	1	1443	2	N	8					115
							9	9									

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

02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	2	N	13					40
							14	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	116	1	2037	2	N	12					52
							13	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	6	1	8			57
							7	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-					57
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	2	N	17					74
							19	9									
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	95	1	1917	2	N	17					91
							19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1457	-0-	-195	-0-	57	1	1400	2	N	-0-					158
							88	1	1514	2							
03	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	74	1	1504	2	N	-0-					158
							84	1									
04	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	77	1	1546	2	N	17					175
							19	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	N	-0-					175
							48	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	67	1	1342	2	N	44	176	1			43
							48	9									
07	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	67	1	1342	2	N	44	176	1			43
							48	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2180	-0-	-88	-0-	85	1	2086	2	N	8					85
							9	9									
03	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	129	1	2233	2	N	33					118
							36	9									
04	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	105	1	2135	2	N	1	1	8			118
							1	9									
05	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	105	1	2118	2	N	-0-					118
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	108	1	2092	2	N	12					130
							13	9									
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	110	1	2201	2	N	20					150
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	112	1	2754	2	N	9					67
							10	9									
03	3007	X	2108	-0-	-899	-0-	114	1	1994	2	N	-0-					67
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	124	1	2544	2	N	2	1	8			68
							2	9									
05	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	123	1	2497	2	N	10					78
							11	9									
06	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	138	1	2684	2	N	22					100
							24	9									
07	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	138	1	2777	2	N	3					103
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3026	-0-	-82	-0-	117	1	2890	2	N	17					67
							19	9									
03	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	175	1	3082	2	N	13					80
							14	9									
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	171	1	3545	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	155	1	3187	2	N	16					96
							18	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	163	1	3190	2	N	28					124
							31	9									
07	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	153	1	3111	2	N	12					136
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
DURAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 221734 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9316 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	73	-0-	-431	-0-	73	2			N	-0-					202
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					202
04	420	N	262	-0-	-158	-0-	259	2	3	9	N	3					205
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					205
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					205
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	245	2	1	9	N	1					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	156	-0-	-964	-0-	156	2			Y	-0-					27
03	1240	X	38	-0-	-1202	-0-	38	2			Y	-0-					27
04	1200	X	64	-0-	-1136	-0-	64	2			Y	-0-					27
05	403	X	10	-0-	-393	-0-	10	2			Y	-0-					27
06	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					27
07	186	X	47	-0-	-139	-0-	47	2			Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	179	-0-	-45	-0-	178	2	1	9	N	1					202
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					202
04	450	X	266	-0-	-184	-0-	263	2	3	9	N	3					205
05	465	X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					205
06	660	X	381	-0-	-279	-0-	381	2			N	-0-					205
07	682	X	340	-0-	-342	-0-	339	2	1	9	N	1					206

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
02	2296	X	2273	-0-	-23	-0-	2272	2	1	9	Y	1					154
03	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2348	2	65	9	Y	59	88	1	2	8	123
04	2460	X	2172	-0-	-288	-0-	2157	2	15	9	Y	14					137
05	2511	N	1714	-0-	-797	-0-	1713	2	1	9	Y	1					138
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2834	2	10	9	Y	9					147
07	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2149	2	30	9	Y	27					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					154
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	304	2	63	9	Y	57	88	1			123
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14					137
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	309	2	1	9	Y	1					138
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	340	2	10	9	Y	9					147
07	434	N	266	-0-	-168	-0-	236	2	30	9	Y	27					174

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
02	3724	X	3456	-0-	-268	-0-	3403	2	53	9	Y	48	2	8			223
03	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	3646	2	34	9	Y	31	2	8			252
04	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	3493	2	7	9	Y	6	102	1			156
05	3906	X	2634	-0-	-1272	-0-	2632	2	2	9	Y	2					158
06	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	3674	2	15	9	Y	14	1	8			171
07	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3265	2	26	9	Y	24					195

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
02	3276	X	3257	-0-	-19	-0-	3231	2	26	9	Y	24	3	8			132
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3644	2	12	9	Y	11	2	8			141
04	3510	X	2801	-0-	-709	-0-	2767	2	34	9	Y	31	68	1			104
05	3596	X	2177	-0-	-1419	-0-	2176	2	1	9	Y	1					105
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3532	2	12	9	Y	11	2	8			114
07	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3086	2	19	9	Y	17	1	8			130

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
02	3724	X	3337	-0-	-387	-0-	3315	2	22	9	N	20					40
03	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	3634	2	24	9	N	22					62
04	3900	X	3390	-0-	-510	-0-	3377	2	13	9	N	12					74
05	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	3454	2	17	9	N	15					89
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3280	2	20	9	N	18					107
07	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3384	2	24	9	N	22					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936247	X	18261	-0-	-917986	-0-	18261	3			N	-0-					-0-
03	22351	X	18000	-0-	-4351	-0-	18000	3			N	-0-					-0-
04	21630	X	18928	-0-	-2702	-0-	18928	3			N	-0-					-0-
*05	20956	X	18849	-0-	-2107	-0-	18849	3			N	-0-					-0-
*06	19560	X	16568	-0-	-2992	-0-	16568	3			N	-0-					-0-
07	20212	X	16908	-0-	-3304	-0-	16908	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 9365 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
*12	0	W	4698	-0-	4698	142164	4698	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	5061	-0-	5061	147225	5061	3			N	-0-					-0-
02	0	W	4509	-0-	4509	151734	4509	3			N	-0-					-0-
03	0	W	4967	-0-	4967	156701	4967	3			N	-0-					-0-
04	0	W	5019	-0-	5019	161720	5019	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	5059	-0-	5059	166779	5059	3			N	-0-					-0-
*06	0	W	4599	-0-	4599	171378	4599	3			N	-0-					-0-
07	0	W	4941	-0-	4941	176319	4941	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	96964	-0-	96964	750330	96964	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	86485	-0-	86485	836815	86485	3			N	-0-					-0-
02	0	W	69714	-0-	69714	906529	69714	3			N	-0-					-0-
03	0	W	63728	-0-	63728	970257	63728	3			N	-0-					-0-
04	0	W	62080	-0-	62080	1032337	62080	3			N	-0-					-0-
*05	1091049	X	58712	-0-	-1032337	-0-	58712	3			N	-0-					-0-
*06	190260	X	53802	-0-	-136458	-0-	53802	3			N	-0-					-0-
07	77190	X	52788	-0-	-24402	-0-	52788	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
*12	75826	X	36188	-0-	-39638	-0-	36188	3			N	-0-					-0-
*01	75826	X	32417	-0-	-43409	-0-	32417	3			N	-0-					-0-
02	68488	X	27161	-0-	-41327	-0-	27161	3			N	-0-					-0-
03	75826	X	26370	-0-	-49456	-0-	26370	3			N	-0-					-0-
04	73380	X	26555	-0-	-46825	-0-	26555	3			N	-0-					-0-
*05	75826	X	26060	-0-	-49766	-0-	26060	3			N	-0-					-0-
*06	73380	X	23860	-0-	-49520	-0-	23860	3			N	-0-					-0-
07	75826	X	24012	-0-	-51814	-0-	24012	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 3 RRCID -> 151182 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 9952

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

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
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	700	2			N	-0-					100
03	868	N	577	-0-	-291	-0-	568	2	9	9	N	8	7	1	1	8	100
04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	953	2	18	9	N	16	1	8			115
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8			115
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					115
*07	992	N	296	-0-	-696	-0-	290	2	6	9	N	5	5	1			115

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	2	6	9	N	5	2	8			130
03	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			130
04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	1882	2	4	9	N	4					134
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2041	2	14	9	N	13	2	8			145
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2410	2	6	9	N	5	1	8			149
07	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1879	2	2	9	N	2	1	8			150

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2557	2	22	9	Y	20	113	1			47
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2746	2	35	9	Y	32					79
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23					102
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2516	2	24	9	Y	22					124
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	Y	12	116	1			20
07	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2308	2	22	9	Y	20					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1157	-0-	-271	-0-	1151	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1287	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1195	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1820	3	13	9	N	12	12	0			-0-

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	897	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	1080	N	788	-0-	-292	-0-	762	2	26	9	N	24	24	0			-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	939	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	976	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	3	10	9	N	9	9	0			-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	71	1			26
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19					45
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13					58
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1518	2	13	9	Y	12					70
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	2	14	9	Y	13	71	1			12
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1304	2	12	9	Y	11					23

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	2	20	9	N	18	1	8			129
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2566	2	14	9	N	13	2	8			140
04	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	2224	2	8	9	N	7					147
05	2480	N	1833	-0-	-647	-0-	1825	2	8	9	N	7	2	8			152
06	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2230	2	21	9	N	19	1	8			170
07	2294	N	1593	-0-	-701	-0-	1590	2	3	9	N	3	1	8			172

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1953	2	18	9	N	16	2	8			169
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1862	2	26	9	N	24	1	8			192
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1119	2	35	9	N	32					224
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	N	21	190	1	3	8	52
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2602	2	19	9	N	17	4	8			65
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2206	2	37	9	N	34	4	8			95

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2028	2	11	9	N	10					147
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2370	2	26	9	N	24	1	8			170
04	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2199	2	23	9	N	21	1	8			190
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2159	2	23	9	N	21	1	8			210
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2558	2	22	9	N	20	1	8			229
07	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	2135	2	12	9	N	11	1	8			239

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1433	-0-	-275	-0-	1419	2	14	9	N	13	3	8			97
03	1953	N	339	-0-	-1614	-0-	322	2	17	9	N	15	3	8			109
04	1890	N	82	-0-	-1808	-0-	80	2	2	9	N	2	2	8			109
05	1581	N	84	-0-	-1497	-0-	81	2	3	9	N	3	3	8			109
06	330	N	57	-0-	-273	-0-	50	2	7	9	N	6	3	8			112
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	N	3	3	8			112

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	1299	2			N	-0-					150
03	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	1377	2	34	9	N	31	1	8			180
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1549	2	6	9	N	5					185
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7	9	N	6	1	8			190
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	N	17	169	1	1	8	37
07	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	1020	2	12	9	N	11	1	8			47

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2751	2	46	9	N	42	188	1	2	8	99
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2806	2	54	9	N	49	33	1	3	8	112
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2621	2	18	9	N	16	1	8			127
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2607	2	39	9	N	35	5	8			157
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2209	2	30	9	N	27	4	8			180
*07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2221	2	88	9	N	80	42	1	4	8	214

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1290	2	18	9	N	16	1	8			120
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1436	2	30	9	N	27	17	1	1	8	129
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	2	17	9	N	15					144
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	844	2	15	9	N	14	1	8			157
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	655	2	21	9	N	19	2	8			174
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	757	2	30	9	N	27	14	1	2	8	185

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3127	-0-	-149	-0-	3079	2	48	9	N	44	3	8			266
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3287	2	70	9	N	64	221	1	2	8	107
04	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3218	2	35	9	N	32	2	8			137
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3341	2	35	9	N	32	4	8			165
06	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3095	2	31	9	N	28	4	8			189
*07	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3249	2	95	9	N	86	248	1	4	8	23

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
02	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	3334	2	50	9	N	45	3	8			242
03	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	3968	2	57	9	N	52	183	1	2	8	109
04	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3091	2	51	9	N	46	1	8			154
05	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3555	2	25	9	N	23	2	8			175
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4198	2	29	9	N	26	4	8			197
07	4030	X	3397	-0-	-633	-0-	3375	2	22	9	N	20	170	1	4	8	43

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
02	6020	X	4841	-0-	-1179	-0-	4812	2	29	9	N	26					200
03	6789	X	4774	-0-	-2015	-0-	4763	2	11	9	N	10	177	1			33
04	6570	X	4449	-0-	-2121	-0-	4432	2	17	9	N	15					48
05	6789	X	3698	-0-	-3091	-0-	3687	2	11	9	N	10					58
06	6030	X	4636	-0-	-1394	-0-	4615	2	21	9	N	19	2	8			75
07	5363	X	3894	-0-	-1469	-0-	3877	2	17	9	N	15					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	84	1	1100	2	Y	9					16
							146	3	10	9							
03	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	302	1	790	2	Y	5	15	1			6
							117	3	6	9							
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	77	1	1036	2	Y	4					10
							157	3	4	9							
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	2	Y	-0-					10
							177	3									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	6					16
							170	3	7	9							
*07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	133	1	1791	2	Y	27					43
							262	3	30	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	2	N	12					70
							312	3	13	9							
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	N	8					78
							321	3	9	9							
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	2	N	12					90
							297	3	13	9							
05	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	43	1	1044	2	N	7					97
							233	3	8	9							
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	56	1	1369	2	N	8					105
							307	3	9	9							
07	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	50	1	1205	2	N	5					110
							278	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	33	1	567	2	N	10					65
							246	3	11	9							
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	6	1	674	2	N	25					90
							258	3	28	9							
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	13					103
							311	3	14	9							
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	17					120
							160	3	19	9							
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	646	2	N	18					138
							214	3	20	9							
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	54	1	616	2	N	4					142
							210	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	621	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
04	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	130	1	1752	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	127	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	148	1	2154	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	134	1	1794	2	Y	-0-					-0-
							262	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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-
							68	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
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-					-0-
							333	3									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1473	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
05	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	105	1	1642	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	112	1	1770	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	101	1	1526	2	Y	-0-					-0-
							233	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3111	-0-	311	639	179	1	2541	2	Y	44	70	1			65
							343	3	48	9							
03	3100	N	2815	-0-	-285	354	116	1	2293	2	Y	62	71	1			56
							338	3	68	9							
04	2804	X	2450	-0-	-354	-0-	139	1	1951	2	Y	41	67	1			30
							315	3	45	9							
05	2294	X	2162	-0-	-132	-0-	111	1	1752	2	Y	42					72
							253	3	46	9							
06	2220	X	2114	-0-	-106	-0-	107	1	1706	2	Y	28	66	1			34
							270	3	31	9							
07	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	112	1	1694	2	Y	-0-	34	1			-0-
							259	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
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	183	1	2585	2	Y	14	23	1			21
							348	3	15	9							
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	148	1	2936	2	Y	22	24	1			19
							434	3	24	9							
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	164	1	2312	2	Y	13	22	1			10
							374	3	14	9							
05	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	158	1	2478	2	Y	14					24
							358	3	15	9							
06	3420	X	2230	-0-	-1190	-0-	114	1	1818	2	Y	9	22	1			11
							288	3	10	9							
07	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	164	1	2457	2	Y	-0-	11	1			-0-
							374	3									

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
02	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	70	1	1692	2	N	8					98
								378	3	9	9							
03	2655	N	2655	-0-		-0-	-0-	86	1	2087	2	N	14					112
								467	3	15	9							
04	1830	N	1669	-0-		-161	-0-	54	1	1314	2	N	6					118
								294	3	7	9							
05	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-	76	1	1856	2	N	10					128
								416	3	11	9							
06	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	68	1	1645	2	N	5					133
								368	3	6	9							
07	1736	N	1727	-0-		-9	-0-	56	1	1352	2	N	5					138
								313	3	6	9							

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
02	2507	N	2507	-0-		-0-	-0-	152	1	2006	2	Y	76					131
								265	3	84	9							
03	2894	N	2894	-0-		-0-	-0-	712	1	1863	2	Y	39	122	1			48
								276	3	43	9							
04	2775	N	2775	-0-		-0-	-0-	166	1	2235	2	Y	32					80
								339	3	35	9							
05	2761	N	2761	-0-		-0-	-0-	155	1	2281	2	Y	5					85
								319	3	6	9							
06	2160	N	2128	-0-		-32	-0-	117	1	1714	2	Y	46					131
								246	3	51	9							
07	2232	N	1812	-0-		-420	-0-	110	1	1475	2	Y	11					142
								215	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
02	2674	N	2674	-0-		-0-	-0-	87	1	2105	2	N	10					47
								471	3	11	9							
03	3100	N	3128	-0-		28	28	101	1	2459	2	N	16					63
								550	3	18	9							
04	2703	N	2675	-0-		-28	-0-	87	1	2103	2	N	14					77
								470	3	15	9							
05	3013	N	3013	-0-		-0-	-0-	98	1	2375	2	N	8					85
								531	3	9	9							
06	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-	84	1	2041	2	N	10					95
								456	3	11	9							
*07	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	95	1	2285	2	N	13					108
								528	3	14	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
02	2352	X	2182	-0-		-170	-0-	126	1	1786	2	Y	26	41	1			38
								241	3	29	9							
03	2480	N	2193	-0-		-287	-0-	91	1	1796	2	Y	36	41	1			33
								266	3	40	9							
04	2400	N	1591	-0-		-809	-0-	90	1	1269	2	Y	23	39	1			17
								207	3	25	9							
05	2418	N	1449	-0-		-969	-0-	75	1	1176	2	Y	25					42
								170	3	28	9							
06	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	114	1	1803	2	Y	17	39	1			20
								284	3	19	9							
*07	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	99	1	1489	2	Y	25					45
								227	3	28	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	2	N	5					82
							506	3	6	9							
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	88	1	2133	2	N	11					93
							477	3	12	9							
04	2610	X	2176	-0-	-434	-0-	70	1	1712	2	N	10					103
							383	3	11	9							
05	2697	X	2022	-0-	-675	-0-	65	1	1590	2	N	10					113
							356	3	11	9							
06	2610	X	1741	-0-	-869	-0-	56	1	1370	2	N	7					120
							307	3	8	9							
07	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	84	1	2024	2	N	8					128
							468	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	61	1	1490	2	N	4	164	1			25
							333	3	4	9							
03	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	65	1	1572	2	N	12					37
							352	3	13	9							
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	2	N	13					50
							390	3	14	9							
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	2	N	8					58
							382	3	9	9							
06	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	58	1	1420	2	N	10					68
							318	3	11	9							
07	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	60	1	1451	2	N	4					72
							335	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	N	2					42
							195	3	2	9							
03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	43	1	371	2	N	1					43
							67	3	1	9							
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	66	1	718	2	N	9					52
							131	3	10	9							
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	122	1	1452	2	N	-0-					52
							311	3									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	102	1	1531	2	N	10					62
							328	3	11	9							
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	117	1	1213	2	N	3					65
							260	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	2	N	15					147
							373	3	17	9							
03	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	67	1	1624	2	N	5					152
							363	3	6	9							
04	2280	N	2078	-0-	-202	-0-	67	1	1634	2	N	10					162
							366	3	11	9							
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	81	1	1977	2	N	15					177
							443	3	17	9							
06	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	64	1	1552	2	N	5					182
							347	3	6	9							
07	2139	N	1493	-0-	-646	-0-	48	1	1172	2	N	1	153	1			30
							272	3	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	N	5					55
							243	3	6	9							
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	173	1	1484	2	N	7					62
							270	3	8	9							
04	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	112	1	1217	2	N	6					68
							222	3	7	9							
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	102	1	1218	2	N	5					73
							261	3	6	9							
06	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	88	1	1327	2	N	7					80
							285	3	8	9							
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	128	1	1332	2	N	5					85
							285	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	95	1	2323	2	N	15					67
							520	3	17	9							
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	109	1	2662	2	N	13					80
							595	3	14	9							
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	102	1	2489	2	N	15					95
							557	3	17	9							
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	2543	2	N	13					108
							568	3	14	9							
06	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	86	1	2079	2	N	12					120
							465	3	13	9							
07	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	87	1	2115	2	N	12					132
							490	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	147	1	2067	2	N	18					75
							277	3	20	9							
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	118	1	2324	2	N	23					98
							343	3	25	9							
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	157	1	2216	2	N	27					125
							359	3	30	9							
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	161	1	2525	2	N	28					153
							365	3	31	9							
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	N	22					175
							352	3	24	9							
*07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	157	1	2356	2	N	18	166	1			27
							358	3	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	109	1	2136	2	N	7					120
							478	3	8	9							
03	2542	N	2234	-0-	-308	-0-	302	1	1574	2	N	5					125
							352	3	6	9							
04	3000	N	3303	-0-	303	303	131	1	2585	2	N	8					133
							578	3	9	9							
05	3100	N	3220	-0-	120	423	126	1	2521	2	N	9					142
							563	3	10	9							
06	3000	N	2872	-0-	-128	295	116	1	2247	2	N	5					147
							503	3	6	9							
*07	2923	X	2628	-0-	-295	-0-	104	1	2048	2	N	3					150
							473	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	203	-0-	-329	-0-	6	1	156	2	N	5					35
							35	3	6	9							
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	12	1	282	2	N	5					40
							63	3	6	9							
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	7	1	176	2	N	3					43
							40	3	3	9							
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	6	1	154	2	N	2					45
							35	3	2	9							
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	11	1	273	2	N	3					48
							61	3	3	9							
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	4					52
							69	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	N	1					83
							160	3	1	9							
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	135	1	702	2	N	2					85
							157	3	2	9							
04	1470	N	899	-0-	-571	-0-	36	1	704	2	N	2					87
							157	3	2	9							
05	1023	N	674	-0-	-349	-0-	26	1	529	2	N	-0-					87
							119	3									
06	960	N	633	-0-	-327	-0-	26	1	496	2	N	-0-					87
							111	3									
07	930	N	604	-0-	-326	-0-	24	1	471	2	N	-0-					87
							109	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	67	1	1625	2	N	8					150
							363	3	9	9							
03	2635	X	2094	-0-	-541	-0-	68	1	1645	2	N	12					162
							368	3	13	9							
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	65	1	1576	2	N	11					173
							352	3	12	9							
05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	70	1	1701	2	N	5	155	1			23
							381	3	6	9							
06	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	54	1	1299	2	N	5					28
							290	3	6	9							
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	2	N	10					38
							398	3	11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	98	1	1305	2	N	10					95
							238	3	11	9							
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	174	1	1487	2	N	7					102
							271	3	8	9							
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	N	6					108
							274	3	7	9							
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	N	7					115
							335	3	8	9							
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	100	1	1487	2	N	5					120
							318	3	6	9							
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	139	1	1449	2	N	5					125
							311	3	6	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					72
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	3					75
							8	3	3	9							
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	3					78
							11	3	3	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	4					82
							10	3	4	9							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82

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

02	2688	X	2251	-0-	-437	-0-	132	1	1860	2	N	8					183
							250	3	9	9							
03	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	121	1	2382	2	N	2	157	1			28
							351	3	2	9							
04	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	156	1	2194	2	N	54					82
							355	3	59	9							
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	2	N	18					100
							372	3	20	9							
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	143	1	2270	2	N	23					123
							358	3	25	9							
*07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	165	1	2483	2	N	-0-					123
							378	3									

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

02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	262	1	3689	2	N	29					77
							495	3	32	9							
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	193	1	3811	2	N	41					118
							562	3	45	9							
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	260	1	3669	2	N	32					150
							594	3	35	9							
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	251	1	3933	2	N	28					178
							568	3	31	9							
06	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	189	1	3016	2	N	21	175	1			24
							477	3	23	9							
07	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	235	1	3535	2	N	8					32
							539	3	9	9							

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

02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	204	1	2882	2	N	32					42
							388	3	35	9							
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	145	1	2868	2	N	38					80
							423	3	42	9							
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	193	1	2715	2	N	22					102
							439	3	24	9							
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	197	1	3081	2	N	15					117
							444	3	17	9							
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	168	1	2687	2	N	18					135
							426	3	20	9							
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	192	1	2876	2	N	63	165	1			33
							437	3	69	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	196	1	2760	2	N	24					87
							371	3	26	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	152	1	3001	2	N	36					123
							443	3	40	9							
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	200	1	2828	2	N	59	148	1			34
							458	3	65	9							
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	202	1	3160	2	N	9					43
							456	3	10	9							
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	178	1	2829	2	N	32					75
							447	3	35	9							
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	195	1	2928	2	N	32					107
							446	3	35	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2490	-0-	-198	-0-	81	1	1960	2	N	10					147
							438	3	11	9							
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	93	1	2273	2	N	8					155
							508	3	9	9							
04	3000	N	3090	-0-	90	90	100	1	2432	2	N	13					168
							544	3	14	9							
05	3100	N	3145	-0-	45	135	102	1	2471	2	N	18	152	1			34
							552	3	20	9							
06	3000	N	3058	-0-	58	193	99	1	2407	2	N	13					47
							538	3	14	9							
07	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	87	1	2097	2	N	10					57
							485	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	93	1	1250	2	N	6					73
							227	3	7	9							
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	162	1	1390	2	N	10					83
							253	3	11	9							
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	124	1	1347	2	N	9					92
							245	3	10	9							
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	114	1	1364	2	N	6					98
							293	3	7	9							
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	85	1	1269	2	N	9					107
							272	3	10	9							
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	119	1	1239	2	N	6					113
							266	3	7	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
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	2					127
							154	3	2	9							
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	103	1	538	2	N	6					133
							120	3	7	9							
04	1440	N	931	-0-	-509	-0-	37	1	729	2	N	2					135
							163	3	2	9							
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	12					147
							361	3	13	9							
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	N	1					148
							198	3	1	9							
07	961	N	599	-0-	-362	-0-	23	1	467	2	N	-0-					148
							109	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1918	-0-	-434	-0-	110	1	1565	2	Y	29	46	1			43
							211	3	32	9							
03	2418	X	1910	-0-	-508	-0-	79	1	1557	2	Y	41	47	1			37
							229	3	45	9							
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	136	1	1917	2	Y	27	44	1			20
							310	3	30	9							
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	1831	2	Y	27					47
							264	3	30	9							
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	Y	20	44	1			23
							262	3	22	9							
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	119	1	1792	2	Y	128					151
							273	3	141	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1540	-0-	-224	-0-	91	1	1225	2	N	1					48
							223	3	1	9							
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	161	1	1381	2	N	5					53
							252	3	6	9							
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	118	1	1279	2	N	4					57
							233	3	4	9							
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	109	1	1294	2	N	5					62
							277	3	6	9							
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	81	1	1224	2	N	1					63
							263	3	1	9							
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	122	1	1274	2	N	4					67
							273	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
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					-0-
							135	3									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	2	N	-0-					-0-
							154	3									
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	47	1	1125	2	N	-0-					-0-
							156	3									
05	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	41	1	1090	2	N	-0-					-0-
							133	3									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-					-0-
							171	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1936	-0-	-388	-0-	63	1	1524	2	N	7					52
							341	3	8	9							
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	75	1	1832	2	N	16					68
							410	3	18	9							
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	68	1	1649	2	N	9					77
							369	3	10	9							
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	71	1	1739	2	N	6					83
							390	3	7	9							
06	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	40	1	976	2	N	2					85
							219	3	2	9							
07	2170	N	1066	-0-	-1104	-0-	35	1	836	2	N	2					87
							193	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					82
							24	3									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	79	2	N	1					83
							18	3	1	9							
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	2	1	57	2	N	5					88
							13	3	6	9							
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	3	1	84	2	N	-0-					88
							19	3									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					88
							18	3									
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	10					98
							24	3	11	9							

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

02	2800	N	3021	-0-	221	221	97	1	2369	2	N	23					75
							530	3	25	9							
03	3100	N	3749	-0-	649	870	121	1	2949	2	N	17					92
							660	3	19	9							
04	3000	N	2779	-0-	-221	649	90	1	2186	2	N	13					105
							489	3	14	9							
05	4165	X	3516	-0-	-649	-0-	114	1	2764	2	N	18					123
							618	3	20	9							
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	2	N	10					133
							506	3	11	9							
*07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	97	1	2335	2	N	14					147
							540	3	15	9							

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

02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	132	1	1778	2	N	14					102
							323	3	15	9							
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	245	1	2095	2	N	8					110
							382	3	9	9							
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	147	1	1594	2	N	10					120
							290	3	11	9							
05	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	131	1	1560	2	N	5					125
							334	3	6	9							
06	2610	N	1915	-0-	-695	-0-	100	1	1493	2	N	2					127
							320	3	2	9							
07	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	150	1	1559	2	N	1					128
							334	3	1	9							

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

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	361	2	17	9	Y	15	25	1			22
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	Y	9					31
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	6	1			27
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	371	2	4	9	Y	4	24	1			7
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	320	2	2	9	Y	2					9
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	Y	2					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	50064	X	41072	-0-	-8992	-0-	40802	3	270	9	N	245	360	1			134
03	54033	X	44405	-0-	-9628	-0-	44155	3	250	9	N	227	185	1			176
04	49860	X	39933	-0-	-9927	-0-	39747	3	186	9	N	169	176	1			169
05	48856	X	42012	-0-	-6844	-0-	41752	3	260	9	N	236	186	1			219
06	46710	X	37256	-0-	-9454	-0-	37082	3	174	9	N	158	181	1			196
07	45477	X	39156	-0-	-6321	-0-	38935	3	221	9	N	201	179	1			218

FOREST OIL CORPORATION 275740
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					34
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					34
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					34
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					34
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					34
*07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					34

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	103	7	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	315	2	17	9	N	15	55	1			60
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					60
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	299	2	33	9	N	30					90
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					90
06	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	2			N	-0-					90
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1199	2	48	9	N	44	124	1			121
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1046	2	14	9	N	13					134
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1044	2	45	9	N	41					175
05	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					175
06	810	X	559	-0-	-251	-0-	559	2			N	-0-					175
07	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					175

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

02	1988	N	1804	-0-	-184	-0-	355 9	1 9	1440	2	N	8	1	8			42
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	422 28	1 9	1515	2	N	25					67
04	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	391	1	1307	2	N	-0-					67
05	1984	N	1529	-0-	-455	-0-	336 1	1 9	1192	2	N	1					68
06	1890	N	1355	-0-	-535	-0-	374 1	1 9	980	2	N	1					69
07	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	403	1	1249	2	N	-0-					69

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	1518	2	Y	5	2	8			7
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	132 8	1 9	1510	2	Y	7	14	1			-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	137 8	1 9	1530	2	Y	7					7
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	141 8	1 9	1537	2	Y	7					14
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	124 12	1 9	1405	2	Y	11	21	1			4
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	138 1	1 9	1631	2	Y	1					5

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	218 50	1 9	2464	2	N	45	52	1	1	8	8
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	250 1	1 9	2850	2	N	1					9
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	253 6	1 9	2824	2	N	5					14
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	271 10	1 9	2956	2	N	9					23
06	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	218 12	1 9	2465	2	N	11					34
*07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	232 28	1 9	2747	2	N	25	50	1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3382	-0-	-510	-0-	636	1	2724	2	Y	20	3	8			46
							22	9									
03	4309	X	3279	-0-	-1030	-0-	708	1	2571	2	Y	-0-	46	1			-0-
04	3930	X	3245	-0-	-685	-0-	711	1	2527	2	Y	6					6
							7	9									
05	3999	X	3153	-0-	-846	-0-	627	1	2495	2	Y	28					34
							31	9									
06	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	646	1	2347	2	Y	18	46	1			6
							20	9									
07	3751	X	2875	-0-	-876	-0-	700	1	2136	2	Y	35					41
							39	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1955	-0-	-341	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	128	1	1971	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	126	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	135	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	162	1	2501	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	47	1	607	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	56	1	640	2	Y	-0-					56
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-					56
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	45	1	559	2	Y	-0-					56
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	50	1	551	2	Y	-0-					56
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	41	1	467	2	Y	-0-					56

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	92	1	1060	2	N	-0-					19
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	1465	2	N	-0-					19
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-					19
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	89	1	993	2	N	-0-					19
07	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	85	1	970	2	N	1					20
							1	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2171	-0-	-153	-0-	510	1	1617	2	Y	40	42	1			21
							44	9									
03	2387	N	848	-0-	-1539	-0-	354	1	433	2	Y	55	52	1			24
							61	9									
04	2280	N	1752	-0-	-528	-0-	450	1	1240	2	Y	56	49	1			31
							62	9									
05	2418	N	1896	-0-	-522	-0-	545	1	1272	2	Y	72	75	1			28
							79	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	412	1	985	2	Y	49	54	1			23
							54	9									
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	267	1	1984	2	Y	20	29	1			14
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					7
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	45	2	14	9	N	13					20
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-	20	1			-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

02	448	N	225	-0-	-223	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	174	-0-	-260	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	110	1	1619	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	108	1	1715	2	Y	-0-					17
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	130	1	1678	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	142	1	2402	2	Y	-0-					17
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	125	1	2224	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	130	1	2514	2	Y	-0-					17

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

02	2884	X	2500	-0-	-384	-0-	126	1	2356	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	159	1	3027	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	187	1	3527	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	129	1	2338	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	3090	X	2323	-0-	-767	-0-	121	1	2181	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
07	3193	X	2639	-0-	-554	-0-	124	1	2501	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

02	2268	N	146	-0-	-2122	-0-	10	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1550	N	244	-0-	-1306	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					24
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					24
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					24
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	2	15	9	Y	14					38
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-	32	1			6
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					6

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	67	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	71	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	70	1	996	2	Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	135	1	687	2	Y	-0-					6
03	1054	N	865	-0-	-189	-0-	162	1	703	2	Y	-0-					6
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	173	1	950	2	Y	-0-					6
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	187	1	776	2	Y	-0-					6
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	157	1	739	2	Y	-0-					6
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	190	1	645	2	Y	-0-					6

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					12
04	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2			Y	-0-					12
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-					12
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	Y	5	17	1			-0-
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	200	1	2363	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	260	1	2551	2	Y	-0-					4
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	Y	-0-					4
05	2201	X	1990	-0-	-211	-0-	185	1	1805	2	Y	-0-					4
06	2130	X	2128	-0-	-2	-0-	206	1	1922	2	Y	-0-					4
07	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	172	1	1616	2	Y	2					6
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	146	1	1365	2	Y	6	5	8			1
							7	9									
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	139	1	1255	2	Y	-0-					1
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1	1413	2	Y	-0-					1
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	157	1	1657	2	Y	-0-					1
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	132	1	1433	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	2	Y	-0-					1

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			Y	-0-					1
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					1
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					1
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

02	1820	N	1721	-0-	-99	-0-	139	1	1573	2	Y	8					21
							9	9									
03	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	145	1	1649	2	Y	22	42	1			1
							24	9									
04	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	151	1	1679	2	Y	20					21
							22	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	158	1	1722	2	Y	20					41
							22	9									
06	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	139	1	1577	2	Y	35	64	1			12
							39	9									
07	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	125	1	1484	2	Y	2					14
							2	9									

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	1	1	8			13
							1	9									
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	60	1	692	2	N	-0-					13
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	60	1	712	2	N	-0-					13
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-					13
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	N	-0-					13
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	62	1	709	2	N	-0-					13

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	398	1	1797	2	N	1	1	8			8
							1	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	461	1	2107	2	N	-0-					8
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	456	1	1677	2	N	-0-					8
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	465	1	2053	2	N	-0-					8
06	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	438	1	1976	2	N	-0-					8
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	476	1	1978	2	N	-0-					8

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	Y	29	1	8			70
							32	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	Y	7	45	1			32
							8	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	-0-					32
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	Y	8					40
							9	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	Y	20					60
							22	9									
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	612	2	Y	2					62
							2	9									

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					7
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	N	1	8	1			-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	238	1	1209	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	272	1	1182	2	Y	-0-					4
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	256	1	1401	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	265	1	1101	2	Y	-0-					4
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	217	1	1020	2	Y	-0-					4
07	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	268	1	908	2	Y	-0-					4

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	195	1	2976	2	Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	214	1	3278	2	Y	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	211	1	3185	2	Y	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2779	-0-	-311	-0-	179	1	2600	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	150	1	2322	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1320	-0-	-164	-0-	109	1	1186	2	Y	23					51
							25	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	2	Y	1	51	1			1
							1	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	Y	-0-					1
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	130	1	1308	2	Y	7					8
							8	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	129	1	1232	2	Y	18					26
							20	9									
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	123	1	1142	2	Y	45	54	1			17
							50	9									

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
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	31	1	339	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	34	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	39	-0-	-351	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	84	-0-	-319	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	75	1	1031	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	804	-0-	-606	-0-	56	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1285	-0-	-172	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	72	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	852	-0-	-388	-0-	56	1	796	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	34	1	370	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	36	1	333	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	266	1	4501	2	Y	9	8	1	2	8	4
							10	9									
03	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	274	1	4730	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	4890	X	4818	-0-	-72	-0-	268	1	4538	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	269	1	4369	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	4890	X	4287	-0-	-603	-0-	245	1	4032	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
07	5053	X	4791	-0-	-262	-0-	251	1	4531	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2692	-0-	-360	-0-		150	1 7 9	2535	2	Y	6	4	1	2	8	2
03	3379	X	2954	-0-	-425	-0-		161	1 8 9	2785	2	Y	7	6	1			3
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-		163	1 3 9	2755	2	Y	3	4	1			2
05	3038	X	2743	-0-	-295	-0-		159	1 4 9	2580	2	Y	4	4	1			2
06	2940	X	2583	-0-	-357	-0-		148	1 2 9	2433	2	Y	2	3	1			1
07	3007	X	2636	-0-	-371	-0-		138	1 4 9	2494	2	Y	4	3	1			2

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		145	1	1708	2	Y	-0-					6
03	2046	N	1184	-0-	-862	-0-		110	1	1074	2	Y	-0-					6
04	1860	N	1563	-0-	-297	-0-		130	1	1433	2	Y	-0-					6
05	2046	N	1598	-0-	-448	-0-		149	1	1449	2	Y	-0-					6
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		116	1	1086	2	Y	-0-					6
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		172	1 4 9	1615	2	Y	4					10

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	604	-0-	-3036	-0-		42	1 11 9	551	2	Y	10	20	1			4
03	4030	X	1383	-0-	-2647	-0-		71	1	1312	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	3900	X	1509	-0-	-2391	-0-		76	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1425	-0-	-590	-0-		75	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	968	-0-	-382	-0-		51	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1254	-0-	-296	-0-		59	1	1195	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2913	-0-	-587	-0-		162	1 8 9	2743	2	Y	7	8	1			4
03	3720	X	3269	-0-	-451	-0-		178	1 14 9	3077	2	Y	13	11	1			6
04	3570	X	3260	-0-	-310	-0-		181	1 12 9	3067	2	Y	11	11	1			6
05	3658	X	3247	-0-	-411	-0-		187	1 17 9	3043	2	Y	15	15	1			6
06	3300	X	3100	-0-	-200	-0-		177	1 10 9	2913	2	Y	9	11	1			4
07	3379	X	3236	-0-	-143	-0-		169	1 9 9	3058	2	Y	8	8	1			4

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	8047	-0-	-1081	-0-		405	1 47 9	7595	2	Y	43	40	1	6	8	19
03	10230	X	8927	-0-	-1303	-0-		442	1 67 9	8418	2	Y	61	53	1			27
04	9900	X	9108	-0-	-792	-0-		456	1 61 9	8591	2	Y	55	52	1			30
05	10230	X	9720	-0-	-510	-0-		503	1 72 9	9145	2	Y	65	73	1			22
06	9810	X	7644	-0-	-2166	-0-		400	1 45 9	7199	2	Y	41	41	1			22
*07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-		461	1 43 9	9281	2	Y	39	41	1			20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2369	-0-	-11	-0-	120	1	2240	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	150	1	2844	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	3000	N	4080	-0-	1080	1080	204	1	3864	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	3100	N	4405	-0-	1305	2385	226	1	4162	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	3000	N	3610	-0-	610	2995	187	1	3412	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
*07	6110	X	3115	-0-	-2995	-0-	144	1	2963	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	645	-0-	-595	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	Y	2					2
							2	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

02	3388	X	2778	-0-	-610	-0-	149	1	2629	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3030	-0-	-721	-0-	159	1	2871	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2894	-0-	-736	-0-	154	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	181	1	3122	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2342	-0-	-808	-0-	130	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	141	1	2726	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4316	-0-	-332	-0-	292	1	4018	2	N	5	2	8			48
							6	9									
03	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	327	1	4156	2	N	99					147
							109	9									
04	4680	X	4227	-0-	-453	-0-	319	1	3908	2	N	-0-					147
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	348	1	4499	2	N	10					157
							11	9									
06	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	418	1	3776	2	N	1	103	1			55
							1	9									
07	4774	X	4444	-0-	-330	-0-	514	1	3930	2	N	-0-					55

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	201	1	2763	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
03	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	208	1	2860	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	3600	X	1342	-0-	-2258	-0-	101	1	1221	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	3720	X	275	-0-	-3445	-0-	26	1	245	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
06	3600	X	101	-0-	-3499	-0-	11	1	90	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3286	X	84	-0-	-3202	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3183	-0-	-1969	-0-	447	1	2077	2	Y	599	1071	1			269
							659	9									
03	5704	X	2736	-0-	-2968	-0-	480	1	1836	2	Y	382	466	1			185
							420	9									
04	5070	X	2318	-0-	-2752	-0-	451	1	1487	2	Y	345	335	1			195
							380	9									
05	5084	X	4283	-0-	-801	-0-	557	1	3246	2	Y	436	460	1			171
							480	9									
06	4320	X	2963	-0-	-1357	-0-	412	1	2259	2	Y	265	322	1			114
							292	9									
*07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	549	1	3750	2	Y	175	181	1			108
							193	9									

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
02	784	N	530	-0-	-254	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	51	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	Y	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	234	1	431	2	Y	-0-					84
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	211	1	495	2	Y	3					87
							3	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	253	1	567	2	Y	-0-					87
05	744	N	384	-0-	-360	-0-	80	1	304	2	Y	-0-					87
06	690	N	480	-0-	-210	-0-	72	1	386	2	Y	20	99	1			8
							22	9									
07	837	N	363	-0-	-474	-0-	75	1	288	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1984	-0-		-116		-0-	232	1	1744	2	Y	7	8	1		4
									8	9								
03	2294	N	2151	-0-		-143		-0-	253	1	1884	2	Y	13	11	1		6
									14	9								
04	2070	N	1945	-0-		-125		-0-	193	1	1740	2	Y	11	11	1		6
									12	9								
05	2244	N	2244	-0-		-0-		-0-	206	1	2021	2	Y	15	15	1		6
									17	9								
06	2070	N	1893	-0-		-177		-0-	184	1	1698	2	Y	10	11	1		5
									11	9								
*07	2256	N	2256	-0-		-0-		-0-	207	1	2043	2	Y	5	8	1		2
									6	9								

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

02	1036	N	1005	-0-		-31		-0-	73	1	932	2	Y	-0-				4
03	1085	N	941	-0-		-144		-0-	76	1	865	2	Y	-0-				4
04	990	N	950	-0-		-40		-0-	74	1	876	2	Y	-0-				4
05	1116	N	953	-0-		-163		-0-	72	1	881	2	Y	-0-				4
06	943	N	943	-0-		-0-		-0-	78	1	865	2	Y	-0-				4
07	992	N	836	-0-		-156		-0-	67	1	769	2	Y	-0-				4

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

02	812	X	481	-0-		-331		-0-	168	1	311	2	Y	2				12
									2	9								
03	899	X	707	-0-		-192		-0-	211	1	496	2	Y	-0-				12
04	660	X	455	-0-		-205		-0-	140	1	315	2	Y	-0-				12
05	682	X	464	-0-		-218		-0-	97	1	367	2	Y	-0-				12
06	763	X	763	-0-		-0-		-0-	120	1	643	2	Y	-0-				12
07	713	X	359	-0-		-354		-0-	74	1	285	2	Y	-0-				12

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

02	5208	X	4983	-0-		-225		-0-	288	1	4687	2	Y	7	8	1		4
									8	9								
03	5811	X	5811	-0-		-0-		-0-	326	1	5471	2	Y	13	11	1		6
									14	9								
04	5580	X	5506	-0-		-74		-0-	316	1	5178	2	Y	11	11	1		6
									12	9								
05	5766	X	5688	-0-		-78		-0-	336	1	5335	2	Y	15	15	1		6
									17	9								
06	5580	X	3835	-0-		-1745		-0-	231	1	3594	2	Y	9	11	1		4
									10	9								
07	5766	X	5502	-0-		-264		-0-	298	1	5195	2	Y	8	8	1		4
									9	9								

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

02	554	N	554	-0-		-0-		-0-	53	1	492	2	Y	8	3	1	8 8	1
									9	9								
03	618	N	618	-0-		-0-		-0-	59	1	559	2	Y	-0-				1
04	670	N	670	-0-		-0-		-0-	64	1	606	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	638	N	638	-0-		-0-		-0-	67	1	571	2	Y	-0-				-0-
06	540	N	529	-0-		-11		-0-	50	1	478	2	Y	1	1	8		-0-
									1	9								
*07	901	N	901	-0-		-0-		-0-	84	1	817	2	Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	485	1	896	2	Y	6	4	8			5
							7	9									
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	508	1	1190	2	Y	-0-					5
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	483	1	1081	2	Y	-0-					5
05	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	283	1	1075	2	Y	-0-					5
06	1650	X	1320	-0-	-330	-0-	207	1	1113	2	Y	-0-					5
07	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	288	1	1113	2	Y	-0-					5

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
02	3470	X	2804	-0-	-666	-0-	600	1	2204	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2802	-0-	-608	-0-	708	1	2094	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2329	-0-	-971	-0-	455	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	613	1	2972	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2686	-0-	-464	-0-	495	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	457	1	2311	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	899	-0-	-305	-0-	65	1	832	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	1240	N	886	-0-	-354	-0-	71	1	815	2	Y	-0-					10
04	1170	N	816	-0-	-354	-0-	64	1	752	2	Y	-0-					10
05	992	N	795	-0-	-197	-0-	60	1	735	2	Y	-0-					10
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	829	2	Y	-0-					10
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	73	1	836	2	Y	-0-					10

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	331	1	3602	2	Y	4					14
							4	9									
03	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	375	1	3995	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
04	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	351	1	3770	2	Y	-0-					1
05	4433	X	3798	-0-	-635	-0-	342	1	3444	2	Y	11					12
							12	9									
06	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	342	1	3267	2	Y	28					40
							31	9									
07	4371	X	3220	-0-	-1151	-0-	308	1	2862	2	Y	45	68	1			17
							50	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	136	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	139	1	1590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	140	1	1561	2	Y	7					8
							8	9									
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	149	1	1627	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	125	1	1410	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	117	1	1388	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	28	1	270	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3338	-0-	-778	-0-	147	1	3188	2	N	3	2	8			8
							3	9									
03	4557	X	3383	-0-	-1174	-0-	150	1	3187	2	N	42	43	1			7
							46	9									
04	4140	X	3488	-0-	-652	-0-	160	1	3328	2	N	-0-					7
05	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	151	1	3382	2	N	11					18
							12	9									
06	3750	X	3729	-0-	-21	-0-	177	1	3548	2	N	4					22
							4	9									
07	3689	X	3249	-0-	-440	-0-	157	1	3091	2	N	1					23
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2457	-0-	-7	-0-	132	1	2325	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2428	-0-	-300	-0-	129	1	2299	2	Y	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	141	1	2507	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	145	1	2502	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	108	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	151	1	2931	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	133	-0-	-35	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	80	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	87	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	87	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	72	1	1174	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1474	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	89	1	1454	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	87	1	1377	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	64	1	991	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1425	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	154	1	3061	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	170	1	3448	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	174	1	3450	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	194	1	3712	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	162	1	3077	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
*07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	170	1	3692	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

02	3024	X	2617	-0-	-407	-0-	77	1	2489	2	Y	46	3	8			60
							51	9									
03	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	89	1	2948	2	Y	3	59	1			4
							3	9									
04	3570	X	2725	-0-	-845	-0-	80	1	2644	2	Y	1					5
							1	9									
05	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	85	1	2857	2	Y	7					12
							8	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	89	1	2984	2	Y	5					17
							6	9									
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	94	1	3128	2	Y	3					20
							3	9									

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	354	1	1387	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	379	1	1418	2	N	-0-					15
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	307	1	1506	2	N	-0-					15
05	1581	N	1008	-0-	-573	-0-	242	1	766	2	N	-0-					15
06	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	242	1	955	2	N	8	23	1			-0-
							9	9									
07	1581	N	1106	-0-	-475	-0-	271	1	835	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	182	1	2056	2	Y	31					43
							34	9									
03	2449	X	2368	-0-	-81	-0-	189	1	2154	2	Y	23	62	1			4
							25	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	202	1	2254	2	Y	64					68
							70	9									
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	229	1	2497	2	Y	49	109	1			8
							54	9									
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	210	1	2380	2	Y	27					35
							30	9									
*07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	233	1	2758	2	Y	58	81	1			12
							64	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	75	-0-	-1381	-0-	26	1	48	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	837	N	84	-0-	-753	-0-	25	1	59	2	Y	-0-					25
04	540	N	174	-0-	-366	-0-	54	1	120	2	Y	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	70	1	266	2	Y	-0-					25
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	107	1	575	2	Y	5	28	1			2
							6	9									
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	2	Y	-0-					2

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	464	1	1788	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	676	1	1977	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	521	1	2015	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	544	1	1818	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	582	1	1024	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	516	1	2060	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	109	1	1024	2	Y	-0-					29
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	110	1	996	2	Y	-0-					29
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	114	1	1039	2	Y	-0-					29
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	118	1	1243	2	Y	-0-					29
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	115	1	1246	2	Y	-0-	29	1			-0-
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	122	1	1331	2	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	16	1	61	2	N	-0-					23
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	N	-0-					23
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	2	N	-0-					23
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	9	1	30	2	N	-0-					23
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	68	1	267	2	N	-0-	23	1			-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	94	1	291	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	111	1	1040	2	Y	1					1
							1	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	135	1	1221	2	Y	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	130	1	1186	2	Y	-0-					1
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	119	1	1255	2	Y	-0-					1
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	-0-					1
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	123	1	1337	2	Y	-0-					1

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	2			N	-0-					15
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					15
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					15
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					15
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					15
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					15

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1000	-0-	-148	-0-	78	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	117	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	102	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	150	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	142	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	138	1	1299	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	318	1	5614	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	356	1	6432	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	366	1	6502	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	360	1	6207	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
06	5760	X	4820	-0-	-940	-0-	267	1	4533	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
*07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	390	1	7543	2	Y	15	15	1			8
							17	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	107	1	1734	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	117	1	1965	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	111	1	1814	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	116	1	1844	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	2040	N	1442	-0-	-598	-0-	86	1	1346	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
07	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	99	1	1718	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-					14
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	N	-0-					14
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	6	1	356	2	N	-0-					14
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	7	1	267	2	N	-0-					14
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	7	1	353	2	N	-0-					14
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	8	1	317	2	N	-0-					14

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	306	1	1905	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	331	1	2116	2	N	-0-					35
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	281	1	1961	2	N	-0-					35
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	303	1	1855	2	N	-0-					35
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	312	1	1392	2	N	-0-					35
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	272	1	1775	2	N	-0-					35

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					8
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					8
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					8
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					8
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	14	1	130	2	N	-0-	8	1			-0-
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	87	1	2332	2	Y	-0-					42
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	90	1	2662	2	Y	-0-					42
04	2340	X	1728	-0-	-612	-0-	76	1	1652	2	Y	-0-					42
05	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	76	1	2106	2	Y	-0-					42
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	2	Y	-0-					42
07	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	75	1	2436	2	Y	-0-					42

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2156	-0-	-168	-0-	141	1	1996	2	Y	17	12	1	7	8	4
							19	9									
03	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	144	1	2098	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
04	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	135	1	2014	2	Y	10	1	8			10
							11	9									
05	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	139	1	1962	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	131	1	1822	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	133	1	1815	2	Y	8					11
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					3
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					3
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					3
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2					5
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	5	1			1
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	74	1	289	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	N	-0-					23
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	123	1	605	2	N	-0-					23
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	208	1	659	2	N	-0-					23
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	2	N	-0-	23	1			-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	101	1	313	2	N	-0-					-0-

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	33	1	1057	2	Y	8					25
							9	9									
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	30	1	1006	2	Y	1	25	1			1
							1	9									
04	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	34	1	1121	2	Y	1					2
							1	9									
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	30	1	1011	2	Y	6					8
							7	9									
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	27	1	920	2	Y	6					14
							7	9									
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	27	1	909	2	Y	2					16
							2	9									

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2429	-0-	-315	-0-	198	1	2231	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	234	1	2667	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2765	-0-	-175	-0-	227	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	189	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	192	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	270	1	3200	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	220	1	2449	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	253	1	2640	2	Y	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	245	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	255	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	241	1	2577	2	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2820	-0-	-125	-0-	254	1	2566	2	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
02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	41	1	818	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1302	N	986	-0-	-316	-0-	46	1	926	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	45	1	903	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	43	1	808	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1562	-0-	-874	-0-	129	1	1404	2	Y	26	2	8			58
							29	9									
03	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	122	1	1298	2	Y	15	35	1			38
							17	9									
04	1890	N	1467	-0-	-423	-0-	124	1	1335	2	Y	7					45
							8	9									
05	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	135	1	1358	2	Y	4					49
							4	9									
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	127	1	1215	2	Y	8					57
							9	9									
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	153	1	1422	2	Y	3	33	1			27
							3	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	111	1	1998	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	141	1	2419	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2040	N	239	-0-	-1801	-0-	16	1	221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2263	N	2	-0-	-2261	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3816	-0-	-76	-0-	115	1	3700	2	N	1	1	8			5
							1	9									
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	140	1	4655	2	N	6	7	1			4
							7	9									
04	4170	X	4145	-0-	-25	-0-	122	1	4023	2	N	-0-					4
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	130	1	4350	2	N	2					6
							2	9									
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	135	1	4560	2	N	-0-					6
*07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	141	1	4667	2	N	-0-					6

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1311	-0-	-649	-0-	108	1	1203	2	Y	-0-					3
03	1612	N	1153	-0-	-459	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1350	N	988	-0-	-362	-0-	81	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	94	1	1014	2	Y	15					15
							17	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	93	1	997	2	Y	105	101	1			19
							116	9									
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	82	1	825	2	Y	9					28
							10	9									

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4964	X	3316	-0-	-1648	-0-	528	1	2744	2	Y	40	182	1			92
							44	9									
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	768	1	3302	2	Y	97					189
							107	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	751	1	3040	2	Y	39	171	1			57
							43	9									
05	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	765	1	2753	2	Y	58					115
							64	9									
06	4080	X	2588	-0-	-1492	-0-	523	1	1989	2	Y	69					184
							76	9									
07	4185	X	2850	-0-	-1335	-0-	572	1	2235	2	Y	39	183	1			40
							43	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	231	1	3414	2	Y	7					38
							8	9									
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	257	1	3923	2	Y	13	49	1			2
							14	9									
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	269	1	3883	2	Y	3					5
							3	9									
05	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	252	1	3547	2	Y	1					6
							1	9									
06	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	240	1	3520	2	Y	2					8
							2	9									
07	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	272	1	3829	2	Y	14					22
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5543	-0-	-113	-0-	1031	1	4457	2	Y	50	57	1			7
							55	9									
03	6262	X	5770	-0-	-492	-0-	1098	1	4651	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
04	6060	X	5611	-0-	-449	-0-	1066	1	4501	2	Y	40					45
							44	9									
05	6262	X	5022	-0-	-1240	-0-	1084	1	3908	2	Y	27	37	1			35
							30	9									
06	5970	X	5000	-0-	-970	-0-	949	1	4037	2	Y	13	37	1			11
							14	9									
07	6138	X	5487	-0-	-651	-0-	1092	1	4381	2	Y	13					24
							14	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	819	-0-	-1701	-0-	659	1	143	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
03	2697	X	1224	-0-	-1473	-0-	1109	1	96	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1216	1	23	9	Y	21	17	1			12
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1328	1	1149	2	Y	29	30	1			11
							32	9									
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	992	1	20	9	Y	18	21	1			8
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1347	1	12	9	Y	11	15	1			4

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3393	-0-	-135	-0-	287	1	3106	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	287	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	290	1	3266	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	288	1	3222	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2568	-0-	-1062	-0-	218	1	2350	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	288	1	3452	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	92	1	1579	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	106	1	1775	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	97	1	1718	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	92	1	1576	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	89	1	1689	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	121	1	2391	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	127	1	2573	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	133	1	2633	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	128	1	2432	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
07	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	124	1	2688	2	Y	15	16	1			8
							17	9									

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1978	-0-	-290	-0-	319	1	1658	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	549	1	1870	2	N	-0-					25
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	536	1	2025	2	N	-0-					25
05	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	542	1	1503	2	N	-0-					25
06	2340	N	1386	-0-	-954	-0-	395	1	933	2	N	53	65	1			13
							58	9									
07	2511	N	2083	-0-	-428	-0-	565	1	1518	2	N	-0-					13

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	38	1	770	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5522	-0-	-610	-0-	279	1	5235	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	6851	X	6333	-0-	-518	-0-	315	1	6004	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	6630	X	6357	-0-	-273	-0-	320	1	6025	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	6851	X	6166	-0-	-685	-0-	320	1	5829	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	6360	X	4929	-0-	-1431	-0-	259	1	4658	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
07	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	295	1	5933	2	Y	14	14	1			6
							15	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	722	1	2878	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	733	-0-	-786	-0-	472	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1067	1	3701	2	Y	-0-					-0-
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1061	1	4470	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1020	-0-	-450	-0-	543	1	477	2	Y	-0-					-0-
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1094	1	4604	2	Y	21	4	1			17
							23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	628	-0-	-1444	-0-	610	1	18	9	Y	16	22	1	3	8	5
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	720	1	3019	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	705	1	1469	2	Y	10					14
							11	9									
05	3658	X	1500	-0-	-2158	-0-	660	1	828	2	Y	11					25
							12	9									
06	3540	X	937	-0-	-2603	-0-	305	1	632	2	Y	-0-	21	1			4
07	3658	X	18	-0-	-3640	-0-	13	1	5	2	Y	-0-					4

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	111	1	1208	2	Y	10	2	8			19
							11	9									
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	119	1	1265	2	Y	5	11	1			13
							6	9									
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	116	1	1243	2	Y	2					15
							2	9									
05	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	115	1	1159	2	Y	2					17
							2	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	132	1	1258	2	Y	5					22
							6	9									
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	143	1	1326	2	Y	1	12	1			11
							1	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	332	1	3703	2	Y	95					103
							105	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	376	1	3922	2	Y	25	111	1			17
							28	9									
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	360	1	4020	2	Y	16					33
							18	9									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	362	1	3882	2	Y	4					37
							4	9									
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	360	1	3848	2	Y	11	44	1			4
							12	9									
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	362	1	3664	2	Y	7					11
							8	9									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	298	1	996	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	165	1	840	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1530	N	931	-0-	-599	-0-	149	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	907	-0-	-519	-0-	154	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	627	-0-	-333	-0-	105	1	522	2	Y	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	153	1	817	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
02	3388	X	3332	-0-	-56	-0-	269	1	3041	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	291	1	3323	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	290	1	3233	2	Y	16					18
							18	9									
05	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	302	1	3296	2	Y	11	15	1			14
							12	9									
06	3630	X	3034	-0-	-596	-0-	246	1	2782	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
07	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	235	1	2789	2	Y	5					9
							6	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	64	1	12	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	6123	-0-	-1773	-0-	495	1	5581	2	Y	43					83
							47	9									
03	7967	X	7692	-0-	-275	-0-	560	1	7051	2	Y	74	139	1			18
							81	9									
04	7710	X	6407	-0-	-1303	-0-	647	1	5691	2	Y	63					81
							69	9									
05	7874	X	6100	-0-	-1774	-0-	578	1	5420	2	Y	93					174
							102	9									
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	709	1	6993	2	Y	17	153	1			38
							19	9									
07	7688	X	6395	-0-	-1293	-0-	550	1	5789	2	Y	51					89
							56	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	432	1	582	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	507	1	748	2	N	-0-					23
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	461	1	613	2	N	-0-					23
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	471	1	613	2	N	-0-					23
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	477	1	543	2	N	2	20	1			5
							2	9									
07	1116	N	938	-0-	-178	-0-	468	1	470	2	N	-0-					5

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	173	1	2157	2	Y	26	7	8			54
							29	9									
03	2883	X	440	-0-	-2443	-0-	32	1	390	2	Y	16	60	1			10
							18	9									
04	2790	X	1522	-0-	-1268	-0-	104	1	1416	2	Y	2					12
							2	9									
05	2883	X	265	-0-	-2618	-0-	257	2	8	9	Y	7					19
06	3000	N	3326	-0-	326	326	4	1	3320	2	Y	2					21
							2	9									
*07	2540	N	2214	-0-	-326	-0-	2	1	2195	2	Y	15					36
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4451	-0-	-421	-0-	134	1	4309	2	N	7					30
							8	9									
03	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	143	1	4768	2	N	62	87	1			5
							68	9									
04	5040	X	4625	-0-	-415	-0-	136	1	4487	2	N	2					7
							2	9									
05	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	138	1	4626	2	N	1					8
							1	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	144	1	4847	2	N	93	94	1			7
							102	9									
*07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	160	1	5305	2	N	1					8
							1	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	108	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	122	1	2049	2	Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	98	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	96	1	1688	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	82	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	79	1	1510	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	165	1	2888	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	171	1	3078	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	168	1	2935	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
05	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	161	1	2756	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	3090	X	2023	-0-	-1067	-0-	132	1	1869	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
07	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	172	1	2809	2	Y	16	17	1			8
							18	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

02	3500	X	2637	-0-	-863	-0-	205	1	2417	2	Y	14					63
							15	9									
03	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	228	1	2752	2	Y	97	153	1			7
							107	9									
04	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	230	1	2817	2	Y	1					8
							1	9									
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	255	1	3141	2	Y	2					10
							2	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	269	1	2875	2	Y	2					12
							2	9									
*07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	291	1	3444	2	Y	3					15
							3	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 2 RRCID -> 234261 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - PLUGGED 03-01-2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4167	-0-		-705	-0-	157	1	3957	2	Y	48	65	1			13
								53	9									
03	5208	X	4793	-0-		-415	-0-	172	1	4586	2	Y	32	22	1			23
								35	9									
04	5040	X	4565	-0-		-475	-0-	167	1	4376	2	Y	20					43
								22	9									
05	4960	X	4715	-0-		-245	-0-	168	1	4460	2	Y	79					122
								87	9									
06	4680	X	4526	-0-		-154	-0-	164	1	4303	2	Y	54	113	1			63
								59	9									
07	4805	X	4521	-0-		-284	-0-	168	1	4328	2	Y	23					86
								25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3055	-0-		-109	-0-	154	1	2883	2	Y	16	17	1			8
								18	9									
03	3541	X	3541	-0-		-0-	-0-	175	1	3338	2	Y	25	22	1			11
								28	9									
04	3390	X	3385	-0-		-5	-0-	169	1	3191	2	Y	23	21	1			13
								25	9									
05	3503	X	3256	-0-		-247	-0-	168	1	3056	2	Y	29	31	1			11
								32	9									
06	3390	X	2814	-0-		-576	-0-	147	1	2647	2	Y	18	20	1			9
								20	9									
07	3503	X	2865	-0-		-638	-0-	135	1	2716	2	Y	13	16	1			6
								14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	297	-0-		-123	-0-	57	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	147	-0-		-256	-0-	41	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	159	-0-		-291	-0-	24	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-		-0-	-0-	58	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-		-0-	-0-	61	1	356	2	Y	-0-					-0-
*07	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	257	1	1154	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	1			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-		-0-	-0-	237	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-		-0-	-0-	125	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-		-0-	-0-	108	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-		-0-	-0-	111	1	652	2	Y	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-		-0-	-0-	180	1	666	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	161	1	1213	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	826	-0-		-352	-0-	98	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	710	-0-		-430	-0-	71	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	677	-0-		-501	-0-	63	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-		-185	-0-	61	1	564	2	Y	-0-					-0-
*07	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	191	1	1885	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1921	-0-		-1103	-0-	58	1	1859	2	Y	4					17
								4	9									
03	3348	X	2957	-0-		-391	-0-	85	1	2844	2	Y	25	42	1			-0-
								28	9									
04	3090	X	2839	-0-		-251	-0-	84	1	2755	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2912	-0-		-250	-0-	84	1	2828	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2848	-0-		-2	-0-	82	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2927	-0-		-18	-0-	86	1	2841	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3619	-0-		-525	-0-	182	1	3419	2	Y	16	17	1			8
								18	9									
03	4588	X	4059	-0-		-529	-0-	201	1	3830	2	Y	25	22	1			11
								28	9									
04	4440	X	3970	-0-		-470	-0-	199	1	3746	2	Y	23	21	1			13
								25	9									
05	4340	X	3926	-0-		-414	-0-	204	1	3712	2	Y	9	19	1			3
								10	9									
06	3960	X	3614	-0-		-346	-0-	190	1	3421	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
*07	4420	X	4420	-0-		-0-	-0-	208	1	4195	2	Y	15	11	1			7
								17	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	634	-0-		-1858	-0-	52	1	582	2	Y	-0-					10
03	2759	X	410	-0-		-2349	-0-	36	1	374	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	2400	X	90	-0-		-2310	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	64	-0-		-1362	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	276	-0-		-474	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	57	-0-		-656	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1929	-0-		-31	-0-	143	1	1786	2	Y	-0-					22
03	2201	N	2092	-0-		-109	-0-	154	1	1887	2	Y	46	58	1			10
								51	9									
04	2130	N	1852	-0-		-278	-0-	126	1	1718	2	Y	7					17
								8	9									
05	2139	N	2128	-0-		-11	-0-	150	1	1975	2	Y	3					20
								3	9									
06	2010	N	1831	-0-		-179	-0-	140	1	1684	2	Y	6					26
								7	9									
07	1922	N	1810	-0-		-112	-0-	131	1	1665	2	Y	13					39
								14	9									

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2475	-0-		-437	-0-	362	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2767	-0-		-457	-0-	299	1	2468	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2760	-0-		-180	-0-	293	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2252	-0-		-786	-0-	276	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2263	-0-		-407	-0-	275	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2397	-0-		-455	-0-	258	1	2139	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
02	5096	X	4958	-0-	-138	-0-	388	1	4570	2	Y	-0-					3
03	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	428	1	5155	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	415	1	5073	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	383	1	4727	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4006	-0-	-1454	-0-	343	1	3663	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	389	1	4612	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	194	1	6237	2	Y	1					10
							1	9									
03	6975	X	6970	-0-	-5	-0-	203	1	6760	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
04	6750	X	6370	-0-	-380	-0-	188	1	6179	2	Y	3					9
							3	9									
05	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	197	1	6614	2	Y	1					10
							1	9									
06	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	194	1	6518	2	Y	1					11
							1	9									
07	6975	X	6082	-0-	-893	-0-	178	1	5904	2	Y	-0-					11

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

02	7392	X	6059	-0-	-1333	-0-	836	1	5220	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
03	7409	X	6794	-0-	-615	-0-	1042	1	5752	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	7170	X	5872	-0-	-1298	-0-	907	1	4965	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6427	-0-	-982	-0-	965	1	5462	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	4680	-0-	-2250	-0-	861	1	3815	2	Y	4					4
							4	9									
07	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	991	1	5087	2	Y	-0-					4

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

02	3556	X	3042	-0-	-514	-0-	174	1	2862	2	Y	5					18
							6	9									
03	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	206	1	3512	2	Y	29	41	1			6
							32	9									
04	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	184	1	2948	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	190	1	2943	2	Y	1					7
							1	9									
06	3630	X	2908	-0-	-722	-0-	169	1	2738	2	Y	1					8
							1	9									
07	3751	X	2736	-0-	-1015	-0-	165	1	2556	2	Y	14					22
							15	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	95	1	1060	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	113	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	154	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	156	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	190	1	1924	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	7989	-0-	-383	-0-	523	1	7382	2	Y	76	100	1			30
							84	9									
03	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	556	1	8108	2	Y	76	95	1			11
							84	9									
04	8970	X	8872	-0-	-98	-0-	553	1	8236	2	Y	75					86
							83	9									
05	9052	X	7321	-0-	-1731	-0-	479	1	6743	2	Y	90	106	1			70
							99	9									
06	8550	X	7774	-0-	-776	-0-	516	1	7193	2	Y	59	103	1			26
							65	9									
07	9176	X	6456	-0-	-2720	-0-	434	1	5935	2	Y	79					105
							87	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3658	-0-	-234	-0-	110	1	3544	2	Y	4					17
							4	9									
03	4309	X	3787	-0-	-522	-0-	110	1	3648	2	Y	26	43	1			-0-
							29	9									
04	4170	X	3921	-0-	-249	-0-	116	1	3805	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3676	-0-	-633	-0-	106	1	3570	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3794	-0-	-256	-0-	109	1	3685	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	114	1	3776	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	173	1	3055	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	183	1	3299	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3372	-0-	-228	-0-	180	1	3192	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	195	1	3364	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2665	-0-	-935	-0-	148	1	2517	2	Y	-0-					-0-
*07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	195	1	3774	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4969	-0-	-407	-0-	309	1	4637	2	Y	21	34	1			7
							23	9									
03	5952	X	4689	-0-	-1263	-0-	280	1	4380	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	339	1	4828	2	Y	15					21
							17	9									
05	5487	X	4778	-0-	-709	-0-	317	1	4437	2	Y	22					43
							24	9									
06	5310	X	4798	-0-	-512	-0-	680	1	4109	2	Y	8	39	1			12
							9	9									
07	5487	X	4901	-0-	-586	-0-	1146	1	3744	2	Y	10					22
							11	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	77	1	1518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	83	1	1680	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1614	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1712	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	70	1	1331	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	80	1	1735	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4184	-0-	-352	-0-	158	1	3976	2	Y	45	65	1			10
							50	9									
03	5177	X	4648	-0-	-529	-0-	168	1	4474	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
04	5010	X	4518	-0-	-492	-0-	165	1	4333	2	Y	18					23
							20	9									
05	5177	X	4465	-0-	-712	-0-	161	1	4283	2	Y	19					42
							21	9									
06	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	164	1	4297	2	Y	31	43	1			30
							34	9									
*07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	174	1	4485	2	Y	23					53
							25	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
02	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	642	1	351	2	Y	42					52
							46	9									
03	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	530	1	634	2	Y	36	80	1			8
							40	9									
04	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	347	1	925	2	Y	-0-					8
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	370	1	699	2	Y	-0-					8
06	1170	N	751	-0-	-419	-0-	435	1	282	2	Y	31	9	1			30
							34	9									
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	361	1	612	2	Y	25					55
							28	9									

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3649	-0-	-467	-0-	137	1	3461	2	Y	46	54	1			9
							51	9									
03	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	148	1	3948	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	147	1	3842	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	144	1	3833	2	Y	20					20
							22	9									
06	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	145	1	3793	2	Y	30	27	1			23
							33	9									
07	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	153	1	3946	2	Y	19					42
							21	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
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	472	1	3549	2	Y	63					88
							69	9									
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	685	1	3903	2	Y	-0-	87	1			1
04	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	732	1	1525	2	Y	-0-					1
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	833	1	4004	2	Y	14					15
							15	9									
06	4440	X	1796	-0-	-2644	-0-	580	1	1206	2	Y	9	21	1			3
							10	9									
07	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	855	1	3222	2	Y	-0-					3

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3487	-0-	-321	-0-	133	1	3354	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	156	1	4153	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	148	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	153	1	4052	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4086	-0-	-54	-0-	150	1	3936	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	152	1	3902	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2204	-0-	-92	-0-	173	1	2023	2	Y	7					7
							8	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	208	1	2380	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	209	1	2411	2	Y	3					9
							3	9									
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	197	1	2133	2	Y	5					14
							6	9									
06	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	218	1	2243	2	Y	9					23
							10	9									
*07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	246	1	2461	2	Y	2	13	1			12
							2	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	340	1	2749	2	N	24	3	8			48
							26	9									
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	317	1	2679	2	N	10	55	1			3
							11	9									
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	324	1	2431	2	N	-0-					3
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	345	1	2766	2	N	-0-					3
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	406	1	2899	2	N	5	1	8			7
							6	9									
*07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	427	1	3145	2	N	-0-					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	8151	-0-	-641	-0-	684	1	7452	2	Y	14					43
							15	9									
03	9734	X	9510	-0-	-224	-0-	778	1	8675	2	Y	52	88	1			7
							57	9									
04	9180	X	8898	-0-	-282	-0-	745	1	8113	2	Y	36					43
							40	9									
05	9021	X	8598	-0-	-423	-0-	774	1	7805	2	Y	17					60
							19	9									
06	9210	X	8096	-0-	-1114	-0-	731	1	7346	2	Y	17	51	1			26
							19	9									
07	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	768	1	8001	2	Y	2					28
							2	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4305	-0-	-1127	-0-	293	1	4012	2	Y	-0-					6
03	5642	X	4467	-0-	-1175	-0-	339	1	4128	2	Y	-0-					6
04	5130	X	4150	-0-	-980	-0-	304	1	3846	2	Y	-0-					6
05	5146	X	4333	-0-	-813	-0-	308	1	4025	2	Y	-0-					6
06	4620	X	4132	-0-	-488	-0-	315	1	3817	2	Y	-0-					6
07	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	308	1	3769	2	Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2101	-0-	-1147	-0-	154	1	1947	2	Y	-0-					7
03	3596	X	2528	-0-	-1068	-0-	186	1	2311	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
04	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	185	1	2564	2	Y	1					8
							1	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	247	1	3310	2	Y	7					15
							8	9									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	251	1	3054	2	Y	5					20
							6	9									
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	230	1	2959	2	Y	2					22
							2	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 10 RRCID -> 245773 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 02-19-2013

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

02	4704	X	3281	-0-	-1423	-0-	144	1	3118	2	Y	17					22
							19	9									
03	5208	X	3683	-0-	-1525	-0-	165	1	3518	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	5040	X	2917	-0-	-2123	-0-	133	1	2772	2	Y	11					11
							12	9									
05	5053	X	4633	-0-	-420	-0-	197	1	4427	2	Y	8					19
							9	9									
06	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	172	1	3435	2	Y	18	31	1			6
							20	9									
*07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	203	1	4001	2	Y	5					11
							6	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

02	7336	X	5267	-0-	-2069	-0-	251	1	4984	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	8122	X	5584	-0-	-2538	-0-	260	1	5256	2	Y	62	50	1			27
							68	9									
04	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	273	1	5416	2	Y	57	53	1			31
							63	9									
05	6882	X	5600	-0-	-1282	-0-	275	1	5271	2	Y	49	60	1			20
							54	9									
06	5640	X	4625	-0-	-1015	-0-	229	1	4345	2	Y	46	45	1			21
							51	9									
07	5952	X	5281	-0-	-671	-0-	231	1	5007	2	Y	39	40	1			20
							43	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3063	-0-	-1837	-0-	767	1	2222	2	Y	67	117	1			23
							74	9									
03	5425	X	3742	-0-	-1683	-0-	712	1	2941	2	Y	81	85	1			19
							89	9									
04	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	775	1	3898	2	Y	51					70
							56	9									
05	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	720	1	3296	2	Y	57					127
							63	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	648	1	3183	2	Y	7	112	1			22
							8	9									
07	4898	X	2589	-0-	-2309	-0-	607	1	1982	2	Y	-0-					22

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	4692	-0-	-1916	-0-	142	1	4549	2	Y	1					15
							1	9									
03	7285	X	6313	-0-	-972	-0-	183	1	6111	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
04	6480	X	6000	-0-	-480	-0-	177	1	5816	2	Y	6					19
							7	9									
05	6696	X	5763	-0-	-933	-0-	167	1	5592	2	Y	4					23
							4	9									
06	6480	X	5752	-0-	-728	-0-	166	1	5584	2	Y	2					25
							2	9									
07	6324	X	5933	-0-	-391	-0-	174	1	5759	2	Y	-0-					25

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3820	-0-	-436	-0-	249	1	3520	2	N	46	60	1			18
							51	9									
03	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	270	1	3934	2	N	45	57	1			6
							50	9									
04	4380	X	4319	-0-	-61	-0-	269	1	4000	2	N	45					51
							50	9									
05	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	259	1	3653	2	N	60	65	1			46
							66	9									
06	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	257	1	3585	2	N	41	69	1			18
							45	9									
07	4464	X	3726	-0-	-738	-0-	250	1	3424	2	N	47					65
							52	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27328	X	26392	-0-	-936	-0-	1261	1	24998	2	Y	121	133	1			63
							133	9									
03	30256	X	28333	-0-	-1923	-0-	1324	1	26798	2	Y	192	169	1			86
							211	9									
04	29280	X	27932	-0-	-1348	-0-	1330	1	26413	2	Y	172	162	1			96
							189	9									
05	30256	X	27548	-0-	-2708	-0-	1353	1	25950	2	Y	223	232	1			87
							245	9									
06	29280	X	23833	-0-	-5447	-0-	1183	1	22494	2	Y	142	162	1			67
							156	9									
07	29233	X	27787	-0-	-1446	-0-	1221	1	26435	2	Y	119	125	1			61
							131	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	666	1	13205	2	Y	26	22	1			12
							29	9									
03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	459	1	9283	2	Y	38	33	1			17
							42	9									
04	9180	X	7804	-0-	-1376	-0-	373	1	7401	2	Y	27	26	1			18
							30	9									
05	9610	X	9162	-0-	-448	-0-	452	1	8663	2	Y	43	44	1			17
							47	9									
06	9300	X	7329	-0-	-1971	-0-	365	1	6936	2	Y	25	32	1			10
							28	9									
*07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	447	1	9676	2	Y	28	23	1			15
							31	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16352	X	15626	-0-	-726	-0-	747	1	14809	2	Y	64	68	1			33
							70	9									
03	18104	X	16691	-0-	-1413	-0-	781	1	15797	2	Y	103	90	1			46
							113	9									
04	17520	X	16426	-0-	-1094	-0-	782	1	15544	2	Y	91	86	1			51
							100	9									
05	18104	X	16876	-0-	-1228	-0-	830	1	15917	2	Y	117	122	1			46
							129	9									
06	17430	X	12306	-0-	-5124	-0-	611	1	11618	2	Y	70	86	1			30
							77	9									
*07	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	785	1	16990	2	Y	59	59	1			30
							65	9									

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30044	X	28886	-0-	-1158	-0-	28842	2 9	44	9	N	40	44	1			21
03	33263	X	30940	-0-	-2323	-0-	30873	2 9	67	9	N	61	56	1			26
04	32190	X	30428	-0-	-1762	-0-	30364	2 9	64	9	N	58	52	1			32
05	33232	X	29138	-0-	-4094	-0-	29057	2 9	81	9	N	74	77	1			29
06	31530	X	27266	-0-	-4264	-0-	26957	2 9	309	9	N	281	75	1			235
07	31992	X	27820	-0-	-4172	-0-	27194	2 9	626	9	N	569	469	1			335

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	3648	-0-	-1784	-0-	334	1	3308	2	Y	5					19
							6	9									
03	5208	X	3989	-0-	-1219	-0-	375	1	3601	2	Y	12					31
							13	9									
04	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	352	1	3415	2	Y	-0-					31
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	385	1	4348	2	Y	-0-					31
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	361	1	4202	2	Y	-0-					31
*07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	378	1	4408	2	Y	13					44
							14	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16128	X	15911	-0-	-217	-0-	754	1	14939	2	N	198	211	1			103
							218	9									
03	17856	X	17272	-0-	-584	-0-	797	1	16124	2	N	319	281	1			141
							351	9									
04	17280	X	16698	-0-	-582	-0-	785	1	15597	2	N	287	268	1			160
							316	9									
05	17732	X	16881	-0-	-851	-0-	817	1	15665	2	N	363	381	1			142
							399	9									
06	17040	X	12481	-0-	-4559	-0-	612	1	11627	2	N	220	268	1			94
							242	9									
07	17608	X	16935	-0-	-673	-0-	738	1	15981	2	N	196	192	1			98
							216	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	269 6	1 9	1052	2	Y	5	4	1			4
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	964	2	Y	2					6
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	291 4	1 9	978	2	Y	4	4	1			6
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	351 4	1 9	1155	2	Y	4	3	1			7
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	1057	2	Y	2					9
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	371 2	1 9	1267	2	Y	2	3	1			8

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	139 7	1 9	543	2	Y	6	5	1			5
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	604	2	Y	3					8
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	202 8	1 9	677	2	Y	7	7	1			8
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	140 2	1 9	459	2	Y	2	1	1			9
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	127 1	1 9	416	2	Y	1					10
07	930	N	226	-0-	-704	-0-	51 1	1 9	174	2	Y	1	2	1			9

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	418	1	1633	2	Y	29	24	1	2	8	10
							32	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	435	1	1774	2	Y	14	1	8			23
							15	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	465	1	1555	2	Y	27	26	1			24
							30	9									
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	498	1	1639	2	Y	24	16	1	2	8	30
							26	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	529	1	1744	2	Y	8	1	8			37
							9	9									
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	480	1	1641	2	Y	7	12	1	1	8	31
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	169	1	662	2	Y	12	10	1	1	8	6
							13	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	203	1	828	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	99	1	337	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	182	1	599	2	Y	10	7	1	1	8	15
							11	9									
06	1020	N	786	-0-	-234	-0-	183	1	602	2	Y	1					16
							1	9									
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	232	1	795	2	Y	1	2	1			15
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	373	1	1456	2	Y	52	43	1	3	8	32
							57	9									
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	399	1	1626	2	Y	27	3	8			56
							30	9									
04	1920	X	1014	-0-	-906	-0-	226	1	758	2	Y	27	26	1			57
							30	9									
05	2108	X	410	-0-	-1698	-0-	94	1	310	2	Y	5	3	1	1	8	58
							6	9									
06	2040	X	632	-0-	-1408	-0-	147	1	484	2	Y	1					59
							1	9									
07	2077	X	1304	-0-	-773	-0-	295	1	1006	2	Y	3	5	1			57
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	69	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	110	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	123	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	174	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	121	1	399	2	Y	10	1	8			9
							11	9									
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	132	1	451	2	Y	11	18	1	1	8	1
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	801	1	2254	2	Y	47	43	1	1	8	27
								52	9									
03	4154	X	2878	-0-		-1276	-0-	818	1	2039	2	Y	19	20	1	1	8	25
								21	9									
04	4020	X	2756	-0-		-1264	-0-	784	1	1936	2	Y	33	23	1	1	8	34
								36	9									
05	4154	X	2724	-0-		-1430	-0-	789	1	1905	2	Y	27	43	1	1	8	17
								30	9									
06	3330	X	2780	-0-		-550	-0-	813	1	1961	2	Y	5					22
								6	9									
07	3441	X	2612	-0-		-829	-0-	860	1	1746	2	Y	5	8	1			19
								6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5556	X	5556	-0-		-0-	-0-	1415	1	3977	2	Y	149	137	1	2	8	40
								164	9									
03	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-	976	1	2435	2	Y	44	44	1	2	8	38
								48	9									
04	3990	X	3043	-0-		-947	-0-	857	1	2114	2	Y	65	46	1			57
								72	9									
05	5208	X	2670	-0-		-2538	-0-	767	1	1852	2	Y	46	74	1	3	8	26
								51	9									
06	5040	X	2860	-0-		-2180	-0-	829	1	1995	2	Y	33	1	8			58
								36	9									
07	5208	X	2735	-0-		-2473	-0-	888	1	1805	2	Y	38	59	1	1	8	36
								42	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	718	1	2020	2	Y	43	39	1	1	8	26
								47	9									
03	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-	1175	1	2931	2	Y	30	30	1	1	8	25
								33	9									
04	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	1286	1	3173	2	Y	54	38	1	1	8	40
								59	9									
05	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-	1368	1	3304	2	Y	46	74	1	3	8	9
								51	9									
06	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	1189	1	2865	2	Y	46	2	8			53
								51	9									
07	3844	X	3433	-0-		-411	-0-	1116	1	2267	2	Y	45	71	1	1	8	26
								50	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	X	1989	-0-		-0-	-0-	405	1	1578	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
03	1772	X	1772	-0-		-0-	-0-	349	1	1421	2	Y	2					7
								2	9									
04	1380	X	819	-0-		-561	-0-	188	1	630	2	Y	1	2	1			6
								1	9									
05	2418	X	474	-0-		-1944	-0-	110	1	363	2	Y	1					7
								1	9									
06	2340	X	779	-0-		-1561	-0-	177	1	581	2	Y	19	2	8			24
								21	9									
07	2201	X	1144	-0-		-1057	-0-	252	1	861	2	Y	28	44	1	4	8	4
								31	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	820	1	2307	2	Y	61	56	1	1	8	39
							67	9									
03	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	936	1	2335	2	Y	30	30	1	1	8	38
							33	9									
04	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	976	1	2409	2	Y	52	37	1	1	8	52
							57	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1085	1	2619	2	Y	47	75	1	3	8	21
							52	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1048	1	2525	2	Y	92	3	8			110
							101	9									
*07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1172	1	2380	2	Y	111	171	1	4	8	46
							122	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	57	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	104	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	97	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	89	1	213	2	Y	20	1	8			19
							22	9									
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	119	1	241	2	Y	28	44	1	1	8	2
							31	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	481	1	1881	2	Y	37	31	1	2	8	20
							41	9									
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	503	1	2050	2	Y	20	2	8			38
							22	9									
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	446	1	1496	2	Y	30	29	1			39
							33	9									
05	2666	X	2337	-0-	-329	-0-	541	1	1778	2	Y	16	11	1	2	8	42
							18	9									
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	617	1	2035	2	Y	-0-					42
*07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	612	1	2086	2	Y	-0-					42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	235	1	917	2	Y	79	65	1	5	8	89
							87	9									
03	7409	X	1705	-0-	-5704	-0-	325	1	1322	2	Y	53	6	8			136
							58	9									
04	7170	X	1409	-0-	-5761	-0-	302	1	1013	2	Y	85	83	1			138
							94	9									
05	7409	X	1001	-0-	-6408	-0-	232	1	763	2	Y	5	125	1	5	8	13
							6	9									
06	2280	X	774	-0-	-1506	-0-	180	1	594	2	Y	-0-					13
07	1705	X	668	-0-	-1037	-0-	151	1	515	2	Y	2	3	1			12
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

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
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	148	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	317	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	350	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	320	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1094	-0-	-466	-0-	249	1	820	2	Y	23	3	8			20
							25	9									
07	1612	X	1274	-0-	-338	-0-	281	1	963	2	Y	27	43	1	3	8	1
							30	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	206	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	223	2	Y	2					7
							2	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	188	1	628	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	326	1	1071	2	Y	22	15	1	2	8	13
							24	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	215	1	707	2	Y	21	2	8			32
							23	9									
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	166	1	568	2	Y	17	27	1	2	8	20
							19	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	309	1	1208	2	N	8	1	8			55
							9	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	360	1	1462	2	N	10	3	8			62
							11	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	391	1	1308	2	N	6					68
							7	9									
05	1705	N	1178	-0-	-527	-0-	273	1	898	2	N	6	1	8			73
							7	9									
06	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	351	1	1157	2	N	6	1	8			78
							7	9									
07	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	377	1	1290	2	N	12	1	8			89
							13	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	408	1	1149	2	Y	41	38	1	1	8	25
							45	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	506	1	1263	2	Y	22	22	1	1	8	24
							24	9									
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	478	1	1180	2	Y	34	24	1	1	8	33
							37	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	513	1	1238	2	Y	29	47	1	1	8	14
							32	9									
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	502	1	1208	2	Y	4					18
							4	9									
07	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	477	1	969	2	Y	4	6	1			16
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	84	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	93	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	101	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	108	1	359	2	Y	25	4	8			21
							28	9									
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	84	1	285	2	Y	19	31	1	2	8	7
							21	9									

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	Y	31	29	1	1	8	63
							34	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	Y	37	37	1	1	8	62
							41	9									
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	15	1	35	2	Y	29	20	1	1	8	70
							32	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	Y	49	79	1	3	8	37
							54	9									
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	30	1	72	2	Y	12					49
							13	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	18	1	36	2	Y	8	12	1			45
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3175	-0-	-129	-0-	6	1	3168	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	7	1	3512	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	7	1	3433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	7	1	3659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3450	X	3311	-0-	-139	-0-	7	1	3303	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	7	1	3465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3742	-0-	-374	-0-	7	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	8	1	4143	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	8	1	3925	3	N	182	181	1	1	8	-0-
							200	9									
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	8	1	4187	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	8	1	3997	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	8	1	4086	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					65
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	413	2	12	9	N	11					76
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7					83
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	N	3					86
06	420	N	129	-0-	-291	-0-	119	2	10	9	N	9					95
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					95

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

02	3724	X	3435	-0-	-289	-0-	318	1	3086	2	Y	28	30	1	2	8	26
							31	9									
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	350	1	3252	2	Y	18	29	1			15
							20	9									
04	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	339	1	3013	2	Y	15					30
							17	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	400	1	3693	2	Y	24	34	1	1	8	19
							26	9									
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	387	1	3240	2	Y	21	32	1			8
							23	9									
*07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	688	1	5777	2	Y	39					47
							43	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	4032	X	3572	-0-	-460	-0-	330	1	3211	2	Y	28	31	1	2	8	27
							31	9									
03	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	376	1	3492	2	Y	21	32	1			16
							23	9									
04	4230	X	3597	-0-	-633	-0-	362	1	3217	2	Y	16					32
							18	9									
05	4123	X	991	-0-	-3132	-0-	97	1	894	2	Y	-0-	8	1			24
06	3990	X	878	-0-	-3112	-0-	94	1	784	2	Y	-0-	8	1			16
07	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	364	1	3054	2	Y	9					25
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7468	-0-	-596	-0-	691	1	6712	2	Y	59	66	1	2	8	57
							65	9									
03	8928	X	7877	-0-	-1051	-0-	761	1	7072	2	Y	40	64	1			33
							44	9									
04	8580	X	7325	-0-	-1255	-0-	737	1	6553	2	Y	32					65
							35	9									
05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	870	1	8033	2	Y	51	74	1			42
							56	9									
06	8100	X	7939	-0-	-161	-0-	842	1	7046	2	Y	46	70	1			18
							51	9									
07	8277	X	4700	-0-	-3577	-0-	498	1	4184	2	Y	16					34
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8228	-0-	-676	-0-	761	1	7397	2	Y	64	72	1	2	8	62
							70	9									
03	9858	X	8681	-0-	-1177	-0-	839	1	7794	2	Y	44	70	1			36
							48	9									
04	9450	X	8074	-0-	-1376	-0-	812	1	7222	2	Y	36	1	8			71
							40	9									
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	959	1	8853	2	Y	57	82	1			46
							63	9									
06	8910	X	8749	-0-	-161	-0-	928	1	7765	2	Y	51	77	1			20
							56	9									
07	9114	X	7314	-0-	-1800	-0-	775	1	6503	2	Y	33					53
							36	9									

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER 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
02	1344	N	1106	-0-	-238	-0-	1061	2	45	9	N	41	2	8			133
03	1364	X	764	-0-	-600	-0-	761	2	3	9	N	3	133	1	3	8	-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2149	2	94	9	N	85	1	8			84
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1849	2	47	9	N	43	11	8			116
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1676	2	39	9	N	35	2	8			149
07	2325	X	1715	-0-	-610	-0-	1685	2	30	9	N	27	4	8			172

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					130
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					130
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					131
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1	34	1			98
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2					100
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					101

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					423
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					423
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2					425
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	N	3	80	1			348
06	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1882	2	7	9	N	6					354
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	2	6	9	N	5					359

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4174	2	19	9	N	17	19	1			5
03	5208	X	4460	-0-	-748	-0-	4434	2	26	9	N	24	19	1			10
04	5040	X	4274	-0-	-766	-0-	4257	2	17	9	N	15	20	1			5
05	4836	X	4099	-0-	-737	-0-	4079	2	20	9	N	18	10	1			13
06	4680	X	4083	-0-	-597	-0-	4066	2	17	9	N	15	16	1			12
*07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4643	2	15	9	N	14	21	1			5

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

02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4061	2	31	9	N	28	30	1	1	8	7
03	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	4532	2	44	9	N	40	32	1			15
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	4251	2	29	9	N	26	33	1	1	8	7
05	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	4212	2	34	9	N	31	16	1	1	8	21
06	4440	X	3899	-0-	-541	-0-	3873	2	26	9	N	24	26	1			19
07	4588	X	3783	-0-	-805	-0-	3762	2	21	9	N	19	31	1			7

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

02	2268	N	1409	-0-	-859	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1612	N	897	-0-	-715	-0-	897	2			N	-0-					41
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	N	16					57
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	N	7					64
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11					75
07	1643	N	798	-0-	-845	-0-	792	2	6	9	N	5					80

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3162	2	9	9	N	8	1	8			57
03	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	2999	2	31	9	N	28					85
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3204	2	22	9	N	20					105
05	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3016	2	22	9	N	20	96	1			29
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					43
07	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3181	2	24	9	N	22					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2308	2	24	9	N	22	23	1	1	8	6
03	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	1958	2	26	9	N	24	20	1			10
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2543	2	23	9	N	21	25	1			6
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2820	2	31	9	N	28	15	1			19
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2775	2	25	9	N	23	24	1			18
07	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	2335	2	19	9	N	17	28	1			7

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5067	2	37	9	N	34	37	1	1	8	9
03	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	5646	2	54	9	N	49	40	1			18
04	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5334	2	34	9	N	31	40	1			9
05	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5132	2	40	9	N	36	20	1			25
06	5520	X	4547	-0-	-973	-0-	4517	2	30	9	N	27	30	1			22
07	5704	X	4416	-0-	-1288	-0-	4392	2	24	9	N	22	36	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5447	2	48	9	N	44	45	1	1	8	11
03	6324	X	6069	-0-	-255	-0-	6000	2	69	9	N	63	51	1			23
04	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	5449	2	43	9	N	39	51	1			11
05	6076	X	5740	-0-	-336	-0-	5686	2	54	9	N	49	26	1			34
06	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5563	2	45	9	N	41	43	1			32
07	6076	X	5189	-0-	-887	-0-	5154	2	35	9	N	32	52	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1937	-0-	-387	-0-	1917	2	20	9	N	18	19	1	1	8	5
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9	N	25	20	1			10
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	1999	2	18	9	N	16	21	1			5
05	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1909	2	21	9	N	19	10	1			14
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	1986	2	18	9	N	16	17	1			13
07	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1841	2	14	9	N	13	21	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4023	2	47	9	N	43	1	8			137
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4457	2	30	9	N	27					164
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4571	2	52	9	N	47	176	1			35
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4333	2	24	9	N	22					57
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3686	2	20	9	N	18					75
*07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4177	2	30	9	N	27					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	7254	-0-	7254	378753	7124	2	130	9	N	118	193	1	3	8	119
03	0	W	7761	-0-	7761	386514	7617	2	144	9	N	131	193	1			57
04	0	W	7354	-0-	7354	393868	7207	2	147	9	N	134	1	8			190
05	0	W	7422	-0-	7422	401290	7290	2	132	9	N	120	193	1			117
*06	408202	X	6912	-0-	-401290	-0-	6792	2	120	9	N	109	178	1			48
*07	36983	X	6529	-0-	-30454	-0-	6420	2	109	9	N	99					147

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					63
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3452	2	23	9	N	21					84
04	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3050	2	178	9	N	162	186	1			60
05	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	3288	2			N	-0-					60
06	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	2			N	-0-					60
07	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					60

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
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					30
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					30
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					30
05	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2383	2	25	9	N	23	46	1			7
06	2520	N	2223	-0-	-297	-0-	2138	2	85	9	N	77	44	1			40
07	2635	N	2349	-0-	-286	-0-	2349	2			N	-0-					40

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
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					30
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					30
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					30
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	N	23	46	1			7
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2203	2	85	9	N	77	44	1			40
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					30
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					30
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					30
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	2	25	9	N	23	46	1			7
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1750	2	85	9	N	77	44	1			40
07	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					27
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					27
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					27
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					27
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3810	-0-	1010	1580	3810	2			N	-0-					97
03	3100	N	2512	-0-	-588	992	2512	2			N	-0-					97
04	2657	X	1665	-0-	-992	-0-	1665	2			N	-0-					97
05	1457	X	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					97
06	1410	X	1037	-0-	-373	-0-	1037	2			N	-0-					97
07	1457	X	597	-0-	-860	-0-	597	2			N	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					30
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					30
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					30
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	N	23	46	1			7
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4665	2	85	9	N	77	44	1			40
*07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
CROSS, L.D. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 076948 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8848 - 9480

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2427	N	2233	-0-	-194	-0-	2197	2	36	9	N	33	173	1			27
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2763	2	44	9	N	40					67
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					72
05	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	2402	2	9	9	N	8	1	8			79
06	2520	X	2190	-0-	-330	-0-	2157	2	33	9	N	30					109
07	2604	X	1981	-0-	-623	-0-	1952	2	29	9	N	26					135

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	798	-0-	-742	-0-	784	2	14	9	Y	13					49
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15	2	8			62
04	840	N	699	-0-	-141	-0-	681	2	18	9	Y	16					78
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	800	2	19	9	Y	17	1	8			94
06	930	N	797	-0-	-133	-0-	784	2	13	9	Y	12					106
07	713	N	413	-0-	-300	-0-	400	2	13	9	Y	12	100	1			18

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7621					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
02	2968	X	2396	-0-	-572	-0-	2388	2	8	9	Y	7					26
03	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	2594	2	4	9	Y	4					30
04	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2815	2	12	9	Y	11					41
05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2103	2	19	9	Y	17					58
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3185	2	6	9	Y	5					63
07	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	2300	2	29	9	Y	26	77	1			12

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3490	-0-	-794	-0-	222	1	3256	2	Y	11					69
							12	9									
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	294	1	4238	2	Y	29	55	1			43
							32	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	248	1	3996	2	Y	12					55
							13	9									
05	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	266	1	3687	2	Y	26	46	1			35
							29	9									
06	4410	X	4172	-0-	-238	-0-	286	1	3852	2	Y	31					66
							34	9									
07	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	273	1	3922	2	Y	4	40	1			30
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	45	1	662	2	Y	2					25
							2	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	47	1	764	2	Y	6					26
							7	9									
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	46	1	635	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	49	1	665	2	Y	14					32
							15	9									
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	3	20	1			15
							3	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	N	11					180
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1325	2	52	9	N	47					227
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					239
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1411	2	36	9	N	33	157	1			115
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	Y	18	20	1			12
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1403	2	26	9	Y	24	20	1			16
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1321	2	50	9	Y	45	56	1			5
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	Y	19					24
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	Y	16	20	1			20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1906	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2076	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1955	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2436	2	42	9	Y	38					48
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					18
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					18
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					18
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					18
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2918	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2747	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2706	2	42	9	Y	38					48
06	2970	X	2232	-0-	-738	-0-	2197	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					40

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	566	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	581	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	2	42	9	Y	38					48
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	640	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36	39	1			24
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2525	2	53	9	Y	48	40	1			32
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2377	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2526	2	42	9	Y	38					48
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	40	1			40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					30
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					30
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					30
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1819	2	51	9	N	46					76
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1518	2	77	9	N	70					146
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6297	2	75	9	Y	68	73	1			25
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6383	2	57	9	Y	52	35	1			42
04	9450	X	5937	-0-	-3513	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1			21
05	8091	X	6231	-0-	-1860	-0-	6180	2	51	9	Y	46	29	1			38
06	6840	X	6814	-0-	-26	-0-	6768	2	46	9	Y	42	63	1			17
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					17

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2901	2	97	9	Y	88	95	1			102
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2739	2	61	9	Y	55					157
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2399	2	63	9	Y	57	99	1			115
05	2821	X	1902	-0-	-919	-0-	1857	2	45	9	Y	41					156
*06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3363	2	96	9	Y	87	104	1			139
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3176	2	59	9	Y	54	45	1			20
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4718	2	58	9	Y	53	30	1			43
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4349	2	55	9	Y	50	71	1			22
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4568	2	52	9	Y	47	30	1			39
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4562	2	53	9	Y	48	68	1			19
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					19

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					32
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					32
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3589	2	243	9	N	221	180	1			73
05	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	3288	2			N	-0-					73
06	3960	X	3041	-0-	-919	-0-	3041	2			N	-0-					73
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					73

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6297	2	75	9	Y	68	73	1			25
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6383	2	57	9	Y	52	35	1			42
04	8010	X	5937	-0-	-2073	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1			21
05	7068	X	6231	-0-	-837	-0-	6180	2	51	9	Y	46	29	1			38
06	6840	X	114	-0-	-6726	-0-	68	2	46	9	Y	42	63	1			17
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					17

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4750	2	78	9	Y	71	72	1			25
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4944	2	53	9	Y	48	35	1			38
04	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1			19
05	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4787	2	47	9	Y	43	27	1			35
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5422	2	47	9	Y	43	61	1			17
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					17

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4666	2	44	9	Y	40	37	1			15
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4974	2	40	9	Y	36	22	1			29
04	5250	X	4623	-0-	-627	-0-	4586	2	37	9	Y	34	48	1			15
05	4960	X	4851	-0-	-109	-0-	4816	2	35	9	Y	32	20	1			27
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5310	2	30	9	Y	27	43	1			11
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					11

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5020	2	81	9	Y	74	96	1			88
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4577	2	50	9	Y	45					133
04	4500	X	4059	-0-	-441	-0-	4008	2	51	9	Y	46	84	1			95
05	4588	X	3141	-0-	-1447	-0-	3104	2	37	9	Y	34					129
06	4500	X	3546	-0-	-954	-0-	3488	2	58	9	Y	53	86	1			96
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					96

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4750	2	78	9	Y	71	72	1			26
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4944	2	53	9	Y	48	35	1			39
04	6300	X	4609	-0-	-1691	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1			20
05	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4787	2	47	9	Y	43	27	1			36
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6170	2	55	9	Y	50	66	1			20
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1975	-0-	-769	-0-	1975	2			N	-0-					27
03	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2			N	-0-					27
04	2940	X	1924	-0-	-1016	-0-	1924	2			N	-0-					27
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					27
06	2940	X	1420	-0-	-1520	-0-	1420	2			N	-0-					27
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					27

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2395	3	37	9	N	34					106
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2794	3	44	9	N	40	1	8			145
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2630	3	29	9	N	26	2	8			169
05	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2535	3	31	9	N	28	166	1			31
06	2550	N	2052	-0-	-498	-0-	2030	2	22	9	N	20					51
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	2586	3	33	9	N	30					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	6969	-0-	-395	-0-	6870	3	99	9	N	90	1	8			304
03	8153	X	7475	-0-	-678	-0-	7365	3	110	9	N	100	180	1	4	8	220
04	7770	X	7213	-0-	-557	-0-	7114	3	99	9	N	90	177	1	4	8	129
05	7750	X	7349	-0-	-401	-0-	7243	3	106	9	N	96	5	8			220
06	7500	X	5308	-0-	-2192	-0-	5194	2	114	9	N	104					324
07	7719	X	6465	-0-	-1254	-0-	6377	3	88	9	N	80	179	1			225

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1680	N	1229	-0-	-451	-0-	1221	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1951	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1929	2	11	9	Y	10	8	1			4
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	1890	N	988	-0-	-902	-0-	984	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2015	N	1459	-0-	-556	-0-	1453	2	6	9	Y	5	5	1			1

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	48	1	2479	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	41	1	2103	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	38	1	1914	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	38	1	1931	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	40	1	2093	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	Y	5	6	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1459	2	8	9	Y	7	5	1			2
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	2	7	9	Y	6	4	1			2
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	Y	6	7	1			1

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3651	2	40	9	N	36					135
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4339	2	43	9	N	39					174
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4246	2	35	9	N	32	176	1			30
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4440	2	30	9	N	27					57
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	4130	2	33	9	N	30					87
07	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4016	2	25	9	N	23					110

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6089	2	63	9	N	57	187	1			72
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7030	2	68	9	N	62					134
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6958	2	58	9	N	53					187
05	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7176	2	55	9	N	50	172	1			65
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6837	2	52	9	N	47					112
*07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7129	2	53	9	N	48					160

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	110 17	1 9	2401	2	Y	15	14	1			9
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	147 15	1 9	3201	2	Y	14	14	1			9
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	142 12	1 9	3088	2	Y	11	13	1			7
05	3100 N	3989	-0-	889	889	175 14	1 9	3800	2	Y	13	14	1			6
06	3789 X	2900	-0-	-889	-0-	127 11	1 9	2762	2	Y	10	13	1			3
*07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	114 11	1 9	2482	2	Y	10	11	1			2

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	3060	-0-	-1196	-0-	132 66	1 9	2862	2	Y	60	59	1			44
03	4712 X	3946	-0-	-766	-0-	170 77	1 9	3699	2	Y	70	67	1			47
04	4290 X	2732	-0-	-1558	-0-	118 54	1 9	2560	2	Y	49	74	1			22
05	4371 X	3364	-0-	-1007	-0-	146 50	1 9	3168	2	Y	45	48	1			19
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	169 69	1 9	3672	2	Y	63	61	1			21
*07	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	190 78	1 9	4121	2	Y	71	82	1			10

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	526	-0-	-1126	-0-	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	1798 N	625	-0-	-1173	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	963	-0-	-87	-0-	42	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	97	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	863	-0-	-129	-0-	38	1	825	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 #: 2 RRCID -> 145315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8792 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1697	2	Y	44	42	1			27
							48	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	2	Y	41	41	1			27
							45	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	69	1	1508	2	Y	39	41	1			19
							43	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	Y	30	39	1			10
							33	9									
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	80	1	1739	2	Y	33	38	1			5
							36	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	4592	-0-	-3220	-0-	202	1	4390	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7056	-0-	-1407	-0-	310	1	6746	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6452	-0-	-1348	-0-	283	1	6159	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	7502	X	5651	-0-	-1851	-0-	248	1	5392	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	316	1	6875	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
*07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	379	1	8248	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3065	-0-	-43	-0-	132	1	2870	2	Y	57	55	1			35
							63	9									
03	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	140	1	3034	2	Y	55	55	1			35
							61	9									
04	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	122	1	2652	2	Y	46	52	1			29
							51	9									
05	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	131	1	2857	2	Y	52	55	1			26
							57	9									
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	129	1	2809	2	Y	39	51	1			14
							43	9									
07	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	125	1	2723	2	Y	36	44	1			6
							40	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1212	-0-	-244	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	118	1	2550	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2603	2	Y	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	127	1	2672	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	135	1	2510	2	Y	-0-					-0-
*07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	135	1	2590	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	63	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153939 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	198	1	3201	2	Y	25	36	1			18
							28	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	188	1	4058	2	Y	26	37	1	7	8	-0-
							29	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	188	1	4526	2	Y	78	73	1			5
							86	9									
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	189	1	3955	2	Y	45	8	8			42
							50	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	206	1	3830	2	Y	40	71	1			11
							44	9									
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	195	1	3742	2	Y	32					43
							35	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	164	1	2643	2	Y	21	31	1			15
							23	9									
03	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	110	1	2376	2	Y	23	32	1	6	8	-0-
							25	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	117	1	2831	2	Y	67	62	1			5
							74	9									
05	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	128	1	2673	2	Y	40	9	8			36
							44	9									
06	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	149	1	2760	2	Y	35	61	1			10
							39	9									
*07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	165	1	3171	2	Y	27					37
							30	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	92	1	1994	2	Y	43	41	1			27
							47	9									
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	111	1	2409	2	Y	41	41	1			27
							45	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1846	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	81	1	1771	2	Y	39	41	1			19
							43	9									
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	97	1	2116	2	Y	29	38	1			10
							32	9									
*07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	Y	33	38	1			5
							36	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	141	1	3071	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	146	1	3183	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	3120	X	2201	-0-	-919	-0-	96	1	2094	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	120	1	2598	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3507	-0-	407	407	154	1	3353	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3818	-0-	818	1225	168	1	3650	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2912	-0-	-188	1037	128	1	2784	2	Y	-0-					-0-
06	4721	X	3684	-0-	-1037	-0-	162	1	3522	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1935	-0-	-1165	-0-	85	1	1850	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

02	3948	X	3318	-0-	-630	-0-	192	1	3098	2	Y	25	36	1			18
							28	9									
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	196	1	4219	2	Y	27	37	1	8	8	-0-
							30	9									
04	4230	X	4117	-0-	-113	-0-	160	1	3871	2	Y	78	73	1			5
							86	9									
05	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	183	1	3828	2	Y	46	9	8			42
							51	9									
06	4230	X	4141	-0-	-89	-0-	209	1	3888	2	Y	40	71	1			11
							44	9									
07	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	189	1	3628	2	Y	32					43
							35	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

02	1876	N	1856	-0-	-20	-0-	82	1	1774	2	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	107	1	2317	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	75	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	108	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

02	2800	X	2516	-0-	-284	-0-	110	1	2389	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	142	1	3087	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
04	2760	X	2237	-0-	-523	-0-	98	1	2124	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
05	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	107	1	2325	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	120	1	2614	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
07	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	133	1	2891	2	Y	14	16	1			2
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3277	-0-	-755	-0-	189	1	3048	2	Y	36	51	1			26
							40	9									
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	198	1	4279	2	Y	38	53	1	11	8	-0-
							42	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4188	2	Y	112	104	1			8
							123	9									
05	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	195	1	4096	2	Y	66	13	8			61
							73	9									
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	250	1	4646	2	Y	57	102	1			16
							63	9									
07	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	204	1	3914	2	Y	45					61
							50	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	100	1	2165	2	Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1575	-0-	-936	-0-	69	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	113	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	105	1	2286	2	Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

02	2016	N	1759	-0-	-257	-0-	74	1	1606	2	Y	72	69	1			44
							79	9									
03	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	75	1	1636	2	Y	68	68	1			44
							75	9									
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	69	1	1509	2	Y	57	65	1			36
							63	9									
05	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	67	1	1459	2	Y	64	68	1			32
							70	9									
06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	62	1	1357	2	Y	49	64	1			17
							54	9									
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	73	1	1584	2	Y	55	64	1			8
							61	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2499	-0-	-385	-0-	110	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	136	1	2948	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	121	1	2640	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	111	1	2408	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	129	1	2806	2	Y	-0-					-0-
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	138	1	2995	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

02	1904	N	1748	-0-	-156	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	2	N	5	5	1	4	8	1
							6	9									
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	84	1	2703	2	N	10	8	8			3
							11	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	N	-0-					3
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	66	1	2122	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	56	1	1805	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	2	Y	30					30
							33	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

02	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	125	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3418	-0-	418	418	150	1	3265	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3100	N	3638	-0-	538	956	160	1	3475	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3000	N	2975	-0-	-25	931	131	1	2842	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	3685	X	2754	-0-	-931	-0-	121	1	2631	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	31	31	1			23
							34	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	38	37	1			24
							42	9									
04	870	N	659	-0-	-211	-0-	27	1	597	2	Y	32	36	1			20
							35	9									
05	930	N	475	-0-	-455	-0-	19	1	416	2	Y	36	38	1			18
							40	9									
06	900	N	531	-0-	-369	-0-	22	1	480	2	Y	26	35	1			9
							29	9									
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	71	1	1539	2	Y	30	35	1			4
							33	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3145	-0-	145	277	3145	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2914	-0-	-186	91	2914	3			Y	-0-					-0-
06	3183	X	3092	-0-	-91	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
*07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	2	Y	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	115	1	2490	2	Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	84	1	1824	2	Y	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	191	1	3083	2	Y	10	16	1			8
								11	9									
03	3596	X	2905	-0-		-691	-0-	128	1	2762	2	Y	14	16	1	6	8	-0-
								15	9									
04	4391	X	4391	-0-		-0-	-0-	173	1	4182	2	Y	33	31	1			2
								36	9									
05	3596	X	3114	-0-		-482	-0-	140	1	2942	2	Y	29	13	8			18
								32	9									
06	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	242	1	4492	2	Y	18	31	1			5
								20	9									
*07	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	184	1	3537	2	Y	13					18
								14	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	15	18	1			10
								17	9									
03	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	96	1	2060	2	Y	19	23	1	6	8	-0-
								21	9									
04	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	84	1	2023	2	Y	45	42	1			3
								50	9									
05	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	82	1	1718	2	Y	28	7	8			24
								31	9									
06	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	100	1	1863	2	Y	23	41	1			6
								25	9									
*07	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	107	1	2055	2	Y	18					24
								20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2749	N	2749	-0-		-0-	-0-	43	1	2706	2	Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-	41	1	2547	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
04	2650	N	2650	-0-		-0-	-0-	42	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-		-0-	-0-	42	1	2651	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									
06	2718	N	2718	-0-		-0-	-0-	40	1	2678	2	Y	-0-					-0-
*07	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	23	1	1425	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2075	-0-		-305	-0-	32	1	2031	2	Y	11					13
								12	9									
03	2635	X	1527	-0-		-1108	-0-	24	1	1496	2	Y	6	10	1			9
								7	9									
04	2730	X	2268	-0-		-462	-0-	36	1	2221	2	Y	10	10	1			9
								11	9									
05	2821	X	2405	-0-		-416	-0-	38	1	2357	2	Y	9	10	1	4	8	4
								10	9									
06	2730	X	2284	-0-		-446	-0-	34	1	2243	2	Y	6	9	1			1
								7	9									
07	2356	X	1852	-0-		-504	-0-	29	1	1817	2	Y	5					6
								6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1858	-0-	-606	-0-	80	1	1744	2	Y	31	29	1			18
							34	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	110	1	2395	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1762	2	Y	29	27	1			20
							32	9									
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	66	1	1428	2	Y	29	34	1			15
							32	9									
06	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	99	1	2156	2	Y	21	29	1			7
							23	9									
*07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	120	1	2609	2	Y	22	26	1			3
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	780	-0-	-900	-0-	12	1	759	2	Y	8					10
							9	9									
03	1612	X	612	-0-	-1000	-0-	10	1	594	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	21	1	1305	2	Y	4					8
							4	9									
05	3100	N	4958	-0-	1858	1858	78	1	4871	2	Y	8					16
							9	9									
06	3000	N	3717	-0-	717	2575	55	1	3651	2	Y	10	12	1			14
							11	9									
*07	3100	N	2483	-0-	-617	1958	39	1	2438	2	Y	5	13	1			6
							6	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	66	1	4096	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3860	-0-	-697	-0-	61	1	3797	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4410	X	3603	-0-	-807	-0-	57	1	3546	2	Y	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	72	1	4513	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	67	1	4506	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	63	1	3953	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1327	-0-	-101	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2442	-0-	-694	-0-	38	1	2395	2	Y	8					9
							9	9									
03	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	38	1	2380	2	Y	7	7	1	3	8	6
							8	9									
04	3060	X	2039	-0-	-1021	-0-	32	1	1999	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	36	1	2231	2	Y	11	7	1	7	8	3
							12	9									
06	3060	X	2322	-0-	-738	-0-	34	1	2284	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	2697	X	833	-0-	-1864	-0-	13	1	818	2	Y	2					3
							2	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2344	-0-	-1100	-0-	37	1	2307	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	56	1	3510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3840	X	3542	-0-	-298	-0-	56	1	3486	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	51	1	3218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	58	1	3903	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2679	-0-	-979	-0-	42	1	2637	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2963	-0-	-33	-0-	47	1	2916	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	53	1	3290	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	59	1	3702	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	53	1	3319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	48	1	3192	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2785	-0-	-966	-0-	44	1	2741	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3091	-0-	-45	-0-	48	1	3006	2	Y	34					39
							37	9									
03	3472	X	2685	-0-	-787	-0-	42	1	2624	2	Y	17	30	1	1	8	25
							19	9									
04	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	50	1	3133	2	Y	34	31	1			28
							37	9									
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	52	1	3243	2	Y	17	30	1	3	8	12
							19	9									
06	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	47	1	3119	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
07	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	45	1	2822	2	Y	16					19
							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
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	133	1	4300	2	N	81	177	1	13	8	49
							89	9									
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	126	1	4052	2	N	85					134
							94	9									
04	3570	X	2126	-0-	-1444	-0-	63	1	2029	2	N	31					165
							34	9									
05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	98	1	3174	2	N	31	195	1	1	8	-0-
							34	9									
*06	3570	X	3528	-0-	-42	-0-	106	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2958	-0-	-731	-0-	89	1	2869	2	Y	-0-					-0-

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
02	2912	X	2898	-0-	-14	-0-	45	1	2841	2	Y	11					13
							12	9									
03	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	50	1	3117	2	Y	14	10	1	9	8	8
							15	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	59	1	3678	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	57	1	3551	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	53	1	3514	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	44	1	2757	2	Y	5					6
							6	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
02	4676	X	4185	-0-	-491	-0-	63	1	3968	2	Y	140					160
							154	9									
03	5177	X	3797	-0-	-1380	-0-	59	1	3666	2	Y	65	122	1			103
							72	9									
04	5520	X	4950	-0-	-570	-0-	76	1	4722	2	Y	138	127	1			114
							152	9									
05	5704	X	5194	-0-	-510	-0-	81	1	5048	2	Y	59	124	1			49
							65	9									
06	5520	X	4299	-0-	-1221	-0-	62	1	4157	2	Y	73	110	1			12
							80	9									
07	5115	X	3387	-0-	-1728	-0-	52	1	3260	2	Y	68					80
							75	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
02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	85	1	5313	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	4277	-0-	-1954	-0-	67	1	4199	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	6450	X	5458	-0-	-992	-0-	86	1	5372	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5843	-0-	-822	-0-	92	1	5738	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	6450	X	5111	-0-	-1339	-0-	75	1	5036	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	3793	-0-	-2190	-0-	60	1	3733	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4846	-0-	-530	-0-	76	1	4770	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	4828	-0-	-1124	-0-	76	1	4732	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
04	6150	X	3098	-0-	-3052	-0-	49	1	3049	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5537	-0-	-818	-0-	87	1	5432	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
06	6150	X	5236	-0-	-914	-0-	77	1	5159	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4499	-0-	-864	-0-	71	1	4428	2	Y	-0-					-0-

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1615	-0-	-849	-0-	25	1	1578	2	Y	11					13
							12	9									
03	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	29	1	1822	2	Y	7	10	1	2	8	8
							8	9									
04	2430	X	1804	-0-	-626	-0-	28	1	1761	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
05	2294	X	1676	-0-	-618	-0-	26	1	1644	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
06	2100	X	2084	-0-	-16	-0-	31	1	2046	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
*07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	32	1	1987	2	Y	4					5
							4	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	8778	-0-	-462	-0-	136	1	8519	2	Y	112					137
							123	9									
03	10230	X	10141	-0-	-89	-0-	158	1	9861	2	Y	111	176	1	16	8	56
							122	9									
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	158	1	9886	2	Y	69					125
							76	9									
05	10354	X	10152	-0-	-202	-0-	158	1	9852	2	Y	129	23	8			231
							142	9									
06	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	144	1	9626	2	Y	125	166	1			190
							138	9									
*07	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	213	1	13331	2	Y	64	175	1			79
							70	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 266912 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6172 - 6298

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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1985	2	40	9	N	36					125
03	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2410	2	41	9	N	37					162
04	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2267	2	41	9	N	37					199
05	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	2264	2	36	9	N	33					232
*06	2370	#	1942	-0-	-428	-0-	1916	2	26	9	N	24	184	1			72
07	2449	#	2221	-0-	-228	-0-	2191	2	30	9	N	27					99

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	#	1847	-0-	-85	-0-	1815	2	32	9	N	29					46
03	2139	#	2052	-0-	-87	-0-	2023	2	29	9	N	26					72
04	2070	#	1989	-0-	-81	-0-	1965	2	24	9	N	22					94
05	2077	#	2057	-0-	-20	-0-	2027	2	30	9	N	27					121
*06	2010	#	1822	-0-	-188	-0-	1796	2	26	9	N	24					145
07	2046	#	1937	-0-	-109	-0-	1914	2	23	9	N	21					166

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					130
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	837	2	13	9	N	12					142
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					146
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	755	2	12	9	N	11					157
*06	810	N	651	-0-	-159	-0-	645	2	6	9	N	5	146	1			16
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	798	2	6	9	N	5					21

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					23
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	30	1	670	2	N	-0-					23
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	-0-					23
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					23

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. //CONT.// 805561
GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP UNIT WELL #: RRCID -> 108143 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6599 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2009

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SIPES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267442 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9087 - 9231

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

DOVE CREEK ENERGY, INC. 227417
PELLHAM-TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265647 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 6626 - 6836

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15140 03/20/2012

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					25
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	103	2	6	9	N	5	30	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5646	-0-	-346	-0-	917	1	4717	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
03	6634	X	6130	-0-	-504	-0-	991	1	5126	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	6300	X	6032	-0-	-268	-0-	965	1	5054	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	6510	X	5679	-0-	-831	-0-	970	1	4692	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
06	6060	X	5363	-0-	-697	-0-	833	1	4520	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
*07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	1165	1	6580	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 X	6	-0-	-358	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 X	132	-0-	-258	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
05	31 X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124 X	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	209	1	3100	2	N	2	21	1	2	8	30
							2	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	225	1	3093	2	N	5	30	1			5
							6	9									
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	211	1	2799	2	N	-0-					5
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	217	1	3026	2	N	-0-					5
06	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	75	1	754	2	N	-0-					5
07	2883	X	173	-0-	-2710	-0-	18	1	152	2	N	3					8
							3	9									

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	597	1	548	2	Y	13					20
							14	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	767	1	619	2	Y	3	20	1			3
							3	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	805	1	744	2	Y	3					6
							3	9									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	870	1	728	2	Y	19					25
							21	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	908	1	725	2	Y	10					35
							11	9									
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	874	1	859	2	Y	14					49
							15	9									

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

02	1344	X	842	-0-	-502	-0-	840	2	2	9	N	2					84
03	868	X	301	-0-	-567	-0-	213	2	88	9	N	80	158	1			6
04	840	X	271	-0-	-569	-0-	195	2	76	9	N	69					75
05	930	X	186	-0-	-744	-0-	153	2	33	9	N	30					105
06	900	X	82	-0-	-818	-0-	68	2	14	9	N	13					118
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					119

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

02	1932	X	1675	-0-	-257	-0-	1675	2			N	-0-					160
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					160
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	N	12	153	1			19
05	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1961	2	6	9	N	5	2	8			22
06	2370	X	1681	-0-	-689	-0-	1672	2	9	9	N	8					30
07	2449	X	1942	-0-	-507	-0-	1936	2	6	9	N	5					35

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

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
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2584	2	12	9	N	11					70
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1					71
04	750	X	695	-0-	-55	-0-	666	2	29	9	N	26					97
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	N	5					102
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3460	2	15	9	N	14					116
*07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2750	2	11	9	N	10					126

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

02	644	X	421	-0-	-223	-0-	413	2	8	9	N	7					106
03	1116	X	685	-0-	-431	-0-	684	2	1	9	N	1					107
04	1080	X	874	-0-	-206	-0-	870	2	4	9	N	4					111
05	1116	X	700	-0-	-416	-0-	694	2	6	9	N	5					116
06	720	X	453	-0-	-267	-0-	453	2			N	-0-					116
07	899	X	483	-0-	-416	-0-	483	2			N	-0-					116

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

02	196	N	71	-0-	-125	-0-	71	2			N	-0-					43
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					43
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			43
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					43
06	540	N	81	-0-	-459	-0-	81	2			N	-0-					43
07	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					43

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					147
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					147
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					147
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					147
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					147
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

02	SWR 10	1208	-0-	1208	34231	1202	2	6	9	Y	5	56	1				14
03	SWR 10	2481	-0-	2481	36712	2460	2	21	9	Y	19						33
04	SWR 10	1479	-0-	1479	38191	1422	2	57	9	Y	52	33	1	2	8		50
05	SWR 10	1732	-0-	1732	39923	1702	2	30	9	Y	27	51	1	4	8		22
06	SWR 10	1174	-0-	1174	41097	1163	2	11	9	Y	10	2	8				30
07	SWR 10	1724	-0-	1724	42821	1690	2	34	9	Y	31	26	1	6	8		29

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 116261 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10047 - 10131

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-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

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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10026 - 10080

02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					33
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					33
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 117005 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	59	1	1254	2	N	64					125
							283	3	70	9							
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	214	1	1425	2	N	66	158	1			33
							340	3	73	9							
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	N	67					100
							333	3	74	9							
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	64	1	1398	2	N	55					155
							312	3	61	9							
06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	62	1	1359	2	N	48	158	1			45
							314	3	53	9							
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	2	N	65					110
							330	3	72	9							

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

02	0		188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-
03	4312	X	4124	-0-	-188	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4592	-0-	-1168	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	4091	-0-	-1861	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	3389	-0-	-2371	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4103	-0-	-1849	-0-	4103	3			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6542 - 6553

02	0		575	-0-	575	575	571	3	4	9	N	4					4
03	0		6079	-0-	6079	6654	5927	3	152	9	N	138					142
04	0		4526	-0-	4526	11180	4425	3	101	9	N	92					234
05	0		5434	-0-	5434	16614	5353	3	81	9	N	74	144	1			164
06	0		4212	-0-	4212	20826	4120	2	92	9	N	84	175	1			73
07	0		5771	-0-	5771	26597	5693	2	78	9	N	71					144

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	372	1	4823	2	Y	102	96	1			19
							112	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	373	1	4897	2	Y	97	109	1			7
							107	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	308	1	4610	2	Y	88	83	1			12
							97	9									
05	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	599	1	4611	2	Y	111	111	1			12
							122	9									
06	5700	X	5293	-0-	-407	-0-	594	1	4585	2	Y	104	105	1			11
							114	9									
07	5890	X	5129	-0-	-761	-0-	5017	2	112	9	Y	102	102	1			11

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	48	1	1794	2	Y	47	45	1			9
							52	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	50	1	1971	2	Y	48	54	1			3
							53	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	49	1	1862	2	Y	53	53	1			6
							58	9									
06	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	52	1	1790	2	Y	48	49	1			5
							53	9									
07	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	1775	2	52	9	Y	47	47	1			5

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	Y	51	49	1			10
							56	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	28	1	1115	2	Y	55	61	1			4
							61	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	27	1	1109	2	Y	53	49	1			8
							58	9									
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	28	1	1081	2	Y	61	63	1			6
							67	9									
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	30	1	1025	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1220	2	72	9	Y	65	63	1			8

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

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
02	4032	X	3512	-0-	-520	-0-	90	1	3394	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
03	4464	X	3561	-0-	-903	-0-	88	1	3448	2	Y	23	27	1			1
							25	9									
04	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	83	1	3456	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
05	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	83	1	3153	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	3750	X	3009	-0-	-741	-0-	85	1	2899	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	3023	2	25	9	Y	23	24	1			2

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1240	-0-	-300	-0-	1237	2	3	9	N	3	154	1			160
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					161
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	N	4					165
05	1364	N	795	-0-	-569	-0-	795	2			N	-0-					165
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					165
07	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1354	2	2	9	N	2					167

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	19	-0-	-233	-0-	9	2	10	9	N	9					171
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1002	2	59	9	N	54	188	1			37
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					41
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					43
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	766	2	1	9	N	1					44
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					46

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1859	-0-	-213	-0-	1855	2	4	9	N	4					157
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1949	2	61	9	N	55	196	1			16
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2117	2	30	9	N	27					43
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2079	2	39	9	N	35					78
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	2	34	9	N	31					109
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2212	2	56	9	N	51	42	1			118

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	8285	-0-	-647	-0-	8223	3	62	9	Y	56	69	1			12
03	9889	X	8302	-0-	-1587	-0-	8276	3	26	9	Y	24	32	1			4
04	9570	X	9439	-0-	-131	-0-	9418	3	21	9	Y	19	20	1			3
05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10156	3	22	9	Y	20	21	1			2
06	9090	X	8532	-0-	-558	-0-	8512	3	20	9	Y	18	17	1			3
07	9765	X	9131	-0-	-634	-0-	9117	3	14	9	Y	13	14	1			2

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) //CONT.// 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1153	-0-	-23	-0-	1153	2			N	-0-					212
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					212
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					212
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					212
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					212
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					212

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	31	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	39	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	42	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

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

02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					100
03	2108	N	1492	-0-	-616	-0-	1486	2	6	9	N	5					105
04	2070	N	1576	-0-	-494	-0-	1508	2	68	9	N	62					167
05	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	1481	2	23	9	N	21					188
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1121	2			N	-0-					188
07	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					188

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					181
03	775	N	194	-0-	-581	-0-	194	2			N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					181
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					181
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					181

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					108
03	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					108
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					108
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	19	1	1770	2	N	-0-					92
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	22	1	2061	2	N	-0-					92
04	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	22	1	2245	2	N	-0-					92
05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	26	1	1901	2	N	-0-					92
06	2010	N	1732	-0-	-278	-0-	25	1	1707	2	N	-0-					92
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					92

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	620	N	200	-0-	-420	B	-0-	200	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					5
*10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*01	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					5
*04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					5
*05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					5
*06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					5
*07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

02	1680	X	1397	-0-	-283		-0-	558	1	839	2	N	-0-					40
03	1860	X	1695	-0-	-165		-0-	564	1	1131	2	N	-0-					40
04	1968	X	1968	-0-	-0-		-0-	783	1	1185	2	N	-0-					40
05	1930	X	1930	-0-	-0-		-0-	968	1	962	2	N	-0-					40
06	1845	X	1845	-0-	-0-		-0-	723	1	1122	2	N	-0-					40
*07	2048	X	2048	-0-	-0-		-0-	978	1	1070	2	N	-0-					40

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

02	924	X	498	-0-	-426		-0-	199	1	299	2	N	-0-					-0-
03	1167	X	1167	-0-	-0-		-0-	388	1	779	2	N	-0-					-0-
04	990	X	868	-0-	-122		-0-	348	1	520	2	N	-0-					-0-
05	980	X	980	-0-	-0-		-0-	492	1	488	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	740	-0-	-400		-0-	290	1	450	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	643	-0-	-535		-0-	307	1	336	2	N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

02	2996	X	2682	-0-	-314		-0-	2682	2			N	-0-					247
03	3317	X	2978	-0-	-339		-0-	2978	2			N	-0-					247
04	3000	X	2995	-0-	-5		-0-	2995	2			N	-0-					247
05	3100	X	3064	-0-	-36		-0-	3064	2			N	-0-					247
06	2940	X	2801	-0-	-139		-0-	2801	2			N	-0-					247
07	3100	X	2719	-0-	-381		-0-	2719	2			N	-0-					247

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

02	756	N	331	-0-	-425		-0-	105	1	226	2	N	-0-					-0-
03	620	N	335	-0-	-285		-0-	84	1	251	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-		-0-	173	1	251	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-		-0-	126	1	345	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-		-0-	105	1	345	2	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5		-0-	144	1	285	2	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1230	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	926	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2410	-0-	-620	-0-	966	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2245	-0-	-1165	-0-	1127	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	1920	-0-	-1380	-0-	752	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	1617	-0-	-1793	-0-	772	1	845	2	N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LYNCH, MAIZIE WELL #: 4 RRCID -> 101569 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3034 - 3039

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

HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					483
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					483
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					483
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					483
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					483

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

02	336	X	176	-0-	-160	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	372	X	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	360	X	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					10
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					10
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					148
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					148
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					148
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					148
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					148
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3383	3	12	9	N	11	193	1			53
03	4495	X	3512	-0-	-983	-0-	3488	3	24	9	N	22					75
04	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3294	3	61	9	N	55					130
05	4495	X	3190	-0-	-1305	-0-	3190	3			N	-0-					130
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3166	3	36	9	N	33					163
07	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	3013	3	46	9	N	42					205

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
FROST LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 188201 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4912 - 4942

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

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	172	-0-	-2208	-0-	60	1	112	2	N	-0-					132
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	20	1	109	2	N	-0-					132
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	689	1	2281	2	N	-0-					132
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	213	1	676	2	N	-0-					132
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	232	1	536	2	N	-0-					132
07	2697	N	2248	-0-	-449	-0-	828	1	1401	2	N	17					149
							19	9									

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	1919	-0-	-1917	-0-	669	1	1250	2	N	-0-					31
03	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	377	1	2112	2	N	-0-					31
04	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	707	1	2339	2	N	-0-					31
*05	3751	X	2891	-0-	-860	-0-	695	1	2196	2	N	-0-					31
*06	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	948	1	2196	2	N	-0-					31
07	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	1119	1	1894	2	N	-0-					31

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	38	1	155	2	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	165	1	381	2	N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	195	1	330	2	N	25					25
							28	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					375
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					375
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					375
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					375
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					209
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					209
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					209
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					80
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					80
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					80

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
*07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					274
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					274
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	266	2	3	9	N	3					277
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					277
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					277
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					277

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					76
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					76
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					76
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					76
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					76
07	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*07	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					53
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					53
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					53
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	#	1600	-0-	-52	-0-	17	1	1583	2	N	-0-					85
03	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	19	1	1816	2	N	-0-					85
04	2160	#	1996	-0-	-164	-0-	19	1	1977	2	N	-0-					85
05	2232	#	1696	-0-	-536	-0-	22	1	1674	2	N	-0-					85
06	2160	#	1525	-0-	-635	-0-	22	1	1503	2	N	-0-					85
07	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					85

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

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

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3031	-0-	-805	-0-	3030	2	1	9	N	1	1	8			155
03	4247	X	3254	-0-	-993	-0-	3254	2			N	-0-					155
04	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	3058	2	3	9	N	3	3	8			155
05	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2932	2	3	9	N	3	3	8			155
06	3600	X	2941	-0-	-659	-0-	2882	2	59	9	N	54	1	8			208
07	3348	X	2843	-0-	-505	-0-	2825	2	18	9	N	16	176	1			48

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	S	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

02	1148	N	831	-0-	-317	-0-	177 6	1 9	648	3	N	5	2	8			126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					128
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					128
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

02	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	53 31	1 9	1450	2	Y	28					40
03	DLQ G-10	1672	-0-	1672	3206	56 21	1 9	1595	2	Y	19	54	1			5
04	DLQ G-10	1514	-0-	1514	4720	52 4	1 9	1458	2	Y	4					9
05	DLQ G-10	1644	-0-	1644	6364	56 28	1 9	1560	2	Y	25					34
06	DLQ G-10	1548	-0-	1548	7912	56 4	1 9	1488	2	Y	4					38
07	DLQ G-10	1416	-0-	1416	9328	51 13	1 9	1352	2	Y	12	44	1			6

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

02	DLQ G-10	918	-0-	918	918	32 18	1 9	868	2	Y	16					27
03	DLQ G-10	1795	-0-	1795	2713	60 23	1 9	1712	2	Y	21	43	1			5
04	DLQ G-10	2463	-0-	2463	5176	84 8	1 9	2371	2	Y	7					12
05	DLQ G-10	2359	-0-	2359	7535	80 40	1 9	2239	2	Y	36					48
06	DLQ G-10	1420	-0-	1420	8955	52 4	1 9	1364	2	Y	4					52
07	DLQ G-10	1929	-0-	1929	10884	69 18	1 9	1842	2	Y	16	60	1			8

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1223	-0-		1223	1223	42	1	1157	2	Y	22					32
								24	9									
03	DLQ G-10		1323	-0-		1323	2546	44	1	1262	2	Y	15	43	1			4
								17	9									
04	DLQ G-10		1374	-0-		1374	3920	47	1	1323	2	Y	4					8
								4	9									
05	DLQ G-10		1475	-0-		1475	5395	50	1	1401	2	Y	22					30
								24	9									
06	DLQ G-10		1309	-0-		1309	6704	48	1	1257	2	Y	4					34
								4	9									
07	DLQ G-10		1643	-0-		1643	8347	59	1	1570	2	Y	13	40	1			7
								14	9									

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

02	DLQ G-10		1455	-0-		1455	1455	50	1	1376	2	Y	26					39
								29	9									
03	DLQ G-10		1559	-0-		1559	3014	52	1	1487	2	Y	18	52	1			5
								20	9									
04	DLQ G-10		1646	-0-		1646	4660	56	1	1586	2	Y	4					9
								4	9									
05	DLQ G-10		1485	-0-		1485	6145	50	1	1410	2	Y	23					32
								25	9									
06	DLQ G-10		1483	-0-		1483	7628	54	1	1425	2	Y	4					36
								4	9									
07	DLQ G-10		1321	-0-		1321	8949	47	1	1262	2	Y	11	41	1			6
								12	9									

GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					17
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					17
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					17
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					17
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	5	3	8			2
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					2
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	322	1	1064	2	Y	12	31	1			18
							13	9									
03	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	284	1	855	2	Y	16	7	8			27
							18	9									
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	283	1	903	2	Y	17	8	8			36
							19	9									
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	325	1	1003	2	Y	24	47	1			13
							26	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	367	1	938	2	Y	23	7	8			29
							25	9									
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	366	1	959	2	Y	3					32
							3	9									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

02	3248	X	2719	-0-	-529	-0-	2719	2			Y	-0-					10
03	3658	X	3067	-0-	-591	-0-	3058	2	9	9	Y	8	7	8			11
04	3540	X	2376	-0-	-1164	-0-	2365	2	11	9	Y	10	8	8			13
05	3658	X	8	-0-	-3650	-0-	8	2			Y	-0-					13
06	2970	X	356	-0-	-2614	-0-	348	2	8	9	Y	7	4	8			16
07	3069	X	2206	-0-	-863	-0-	2204	2	2	9	Y	2					18

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 183433 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 8586 - 9672

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	401	1	1326	2	Y	13	35	1			19
							14	9									
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	493	1	1483	2	Y	19	8	8			30
							21	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	481	1	1535	2	Y	9	7	8			32
							10	9									
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	525	1	1620	2	Y	8	34	1			6
							9	9									
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	521	1	1331	2	Y	14	6	8			14
							15	9									
07	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	568	1	1486	2	Y	8					22
							9	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	343	2			N	-0-					55
03	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	2			N	-0-					55
04	390	N	131	-0-	-259	-0-	131	2			N	-0-					55
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					55
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					55
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					55

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2517	2	87	9	Y	79	177	1			104
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					104
04	2700	N	2669	-0-	-31	-0-	2552	2	117	9	Y	106	175	1			35
05	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			Y	-0-					35
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2577	2	77	9	Y	70					105
07	2759	N	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			Y	-0-					105

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761

02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	350	1	1157	2	Y	6	45	1			12
							7	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	385	1	1157	2	Y	24	6	8			30
							26	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	374	1	1195	2	Y	8	6	8			32
							9	9									
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	356	1	1098	2	Y	14	36	1			10
							15	9									
06	1530	N	913	-0-	-617	-0-	250	1	641	2	Y	20	10	8			20
							22	9									
07	1643	N	998	-0-	-645	-0-	275	1	720	2	Y	3					23
							3	9									

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

02	1932	N	1629	-0-	-303	-0-	204	1	1422	2	N	3	1	8			124
							3	9									
03	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	154	1	1207	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	189	1	1401	2	N	5					129
							6	9									
05	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	163	1	1176	2	N	2					131
							2	9									
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	136	1	990	2	N	-0-					131
07	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	157	1	1166	2	N	-0-					131

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	77	1	539	2	Y	19	42	1	4	8	14
							21	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	Y	16	4	8			26
							18	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	113	1	839	2	Y	13	19	1	2	8	18
							14	9									
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	73	1	527	2	Y	14	2	8			30
							15	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	190	1	1379	2	Y	24	3	8			51
							26	9									
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	152	1	1127	2	Y	14	45	1	4	8	16
							15	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
02	2352	N	2282	-0-	-70	-0-	246	1	2025	2	N	10					130
							11	9									
03	2697	N	2151	-0-	-546	-0-	102	1	2049	2	N	-0-					130
04	2460	N	1901	-0-	-559	-0-	1893	2	8	9	N	7					137
05	2542	N	1875	-0-	-667	-0-	1875	2			N	-0-					137
06	2070	N	1703	-0-	-367	-0-	1703	2			N	-0-					137
07	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			N	-0-					137

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	251	-0-	-533	-0-	31	1	219	2	N	1	1	8			145
							1	9									
03	434	N	128	-0-	-306	-0-	14	1	113	2	N	1	1	8			145
							1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	15					160
							17	9									
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	19	1	136	2	N	-0-					160
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					160
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					160

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2460	-0-	-4	-0-	309	1	2150	2	Y	1	11	1	1	8	1
							1	9									
03	1488	N	732	-0-	-756	-0-	82	1	637	2	Y	12	2	8			11
							13	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	89	1	657	2	Y	7	7	1	3	8	8
							8	9									
05	2728	N	1883	-0-	-845	-0-	229	1	1650	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	265	1	1924	2	Y	15	2	8			23
							17	9									
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	268	1	1990	2	Y	15	20	1	2	8	16
							17	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3289	2	7	9	Y	6					60
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3273	2	11	9	Y	10	8	8			62
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3098	2	12	9	Y	11	9	8			64
05	3658	X	2900	-0-	-758	-0-	2900	2			Y	-0-					64
06	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	3178	2	30	9	Y	27	10	8			81
07	3658	X	3236	-0-	-422	-0-	3235	2	1	9	Y	1					82

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-		131	1	912	2	Y	6	25	1	3	8	4
									7	9									
03	1302	N	1029	-0-		-273	-0-		115	1	897	2	Y	15	3	8			16
									17	9									
04	1200	N	981	-0-		-219	-0-		115	1	848	2	Y	16	11	1	4	8	17
									18	9									
05	1178	N	1177	-0-		-1	-0-		143	1	1026	2	Y	7	4	8			20
									8	9									
06	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-		161	1	1171	2	Y	15	3	8			32
									17	9									
*07	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-		127	1	946	2	Y	18	28	1	4	8	18
									20	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

02	1120	N	1083	-0-		-37	-0-		136	1	944	2	Y	3	17	1	1	8	2
									3	9									
03	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-		169	1	1321	2	Y	17	1	8			18
									19	9									
04	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-		169	1	1253	2	Y	15	13	1	3	8	17
									17	9									
05	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-		162	1	1167	2	Y	6	3	8			20
									7	9									
06	1470	N	993	-0-		-477	-0-		118	1	858	2	Y	15	3	8			32
									17	9									
07	1488	N	966	-0-		-522	-0-		113	1	840	2	Y	12	28	1	3	8	13
									13	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

02	886	N	886	-0-		-0-	-0-		108	1	750	2	N	25	3	8			152
									28	9									
03	547	N	547	-0-		-0-	-0-		60	1	467	2	N	18	152	1	4	8	14
									20	9									
04	531	N	531	-0-		-0-	-0-		62	1	459	2	N	9	3	8			20
									10	9									
05	992	N	592	-0-		-400	-0-		69	1	495	2	N	25	2	8			43
									28	9									
06	555	N	555	-0-		-0-	-0-		67	1	484	2	N	4	2	8			45
									4	9									
*07	627	N	627	-0-		-0-	-0-		74	1	547	2	N	5	3	8			47
									6	9									

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	108	1	753	2	Y	-0-					9
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	97	1	755	2	Y	7					16
							8	9									
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	94	1	699	2	Y	4					20
							4	9									
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	102	1	733	2	Y	2					22
							2	9									
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	83	1	602	2	Y	7					29
							8	9									
*07	837	N	783	-0-	-54	-0-	93	1	690	2	Y	-0-					29

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	1					2
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					2
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					2
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					2
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					2
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

02	952	X	562	-0-	-390	-0-	70	1	489	2	Y	3	2	8			187
							3	9									
03	1054	X	664	-0-	-390	-0-	75	1	585	2	Y	4	158	1	2	8	31
							4	9									
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
05	651	X	522	-0-	-129	-0-	64	1	457	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	630	X	480	-0-	-150	-0-	58	1	421	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*07	899	X	868	-0-	-31	-0-	103	1	765	2	Y	-0-					32

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

02	1316	N	1027	-0-	-289	-0-	128	1	890	2	Y	8	22	1	4	8	5
							9	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	139	1	1083	2	Y	22	4	8			23
							24	9									
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	107	1	795	2	Y	21	15	1	6	8	23
							23	9									
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	119	1	856	2	Y	9	5	8			27
							10	9									
06	1200	N	403	-0-	-797	-0-	48	1	348	2	Y	6	3	8			30
							7	9									
07	961	N	71	-0-	-890	-0-	8	1	62	2	Y	1	27	1	1	8	3
							1	9									

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					11
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					11
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					11
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					11
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3					14

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	748	-0-	-92	-0-	93	1	645	2	Y	9	1	8			16
							10	9									
03	1054	X	707	-0-	-347	-0-	80	1	623	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
04	1020	X	646	-0-	-374	-0-	73	1	540	2	Y	30	2	8			47
							33	9									
05	1054	X	665	-0-	-389	-0-	79	1	567	2	Y	17	53	1	1	8	10
							19	9									
06	930	X	627	-0-	-303	-0-	74	1	539	2	Y	13	1	8			22
							14	9									
07	837	X	698	-0-	-139	-0-	80	1	592	2	Y	24	1	8			45
							26	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	599	-0-	-297	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	8			85
03	992	X	656	-0-	-336	-0-	654	2	2	9	Y	2	2	8			85
04	960	X	554	-0-	-406	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	8			85
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	Y	2	2	8			85
06	630	X	618	-0-	-12	-0-	563	2	55	9	Y	50	1	8			134
*07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	817	2	24	9	Y	22	2	8			154

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	127	1	887	2	Y	21	1	8			26
							23	9									
03	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	113	1	884	2	Y	29	2	8			53
							32	9									
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	116	1	860	2	Y	20	2	8			71
							22	9									
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	127	1	917	2	Y	11	73	1	2	8	7
							12	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	122	1	887	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	126	1	934	2	Y	7	1	8			17
							8	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			169
03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8			169
04	1020	N	824	-0-	-196	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8			169
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	949	2	1	9	N	1	1	8			169
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			169
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	1	8			169

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	2			Y	-0-					4
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			Y	-0-					4
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					4
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					4
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					4
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			Y	-0-					4

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	81	1	565	2	N	2	1	8			63
							2	9									
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	61	1	479	2	N	2	2	8			63
							2	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	2	2	8			63
							2	9									
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	78	1	560	2	N	2	2	8			63
							2	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	88	1	636	2	N	2	2	8			63
							2	9									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	681	2	N	2	2	8			63
							2	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2750	-0-	-302	-0-	124	1	2595	2	Y	28					111
							31	9									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	184	1	3568	2	Y	2					113
							2	9									
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	157	1	2962	2	Y	50	92	1			71
							55	9									
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	2	Y	43	13	8			101
							47	9									
06	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	173	1	3197	2	Y	4					105
							4	9									
07	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	173	1	3241	2	Y	5					110
							6	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1					137
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	N	1					138
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1					139
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2069	2	55	9	N	50	9	8			180
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2044	2	2	9	N	2					182
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2071	2	57	9	N	52	186	1			48

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3246	-0-	-282	-0-	146	1	3069	2	Y	28					111
							31	9									
03	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	185	1	3581	2	Y	3					114
							3	9									
04	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	156	1	2950	2	Y	50	91	1			73
							55	9									
05	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	156	1	2986	2	Y	28	15	8			86
							31	9									
06	3660	X	2954	-0-	-706	-0-	151	1	2799	2	Y	4					90
							4	9									
07	3782	X	3161	-0-	-621	-0-	160	1	2997	2	Y	4					94
							4	9									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	386	2	1	9	Y	1	11	1			3
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	635	2	14	9	Y	13	2	8			14
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	Y	15	7	8			22
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	2	39	9	Y	35	42	1			15
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	Y	15	5	8			25
07	775	N	481	-0-	-294	-0-	468	2	13	9	Y	12					37

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 #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3812	2	44	9	N	40	177	1			41
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4467	2	3	9	N	3					44
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4627	2	94	9	N	85					129
*05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5638	2	22	9	N	20	11	8			138
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5002	2	10	9	N	9					147
*07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4882	2	8	9	N	7					154

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

02	4172	X	3722	-0-	-450	-0-	168	1	3531	2	N	21					174
							23	9									
03	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	184	1	3561	2	N	16					190
							18	9									
04	4470	X	3708	-0-	-762	-0-	185	1	3492	2	N	28	176	1			42
							31	9									
05	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	203	1	3873	2	N	20	13	8			49
							22	9									
06	4260	X	4021	-0-	-239	-0-	205	1	3795	2	N	19					68
							21	9									
*07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	210	1	3925	2	N	17					85
							19	9									

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

02	1848	N	702	-0-	-1146	-0-	702	2			N	-0-					45
03	3100	N	4386	-0-	1286	1286	4284	2	102	9	N	93					138
04	3000	N	2824	-0-	-176	1110	2805	2	19	9	N	17					155
05	3100	N	2832	-0-	-268	842	2775	2	57	9	N	52	12	8			195
06	3000	N	2629	-0-	-371	471	2604	2	25	9	N	23	186	1			32
*07	3100	N	2741	-0-	-359	112	2669	2	72	9	N	65					97

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

02	3080	X	2718	-0-	-362	-0-	122	1	2553	2	N	39					128
							43	9									
03	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	141	1	2730	2	N	43					171
							47	9									
04	2730	X	2704	-0-	-26	-0-	135	1	2552	2	N	15					186
							17	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	189	1	3621	2	N	104	180	1	9	8	101
							114	9									
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	167	1	3086	2	N	19					120
							21	9									
*07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	178	1	3335	2	N	34					154
							37	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	197	1	4128	2	Y	16					76
							18	9									
03	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	215	1	4167	2	Y	40	78	1			38
							44	9									
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	212	1	4009	2	Y	42					80
							46	9									
05	4805	X	4470	-0-	-335	-0-	221	1	4231	2	Y	16	9	8			87
							18	9									
06	4650	X	3899	-0-	-751	-0-	199	1	3678	2	Y	20					107
							22	9									
07	4805	X	3977	-0-	-828	-0-	198	1	3696	2	Y	75	95	1			87
							83	9									

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 #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2680	2	4	9	N	4					176
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2854	2	3	9	N	3					179
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2746	2	23	9	N	21					200
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2910	2	172	9	N	156	185	1	8	8	163
06	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2798	2	13	9	N	12					175
07	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2868	2	3	9	N	3					178

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1288	-0-	-308	-0-	59	1	1229	2	N	-0-					106
03	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	77	1	1493	2	N	3					109
							3	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	N	-0-					109
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	87	1	1662	2	N	75	6	8			178
							83	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	2	N	-0-					178
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	2	N	1					179
							1	9									

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	121	1	2537	2	N	-0-					115
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	145	1	2809	2	N	3					118
							3	9									
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	127	1	2403	2	N	1					119
							1	9									
05	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	107	1	2047	2	N	79	11	8			187
							87	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	140	1	2585	2	N	-0-					187
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	139	1	2600	2	N	2					189
							2	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5510	2	6	9	N	5					75
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5965	2	4	9	N	4					79
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					79
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6123	2	90	9	N	82	32	8			129
06	5910	X	5834	-0-	-76	-0-	5833	2	1	9	N	1					130
07	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6018	2	10	9	N	9					139

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4932	-0-	-640	-0-	223	1	4687	2	Y	20					108
							22	9									
03	6169	X	5846	-0-	-323	-0-	285	1	5519	2	Y	38	103	1			43
							42	9									
04	5670	X	5245	-0-	-425	-0-	262	1	4946	2	Y	34					77
							37	9									
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	285	1	5459	2	Y	18	15	8			80
							20	9									
06	5670	X	5199	-0-	-471	-0-	266	1	4914	2	Y	17					97
							19	9									
07	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	277	1	5186	2	Y	86	83	1			100
							95	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1845	2	89	9	N	81	174	1			63
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1					64
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	1986	2	88	9	N	80					144
*05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2026	2	19	9	N	17	9	8			152
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1868	2	54	9	N	49					201
07	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	1943	2	3	9	N	3					204

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1135	2	7	9	Y	6	24	1			9
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1183	2	12	9	Y	11	4	8			16
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1273	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2	17	1			1
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	1	8			3
07	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			Y	-0-					3

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2224	-0-	-212	-0-	2212	3	12	9	N	11					105
03	2635	N	2412	-0-	-223	-0-	2410	3	2	9	N	2					107
04	2610	N	2167	-0-	-443	-0-	2165	3	2	9	N	2					109
05	2449	N	2012	-0-	-437	-0-	1968	3	44	9	N	40					149
06	2340	N	2089	-0-	-251	-0-	2036	2	53	9	N	48					197
07	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	1809	3	3	9	N	3	140	1			60

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					50
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2556	3	9	9	N	8					58
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					62
05	2852	N	2166	-0-	-686	-0-	2160	3	6	9	N	5					67
06	2490	N	1788	-0-	-702	-0-	1787	2	1	9	N	1					68
07	2418	N	1805	-0-	-613	-0-	1803	3	2	9	N	2					70

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1622	-0-	-30	-0-	1622	3			N	-0-					89
03	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					89
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1667	3	1	9	N	1					90
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					90
06	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	1541	2	21	9	N	19					109
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	1552	3			N	-0-					109

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	395	-0-	-165	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	N	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8595 - 9584

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		10030	-0-	10030	10030	487	1	9543	2	N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		16924	-0-	16924	26954	794	1	16130	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	87	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	48	1	944	2	N	-0-					-0-
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	147	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	133	1	2768	2	N	-0-					-0-
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	2	N	-0-					-0-
05	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	149	1	2828	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3007	-0-	7	7	146	1	2861	2	N	-0-					-0-
*07	3050	N	3043	-0-	-7	-0-	143	1	2900	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

02	2464	N	1385	-0-	-1079	-0-	75	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	128	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	125	1	2449	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	118	1	2405	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3329	-0-	529	2252	181	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3316	-0-	216	2468	152	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3331	-0-	331	2799	166	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3423	-0-	323	3122	172	1	3251	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2815	-0-	-185	2937	137	1	2678	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	1946	-0-	-1154	1783	91	1	1855	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

02	252	N	29	-0-	-223	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	N	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

02	4116	X	4044	-0-	-72	-0-	219	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	199	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	199	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	229	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	221	1	4325	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	203	1	4129	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 5 RRCID -> 146496 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9666 - 9874

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9665 - 9868

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	82	1	1422	2	N	-0-			-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	77	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	73	1	1479	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3550	-0-	-314	-0-	193	1	3357	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4030	-0-	-248	-0-	185	1	3845	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	194	1	3691	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	186	1	3517	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	170	1	3327	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	176	1	3578	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	236	1	4106	2	N	-0-			-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	222	1	4609	2	N	-0-			-0-
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	254	1	4833	2	N	-0-			-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	257	1	4861	2	N	-0-			-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	240	1	4691	2	N	-0-			-0-
*07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	233	1	4736	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	N	-0-			-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1244	2	N	-0-			-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-			-0-
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1886	-0-	-270	-0-	102	1	1784	2	N	-0-			-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	109	1	2259	2	N	-0-			-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	133	1	2530	2	N	-0-			-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	117	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	93	1	1821	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	1796	-0-	-963	-0-	84	1	1712	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	255	1	4440	2	N	-0-			-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	221	1	4596	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3476	-0-	-934	-0-	174	1	3302	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	199	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3807	-0-	-603	-0-	185	1	3622	2	N	-0-			-0-
*07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	239	1	4862	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3722	-0-	-114	-0-	202	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3441	-0-	-806	-0-	158	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3483	-0-	-687	-0-	174	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	158	1	2990	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3353	-0-	-817	-0-	163	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2982	-0-	-1141	-0-	140	1	2842	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	95	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	89	1	1740	2	N	-0-					-0-
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	203	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	194	1	4026	2	N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	212	1	4041	2	N	-0-					-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	214	1	4048	2	N	-0-					-0-
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	207	1	4044	2	N	-0-					-0-
*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	208	1	4225	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	197	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	174	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	164	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	166	1	3146	2	N	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	199	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2842	-0-	-971	-0-	133	1	2709	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	74	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	N	-0-					-0-
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	278	1	4844	2	N	202	346	1			157
							222	9									
03	3565	X	2855	-0-	-710	-0-	123	1	2555	2	N	161	167	1			151
							177	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	188	1	3581	2	N	197					348
							217	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	214	1	4056	2	N	150	362	1			136
							165	9									
06	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	144	1	2817	2	N	156					292
							172	9									
*07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	224	1	4558	2	N	198	348	1			142
							218	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	133	1	2312	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4173	-0-	1073	1073	192	1	3981	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4509	-0-	1509	2582	225	1	4284	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5211	-0-	2111	4693	261	1	4950	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4699	-0-	1699	6392	228	1	4471	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4782	-0-	1682	8074	224	1	4558	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	118	1	2063	2	N	-0-			-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2928	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3163	-0-	163	163	158	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	3004	N	2841	-0-	-163	-0-	143	1	2698	2	N	-0-			-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	110	1	2157	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	90	1	1831	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	220	1	3831	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	209	1	4348	2	N	-0-			-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	213	1	4046	2	N	-0-			-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	240	1	4540	2	N	-0-			-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	198	1	3885	2	N	-0-			-0-
*07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	227	1	4612	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

02	2352	N	2271	-0-	-81	-0-	123	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	114	1	2364	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	123	1	2343	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	120	1	2268	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	109	1	2138	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	1899	-0-	-643	-0-	89	1	1810	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	N	-0-			-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	N	-0-			-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1817	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	91	1	1721	2	N	-0-			-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	N	-0-			-0-
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

02	4536	X	3015	-0-	-1521	-0-	164	1	2851	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	3098	-0-	-1924	-0-	142	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3351	-0-	-1209	-0-	167	1	3184	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	177	1	3344	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	156	1	3062	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	155	1	3148	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	64	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	84	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	62	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	95	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	101	1	1981	2	N	-0-					-0-
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	96	1	1948	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	64	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	55	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	81	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					-0-
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4922	-0-	2122	6762	267	1	4655	2	N	-0-					75
03	3100	N	5035	-0-	1935	8697	231	1	4804	2	N	-0-					75
04	3000	N	5040	-0-	2040	10737	252	1	4788	2	N	-0-					75
05	3100	N	4987	-0-	1887	12624	250	1	4737	2	N	-0-					75
06	3000	N	4205	-0-	1205	13829	204	1	4001	2	N	-0-					75
*07	3100	N	4345	-0-	1245	15074	204	1	4141	2	N	-0-					75

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4255	-0-	-589	-0-	231	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	226	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	249	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	226	1	4272	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4535	-0-	-925	-0-	220	1	4315	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3508	-0-	-1638	-0-	165	1	3343	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	91	1	1887	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	95	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	92	1	1799	2	N	-0-					-0-
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	115	1	2337	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2880	-0-	-4	-0-	156	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	133	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	141	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	131	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2487	-0-	-603	-0-	121	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2654	-0-	-539	-0-	125	1	2529	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	86	1	1629	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	86	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	84	1	1639	2	N	-0-					-0-
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	98	1	1986	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

02	2800	N	3853	-0-	1053	73861	209	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2389	-0-	-711	73150	110	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3566	-0-	566	73716	178	1	3388	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3464	-0-	364	74080	174	1	3290	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2272	-0-	-728	73352	110	1	2162	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2875	-0-	-225	73127	135	1	2740	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

02	5208	X	3189	-0-	-2019	-0-	173	1	3016	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4111	-0-	-1221	-0-	189	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4505	-0-	-655	-0-	225	1	4280	2	N	-0-					-0-
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	248	1	4704	2	N	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	224	1	4394	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	198	1	4019	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907						N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					20
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	262	-0-	-242	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	436	1	1205	2	N	-0-					88
03	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	406	1	1343	2	N	-0-					88
*04	1800	N	1349	-0-	-451	-0-	437	1	912	2	N	-0-					88
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	399	1	1092	2	N	-0-					88
*06	1680	N	1082	-0-	-598	-0-	276	1	806	2	N	-0-					88
*07	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	276	1	947	2	N	-0-					88

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
LACY, A. WELL #: 1 RRCID -> 130843 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6429 - 6627

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

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS -A- WELL #: 10 RRCID -> 015774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 966

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

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

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	69	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	59	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	58	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	80	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	63	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	57	1	1142	2	N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		262	-0-	262	262	12	1	250	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		186	-0-	186	448	9	1	177	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	730	-0-	-362	-0-	720	2	10	9	N	9					56
03	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	969	2	32	9	N	29					85
04	990	X	810	-0-	-180	-0-	769	2	41	9	N	37					122
05	1023	X	382	-0-	-641	-0-	375	2	7	9	N	6					128
06	960	X	268	-0-	-692	-0-	268	2			N	-0-					128
07	992	X	235	-0-	-757	-0-	235	2			N	-0-					128

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5961	1	6	9	N	5					73
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6916	1	53	9	N	48					121
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6057	1	48	9	N	44					165
*06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	582	1	4609	3	N	135	110	1			190
							149	9									
*07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	557	1	4409	3	N	43					233
							47	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	N	-0-					40
*04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	163	1	896	3	N	3					43
							3	9									
*05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	200	1	859	3	N	17					60
							19	9									
*06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	889	3	N	27					87
							30	9									
*07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	107	1	854	3	N	26					113
							29	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2549	-0-	-1035	-0-	544	1	1987	3	N	16					97
							18	9									
03	3844	X	2874	-0-	-970	-0-	507	1	2350	3	N	15					112
							17	9									
04	3720	X	642	-0-	-3078	-0-	95	1	524	3	N	21					133
							23	9									
05	3379	X	430	-0-	-2949	-0-	47	1	366	3	N	15					148
							17	9									
06	3240	X	1406	-0-	-1834	-0-	157	1	1241	3	N	7					155
							8	9									
*07	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	268	1	2122	3	N	7	76	1			86
							8	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 120028 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	13	1	4646	2	N	-0-					82
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	15	1	5234	2	N	-0-					82
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	15	1	4811	2	N	-0-					82
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	15	1	5332	2	N	-0-					82
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	15	1	5329	2	N	-0-					82
*07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	16	1	4835	2	N	16					98
							18	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

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

ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					100
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

02	364	X	80	-0-	-284	-0-	13	1	67	2	N	-0-					20
03	310	X	70	-0-	-240	-0-	15	1	55	2	N	-0-					20
04	300	X	128	-0-	-172	-0-	14	1	114	2	N	-0-					20
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	12	1	878	2	N	-0-					20
*06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	14	1	1126	2	N	10					30
							11	9									
*07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	15	1	1026	2	N	-0-					30

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

02	196	X	185	-0-	-11	-0-	126	1	59	2	N	-0-					23
03	217	X	210	-0-	-7	-0-	138	1	72	2	N	-0-					23
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	90	1	161	2	N	-0-					23
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	140	1	64	2	N	-0-					23
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	96	1	179	2	N	-0-					23
*07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	122	1	155	2	N	-0-					23

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	675	-0-	-81	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	2	N	-0-					-0-
04	810	X	757	-0-	-53	-0-	38	1	719	2	N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
06	900	X	328	-0-	-572	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
07	930	X	148	-0-	-782	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1304	-0-	-600	-0-	19	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	25	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	27	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	19	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	22	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	22	1	1460	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BURNS, LIZZIE ET AL NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 203920 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2620 - 2854

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 161406 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2908 - 2914

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	133	138	1			1
							146	9									
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	245	137	1			109
							270	9									
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	105	158	1	1	8	55
							116	9									
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	123	166	1			12
							135	9									
06	240	X	51	-0-	-189	-0-	6	1	27	2	N	16					28
							18	9									
07	403	X	392	-0-	-11	-0-	16	1	241	2	N	123	142	1			9
							135	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		2592	-0-	2592	2592	6	1	2586	2	N	-0-					42
04	T. A.		841	-0-	841	3433	5	1	836	2	N	-0-					42
05	T. A.		314	-0-	314	3747	2	1	312	2	N	-0-					42
06	T. A.		1	-0-	1	3748	1	1			N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3748					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

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

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30324	X	13769	-0-	-16555	-0-	13761	2	8	9	N	7					86
03	33573	X	13054	-0-	-20519	-0-	13046	2	8	9	N	7					93
04	32490	X	9575	-0-	-22915	-0-	9572	2	3	9	N	3					96
05	33573	X	11174	-0-	-22399	-0-	11168	2	6	9	N	5					101
*06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10211	2	6	9	N	5					106
*07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10026	2	2	9	N	2	72	1			36

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER "A" WELL #: 10 RRCID -> 086456 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2860 - 2866

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					31
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					31
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					31
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1913	-0-	-102	-0-	75	1	1838	3	Y	-0-					-0-
*04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	69	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*06	1860	X	1806	-0-	-54	-0-	64	1	1742	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	63	1	1723	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	1815	3	36	9	Y	33					136
03	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1881	3	22	9	Y	20	124	1			32
04	2010	N	835	-0-	-1175	-0-	828	3	7	9	Y	6					38
05	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	1519	3	10	9	Y	9					47
06	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1786	3	10	9	Y	9					56
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	3	10	9	Y	9					65

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 48 U RRCID -> 203012 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5556 - 5869

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6119	-0-	-1217	-0-	545	1	5419	2	Y	141	120	1			58
							155	9									
03	8122	X	7436	-0-	-686	-0-	701	1	6518	2	Y	197	161	1			94
							217	9									
04	7860	X	6698	-0-	-1162	-0-	550	1	5911	2	Y	215	143	1			166
							237	9									
05	8122	X	7194	-0-	-928	-0-	339	1	6537	2	Y	289	300	1			155
							318	9									
06	7470	X	6346	-0-	-1124	-0-	308	1	5818	2	Y	200	219	1			136
							220	9									
07	7440	X	6466	-0-	-974	-0-	327	1	5982	2	Y	143	223	1			56
							157	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	255	1	1838	2	Y	-0-					2
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	285	1	1922	2	Y	-0-					2
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	273	1	1497	2	Y	33					35
							36	9									
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	309	1	2240	2	Y	10					45
							11	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	270	1	2036	2	Y	28	52	1			21
							31	9									
*07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	299	1	2016	2	Y	-0-					21

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			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
02	1708	N	1370	-0-	-338	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1082	1	178	9	N	162	197	1			160
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1084	1	193	9	N	175	164	1			171
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	959	1	252	9	N	229					400
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1096	1	217	9	N	197	195	1			402
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	113	1	894	3	N	200	386	1			216
							220	9									
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	127	1	1018	3	N	265	194	1			287
							292	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	443	1	1617	3	N	40	120	1	4	8	34
							44	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2265	1	34	9	N	31					65
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2181	1	35	9	N	32					97
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2277	1	33	9	N	30					127
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	242	1	1915	3	N	10					137
							11	9									
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	243	1	1937	3	N	2	125	1			14
							2	9									

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3475	-0-	675	2522	730	1	2666	3	N	72	19	8			163
							79	9									
03	3100	N	3740	-0-	640	3162	3683	1	57	9	N	52					215
04	6427	X	3265	-0-	-3162	-0-	3218	1	47	9	N	43	189	1			69
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	1	37	9	N	34					103
*06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	354	1	2799	3	N	34					137
							37	9									
*07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	318	1	2517	3	N	30					167
							33	9									

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					173
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	N	7					180
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	919	3	30	9	N	27					207
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	991	3	30	9	N	27					234
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	3	28	9	N	25	175	1			84

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
02	2660	X	2133	-0-	-527	-0-	458	1	1673	3	N	2	2	8			15
							2	9									
03	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	349	1	1619	3	N	8	3	8			20
							9	9									
04	2850	X	2228	-0-	-622	-0-	2228	3			N	-0-					20
05	2945	X	1410	-0-	-1535	-0-	1408	3	2	9	N	2					22
06	2850	X	1352	-0-	-1498	-0-	1343	3	9	9	N	8					30
07	2356	X	2098	-0-	-258	-0-	2096	3	2	9	N	2					32

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	24	1	1623	2	N	32					69
							35	9									
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	11	1	1757	2	N	41	13	1			97
							45	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	2	N	41					138
							45	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27					165
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	2	N	28					193
							31	9									
07	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	12	1	1794	2	N	29	199	1			23
							32	9									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	2	N	-0-					3
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					3
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	-0-					3
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					3
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	1	1	1			3
							1	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
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	293	1	808	2	N	8					63
							9	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	325	1	1075	2	N	-0-					63
04	1080	N	139	-0-	-941	-0-	41	1	85	2	N	12					75
							13	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	-0-					75
06	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	261	1	761	2	N	-0-					75
*07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	299	1	1024	2	N	1297					1372
							1427	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	153	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	151	1	688	2	N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	265	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	303	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	247	1	1530	2	N	-0-					-0-
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	232	1	1400	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	182	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	192	1	873	2	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	162	1	781	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	114	1	675	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	121	1	747	2	N	-0-					-0-
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	161	1	971	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

02	1988	N	1876	-0-	-112	-0-	329	1	1547	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	382	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	276	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	277	1	1715	2	N	-0-					-0-
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	265	1	1597	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	252	1	2019	2	Y	18					81
							20	9									
03	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	270	1	1956	2	Y	5					86
							6	9									
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	270	1	2677	2	Y	21					107
							23	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	279	1	2301	2	Y	15					122
							17	9									
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	270	1	2135	2	Y	11					133
							12	9									
07	2914	N	2783	-0-	-131	-0-	279	1	2496	2	Y	7					140
							8	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

02	784	N	595	-0-	-189	-0-	82	1	513	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	952	-0-	-164	-0-	119	1	833	2	N	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	123	1	783	2	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	128	1	803	2	N	-0-					-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	134	1	864	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	316	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	360	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	323	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	392	1	2329	2	N	-0-					-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	405	1	2503	2	N	-0-					-0-
*07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	427	1	2572	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	152	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	157	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	148	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	940	-0-	-290	-0-	129	1	811	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	977	-0-	-139	-0-	131	1	846	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	186	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	189	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	179	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	201	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	193	1	1217	2	N	-0-					-0-
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	200	1	1291	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	168	1	1603	2	N	9					77
							10	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	186	1	1581	2	N	3					80
							3	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	180	1	1724	2	N	7					87
							8	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	186	1	1736	2	N	7					94
							8	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	180	1	1672	2	N	5					99
							6	9									
07	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	156	1	1559	2	N	3					102
							3	9									

BLOCKER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029455 COMPL. DATE 03/04/1957 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6607 - 6616

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_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					15
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					15
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					15
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					15
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					15
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					15

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					53
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					57
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					57
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3					60
06	720	N	492	-0-	-228	-0-	484	3	8	9	N	7					67
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					67

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					102
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					102
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					102
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					102
06	870	N	90	-0-	-780	-0-	90	3			N	-0-					102
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					102

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					45
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					45
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					45
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					45
06	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	3			N	-0-					45
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					45

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					56
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					56
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					56
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	5	1	2683	3	N	28					128
							31	9									
03	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	7	1	2151	3	N	50					178
							55	9									
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	N	35	169	1			44
							39	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	N	27					71
							30	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	7	1	2314	3	N	25					96
							28	9									
*07	3100	N	3532	-0-	432	432	7	1	3458	3	N	61					157
							67	9									

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

02	2128	N	32	-0-	-2096	-0-	32	2			N	-0-					42
03	1767	N	7	-0-	-1760	-0-	7	2			N	-0-					42
04	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2025	2	8	9	N	7					49
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					49
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2					51
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					51

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	Y	2					5
							2	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	Y	2					7
							2	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	Y	9					16
							10	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	Y	3	17	1			2
							3	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					2
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	Y	-0-					2

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

02	3515	X	2593	-0-	-922	-0-	523	1	2062	2	Y	7	1	8			9
							8	9									
03	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	547	1	2173	2	Y	18	1	8			26
							20	9									
04	3390	X	2791	-0-	-599	-0-	566	1	2210	2	Y	14	1	8			39
							15	9									
05	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	651	1	2503	2	Y	7	41	1	1	8	4
							8	9									
06	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	623	1	2386	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
*07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	622	1	2396	2	Y	-0-					8

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					75
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					75
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					75
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					75
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					75
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	33	1	41	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
CLEVELAND-MALLORY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029461 COMPL. DATE 05/31/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

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
02	3500	X	3497	-0-	-3	-0-	3490	2	7	9	Y	6	6	8			24
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4126	2	22	9	Y	20	20	8			24
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					24
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4169	2	11	9	Y	10	10	8			24
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					24
*07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4123	2	98	9	Y	89	92	1			21

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	5	8			13
03	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	2547	2	14	9	Y	13	13	8			13
04	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	2584	2			Y	-0-					13
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2837	2	63	9	Y	57	5	8			65
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					65
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					65

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

02	2576	X	2494	-0-	-82	-0-	135	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	119	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2620	-0-	-50	-0-	131	1	2489	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	135	1	2550	2	N	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	124	1	2428	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	123	1	2494	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

02	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					23
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					23
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					23
05	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					23
06	810	N	464	-0-	-346	-0-	464	2			N	-0-					23
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					23

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

02	1833		1833	-0-	-0-	-0-	300	1	1436	2	N	87	87	0			-0-
							1	3	96	9							
03	1612		1497	-0-	-115	-0-	300	1	1113	2	N	75	75	0			-0-
							1	3	83	9							
04	1859		1859	-0-	-0-	-0-	300	1	1450	2	N	98	98	0			-0-
							1	3	108	9							
05	1612		1591	-0-	-21	-0-	300	1	1199	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
06	1560		1045	-0-	-515	-0-	300	1	694	2	N	45	45	0			-0-
							1	3	50	9							
07	1612	NO RPT		-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5402	-0-	-366	-0-	5400	3	2	9	N	2	2	8			143
03	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	6242	3	89	9	N	81	193	1			31
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5990	3	85	9	N	77					108
05	6231	X	5937	-0-	-294	-0-	5872	3	65	9	N	59					167
06	6120	X	6026	-0-	-94	-0-	5990	3	36	9	N	33					200
07	6324	X	5788	-0-	-536	-0-	5712	3	76	9	N	69	189	1			80

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	17	2	1	9	N	1					42
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	5038	-0-	-30	-0-	5019	2	19	9	N	17					202
03	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	5299	2	11	9	N	10					212
04	5580	X	4555	-0-	-1025	-0-	4544	2	11	9	N	10					222
05	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5282	2	11	9	N	10					232
06	5400	X	5048	-0-	-352	-0-	5040	2	8	9	N	7					239
07	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	4955	2	11	9	N	10	182	1			67

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1204	-0-	-1764	-0-	1198	1	6	9	N	5	67	1			33
03	3286	X	2295	-0-	-991	-0-	2295	1			N	-0-					33
04	2910	X	1172	-0-	-1738	-0-	1158	1	14	9	N	13					46
05	3007	X	864	-0-	-2143	-0-	853	1	11	9	N	10					56
*06	2520	X	443	-0-	-2077	-0-	62	1	381	3	N	-0-					56
07	1333	X	654	-0-	-679	-0-	88	1	540	3	N	24					80
							26	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	14	1	1624	2	N	27					76
							30	9									
03	2015	N	1217	-0-	-798	-0-	15	1	1195	2	N	6	70	1			12
							7	9									
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	15	1	1660	2	N	21					33
							23	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	21					54
							23	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1205	2	N	14					68
							15	9									
07	1767	N	1190	-0-	-577	-0-	15	1	1160	2	N	14					82
							15	9									

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
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	14	1	4931	2	N	77	182	1			27
							85	9									
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	15	1	4937	2	N	174	179	1			22
							191	9									
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	15	1	4119	2	N	325	179	1			168
							358	9									
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	16	1	4971	2	N	82	185	1			65
							90	9									
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	14	1	4129	2	N	133					198
							146	9									
*07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	16	1	4668	2	N	171	342	1			27
							188	9									

GMX RESOURCES INC. 311408
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 197438 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6287

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			150
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			150
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			150
05	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2		N	-0-			150
06	1080 N	913	-0-	-167	-0-	913	2		N	-0-			150
07	992 N	807	-0-	-185	-0-	807	2		N	-0-			150

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

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

02	7728 X	6808	-0-	-920	-0-	6734	3	74 9	Y	67	57	1		25
03	8556 X	7014	-0-	-1542	-0-	6950	3	64 9	Y	58	57	1		26
04	8280 X	5417	-0-	-2863	-0-	5364	3	53 9	Y	48	54	1		20
05	8463 X	7386	-0-	-1077	-0-	7386	3		Y	-0-	20	1		-0-
06	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3		Y	-0-				-0-
*07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3		Y	-0-				-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1305	-0-	-1495	-0-	1304	3	1	9	Y	1					33
03	3100	X	1622	-0-	-1478	-0-	1556	3	66	9	Y	60	81	1			12
04	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	2189	3			Y	-0-					12
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					12
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					12
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					12

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	557	-0-	-253	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	920	-0-	-32	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2926	2	15	9	N	14					35
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					35
04	3000	X	1533	-0-	-1467	-0-	210	1	1321	2	N	2					37
							2	9									
05	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	323	1	2564	2	N	16					53
							18	9									
06	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			N	-0-					53
07	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					53

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	4247	-0-	-2025	-0-	209	1	3856	2	Y	165	117	1			89
							182	9									
03	5208	X	4521	-0-	-687	-0-	222	1	4094	2	Y	186	181	1			94
							205	9									
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	392	1	7203	2	Y	254	266	1			82
							279	9									
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	443	1	8537	2	Y	268	282	1			68
							295	9									
06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	444	1	8387	2	Y	206	194	1			80
							227	9									
*07	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	474	1	8664	2	Y	206	250	1			36
							227	9									

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
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	611	1	4424	2	Y	5					161
							6	9									
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	689	1	5344	2	Y	-0-					161
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	463	1	3665	2	Y	-0-					161
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	554	1	4362	2	Y	-0-					161
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	579	1	4456	2	Y	-0-					161
*07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	663	1	4954	2	Y	7					168
							8	9									

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	262	1	3437	2	Y	-0-					5
03	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	285	1	3641	2	Y	-0-					5
04	3870	X	2018	-0-	-1852	-0-	202	1	1816	2	Y	-0-					5
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	318	1	4213	2	Y	2					7
							2	9									
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	283	1	3704	2	Y	-0-					7
*07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	322	1	4196	2	Y	-0-					7

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

02	8932	X	7092	-0-	-1840	-0-	855	1	6185	2	Y	47					76
							52	9									
03	10013	X	8020	-0-	-1993	-0-	909	1	7042	2	Y	63	114	1			25
							69	9									
04	9690	X	8211	-0-	-1479	-0-	912	1	7203	2	Y	87	48	1			64
							96	9									
05	8649	X	7364	-0-	-1285	-0-	821	1	6465	2	Y	71	58	1			77
							78	9									
06	7920	X	7098	-0-	-822	-0-	813	1	6239	2	Y	42	89	1			30
							46	9									
07	8494	X	7477	-0-	-1017	-0-	880	1	6565	2	Y	29	30	1			29
							32	9									

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
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	425	1	3082	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	440	1	3407	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	410	1	3239	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	426	1	3360	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	405	1	3102	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
*07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	300	1	2238	2	Y	22	20	1			7
							24	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	251	1	4649	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	264	1	4873	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
04	4770	X	3466	-0-	-1304	-0-	179	1	3287	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	4929	X	3029	-0-	-1900	-0-	149	1	2880	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3082	-0-	-1688	-0-	155	1	2927	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3944	-0-	-985	-0-	205	1	3739	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	48	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	52	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	2	Y	-0-					-0-
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	80	1	596	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-	27	1			-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	Y	-0-			-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-			-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	-0-			-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-			-0-
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	Y	-0-			-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	78	1	1446	2	Y	-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-			-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	86	1	1581	2	Y	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	-0-			-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	85	1	1547	2	Y	-0-			-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //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
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	881	1	6373	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	1565	1	12121	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	10560	X	9188	-0-	-1372	-0-	1032	1	8143	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
05	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1321	1	10393	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	12120	X	7114	-0-	-5006	-0-	819	1	6282	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	12524	X	3122	-0-	-9402	-0-	368	1	2745	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	12	1	2810	2	N	3					15
							3	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	15	1	2371	2	N	25					40
							28	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1	1987	2	N	3					43
							3	9									
05	3100	N	4582	-0-	1482	1482	16	1	4544	2	N	20					63
							22	9									
06	4590	X	3108	-0-	-1482	-0-	13	1	3076	2	N	17					80
							19	9									
*07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	16	1	3206	2	N	17					97
							19	9									

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	270	1	1612	2	N	8					31
							9	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	310	1	1257	2	N	7					38
							8	9									
04	1950	N	712	-0-	-1238	-0-	230	1	481	2	N	1					39
							1	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	N	4					43
							4	9									
06	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	280	1	975	2	N	-0-					43
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	290	1	1424	2	N	-0-					43

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	280	1	4190	2	N	8					140
							9	9									
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	300	1	4694	2	N	14					154
							15	9									
04	4170	X	1616	-0-	-2554	-0-	200	1	1409	2	N	6					160
							7	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	310	1	4398	2	N	7					167
							8	9									
06	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	300	1	3708	2	N	5					172
							6	9									
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	270	1	3080	2	N	2					174
							2	9									

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	399	1	1102	2	N	13	148	1			92
							14	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	495	1	1635	2	N	19					111
							21	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	550	1	1147	2	N	22					133
							24	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	523	1	1431	2	N	28					161
							31	9									
06	2070	N	1647	-0-	-423	-0-	417	1	1217	2	N	12					173
							13	9									
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	405	1	1387	2	N	14					187
							15	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

02	1988 N	1897	-0-	-91	-0-	496	1	1371	2	N	27	137	1		30
						30	9								
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	525	1	1733	2	N	27				57
						30	9								
04	2070 N	1782	-0-	-288	-0-	566	1	1180	2	N	33				90
						36	9								
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	624	1	1708	2	N	54				144
						59	9								
06	2220 N	1954	-0-	-266	-0-	498	1	1453	2	N	3				147
						3	9								
*07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	481	1	1648	2	N	1				148
						1	9								

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GMX RESOURCES INC. 311408
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1497	3	47	9	N	43					134
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1579	3	55	9	N	50					184
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1599	3	37	9	N	34					218
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1807	3	70	9	N	64					282
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1740	3	68	9	N	62	185	1			159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TIMMINS WELL #: B 1 RRCID -> 029514 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6534 - 6541

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

02	2800	N	2871	-0-	71	71	300	1	2531	2	N	32					59
							5	4	35	9							
03	2888	N	2817	-0-	-71	-0-	300	1	2481	2	N	28					87
							5	4	31	9							
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	300	1	2466	2	N	23					110
							5	4	25	9							
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	300	1	2753	2	N	12					122
							5	4	13	9							
*06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	300	1	3001	2	N	18					140
							5	4	20	9							
*07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					140

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3440	2	26	9	N	24					111
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3990	2	39	9	N	35					146
04	1920 X	134	-0-	-1786	-0-	134	2			N	-0-					146
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2612	2	6	9	N	5					151
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3958	2	19	9	N	17					168
*07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4170	2	17	9	N	15	164	1			19

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

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
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	177	1	699	2	N	10					107
							11	9									
03	1519	N	898	-0-	-621	-0-	230	1	655	2	N	12					119
							13	9									
04	1350	N	880	-0-	-470	-0-	204	1	675	2	N	1					120
							1	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	279	1	748	2	N	7					127
							8	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	270	1	663	2	N	5					132
							6	9									
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	209	1	589	2	N	2					134
							2	9									

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	90	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	187	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	94	1	1907	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

02	2156	N	403	-0-	-1753	-0-	403	2			Y	-0-					3
03	2387	X	356	-0-	-2031	-0-	356	2			Y	-0-					3
04	2310	X	334	-0-	-1976	-0-	334	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	2387	X	384	-0-	-2003	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	2160	X	446	-0-	-1714	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6162 - 6198

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

02	2408	X	2158	-0-	-250	-0-	2158	2			N	-0-					98
03	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					98
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2754	2	73	9	N	66	145	1			19
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					19
06	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					19
07	2914	N	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			N	-0-					19

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1256	2	89	9	Y	81	131	1	33	8	21
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1604	2	180	9	Y	164	57	8			128
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					128
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1864	2	29	9	Y	26	26	8			128
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1708	2	59	9	Y	54	54	8			128
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					128

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

02	4396	X	4116	-0-	-280	-0-	29 24	1 9	4063	3	Y	22	24	1			28
03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	44 34	1 9	4622	3	Y	31	24	1			35
04	4710	X	3790	-0-	-920	-0-	32 26	1 9	3732	3	Y	24	24	1			35
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	60 18	1 9	7167	3	Y	16	25	1			26
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	59 29	1 9	6865	3	Y	26	23	1			29
*07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	46 25	1 9	6336	3	Y	23	24	1			28

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

02	8540	X	7690	-0-	-850	-0-	55 6	1 9	7629	3	Y	5	5	1			6
03	8835	X	8778	-0-	-57	-0-	82 7	1 9	8689	3	Y	6	5	1			7
04	8400	X	6339	-0-	-2061	-0-	54 6	1 9	6279	3	Y	5	5	1			7
05	8525	X	8289	-0-	-236	-0-	68 3	1 9	8218	3	Y	3	5	1			5
06	8490	X	7066	-0-	-1424	-0-	60 7	1 9	6999	3	Y	6	5	1			6
*07	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	10403	3	Y	5	5	1			6

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4215	3	24	9	Y	22					74
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4578	3	14	9	Y	13	67	1			20
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	3	4	9	Y	4					24
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4619	3	7	9	Y	6					30
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4059	3	7	9	Y	6					36
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7	9	Y	6					42

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	29	1	4051	3	Y	1					15
							1	9									
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	48	1	5033	3	Y	25	35	1			5
							28	9									
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	41	1	4807	3	Y	-0-					5
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	36	1	4320	3	Y	26					31
							29	9									
06	3690	X	2710	-0-	-980	-0-	23	1	2678	3	Y	8					39
							9	9									
07	3813	X	1465	-0-	-2348	-0-	11	1	1450	3	Y	4					43
							4	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	66	1	9181	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	95	1	10024	3	Y	13	10	1			14
							14	9									
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	82	1	9491	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	76	1	9177	3	Y	7	10	1			11
							8	9									
06	8730	X	8630	-0-	-100	-0-	73	1	8546	3	Y	10	9	1			12
							11	9									
*07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	74	1	10134	3	Y	9	10	1			11
							10	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

02	588	N	410	-0-	-178	-0-	3	1	406	3	Y	1					23
							1	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	Y	40	55	1			8
							44	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	-0-					8
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	40					48
							44	9									
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	3	1	405	3	Y	13					61
							14	9									
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	3	1	374	3	Y	7					68
							8	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 7 U RRCID -> 182067 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6785 - 6791

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 58 F RRCID -> 191077 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7206 - 7570

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 47 U RRCID -> 192935 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6140 - 6244

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 46 F RRCID -> 197841 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6102 - 6226

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 48 L RRCID -> 203013 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6102 - 6128

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

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 #: 48 U RRCID -> 210313 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6258 - 6276

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4959	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4524	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4423	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4661	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4504	3	2	9	Y	2	2	1			2
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4750	3	1	9	Y	1	2	1			1

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	30	1	4178	3	N	-0-					5
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	40	1	4200	3	N	9	12	1			2
							10	9									
04	2310	X	2187	-0-	-123	-0-	18	1	2169	3	N	-0-					2
05	2387	X	1840	-0-	-547	-0-	15	1	1816	3	N	8					10
							9	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	27	1	3113	3	N	3					13
							3	9									
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	18	1	2539	3	N	1					14
							1	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 229493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6110 - 6140

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1917	-0-	-15	-0-	1893	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1957	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1961	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1994	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1854	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1852	3	15	9	Y	14	14	1			5

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1496	-0-	-212	-0-	1472	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3464	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3875	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3621	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3608	3	14	9	Y	13	14	1			5
*07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3594	3	15	9	Y	14	14	1			5

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 237152 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5794 - 5804

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 66 RRCID -> 237153 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5812 - 5836

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	22	14	1			14
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	18	28	1			4
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	15	15	1			4
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	16	14	1			6
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	13	14	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					76
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					76
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					76
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					76
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					76
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	139	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	133	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	139	1	2535	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	163	1	3008	2	N	39	33	1			16
							43	9									
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3423	2	N	54	44	1			26
							59	9									
04	2760	X	2123	-0-	-637	-0-	108	1	1984	2	N	28	32	1			22
							31	9									
05	2852	X	1300	-0-	-1552	-0-	63	1	1207	2	N	27	35	1			14
							30	9									
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	128	1	2407	2	N	24	22	1			16
							26	9									
07	2852	X	2319	-0-	-533	-0-	119	1	2181	2	N	17	26	1			7
							19	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	21	1	155	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

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

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	447	1	3238	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	603	1	4670	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	548	1	4321	2	Y	27	22	1			9
							30	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	549	1	4315	2	Y	29	33	1			5
							32	9									
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	510	1	3910	2	Y	57	48	1			14
							63	9									
*07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	512	1	3820	2	Y	61	55	1			20
							67	9									

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	540	1	3448	2	Y	19					33
							21	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	650	1	3927	2	Y	38	36	1			35
							42	9									
04	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	246	1	2820	2	Y	28					63
							31	9									
05	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3828	2	28	9	Y	25	58	1			30
06	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3622	2	25	9	Y	23					53
07	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	3849	2	23	9	Y	21	40	1			34

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1098					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 #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

02	5068	X	5054	-0-	-14	-0-	1049	1	3975	2	Y	27					41
							30	9									
03	5766	X	3734	-0-	-2032	-0-	838	1	2868	2	Y	25	43	1			23
							28	9									
04	5580	X	4456	-0-	-1124	-0-	686	1	3737	2	Y	30					53
							33	9									
05	5766	X	4631	-0-	-1135	-0-	416	1	4187	2	Y	25	48	1			30
							28	9									
06	5430	X	3702	-0-	-1728	-0-	369	1	3311	2	Y	20					50
							22	9									
07	5611	X	3809	-0-	-1802	-0-	390	1	3401	2	Y	16	38	1			28
							18	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	41 70	1 9	763	2	Y	64	55	1			27
03	1178	X	922	-0-	-256	-0-	42 100	1 9	780	2	Y	91	74	1			44
04	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	56 25	1 9	1036	2	Y	23	49	1			18
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	65 30	1 9	1255	2	Y	27	31	1			14
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	74 21	1 9	1392	2	Y	19	20	1			13
07	1147	X	857	-0-	-290	-0-	44 13	1 9	800	2	Y	12	20	1			5

TILLERY UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 202053 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6019

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

02	392	X	41	-0-	-351	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					21
03	403	X	286	-0-	-117	-0-	33	1	253	2	Y	-0-					21
04	390	X	210	-0-	-180	-0-	24	1	186	2	Y	-0-					21
05	403	X	186	-0-	-217	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					21
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					21
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					21

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 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
02	5712	X	5250	-0-	-462	-0-	708	1	4519	2	Y	21					38
							23	9									
03	6231	X	5428	-0-	-803	-0-	768	1	4641	2	Y	17	39	1			16
							19	9									
04	6030	X	4006	-0-	-2024	-0-	320	1	3675	2	Y	10					26
							11	9									
05	6231	X	4859	-0-	-1372	-0-	4848	2	11	9	Y	10	24	1			12
06	5760	X	4872	-0-	-888	-0-	4854	2	18	9	Y	16					28
07	5828	X	5233	-0-	-595	-0-	5216	2	17	9	Y	15	21	1			22

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	17	1	38	2	N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	24	1	54	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	33	1	71	2	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	225	1	4147	2	N	33	28	1			14
							36	9									
03	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	246	1	4526	2	N	45	37	1			22
							50	9									
04	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	230	1	4217	2	N	23	27	1			18
							25	9									
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	241	1	4636	2	N	29	32	1			15
							32	9									
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	245	1	4623	2	N	21	22	1			14
							23	9									
*07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	271	1	4947	2	N	15	23	1			6
							17	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	25	-0-	-1067	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					13
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	1	13	9	Y	12					25
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	1			Y	-0-					25
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-					25
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					25
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-					39
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	1	3	9	N	3					42
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1522	1	7	9	N	6					48
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1			N	-0-					48
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	120	1	950	3	N	13					61
							14	9									
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	110	1	870	3	N	13					74
							14	9									

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	N	42	11	8			267
							46	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	306	1	98	9	N	89	110	1			246
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	280	1	95	9	N	86	178	1			154
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	290	1	128	9	N	116	180	1			90
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	N	95					185
							105	9									
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	N	95	173	1			107
							105	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	239	1	874	3	N	18	5	8			103
							20	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	1	17	9	N	15					118
04	1800	N	1429	-0-	-371	-0-	1397	1	32	9	N	29					147
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	1	2	9	N	2					149
06	3000	N	20140	-0-	17140	17140	2053	1	17330	3	N	688	640	1			197
							757	9									
*07	3100	N	17945	-0-	14845	31985	1831	1	15457	3	N	597	703	1			91
							657	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	103	1	374	3	N	71	289	1	3	8	143
							78	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	234	1	67	9	N	61					204
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	453	1	12	9	N	11					215
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	1			N	-0-					215
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	237	1	1879	3	N	80	184	1			111
							88	9									
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	N	115	187	1			39
							127	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

02	DLQ G-10	3258	-0-	3258	3258	700	1	2554	3	N	4	4	8			41
						4	9									
03	DLQ G-10	3530	-0-	3530	6788	3529	1	1	9	N	1					42
04	DLQ G-10	3573	-0-	3573	10361	3573	1			N	-0-					42
05	DLQ G-10	3737	-0-	3737	14098	3737	1			N	-0-					42
06	DLQ G-10	3741	-0-	3741	17839	420	1	3320	3	N	1					43
						1	9									
07	DLQ G-10	3789	-0-	3789	21628	418	1	3367	3	N	4					47
						4	9									

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	14	1	1300	2	N	18					180
							20	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	15	1	1758	2	N	20					200
							22	9									
04	1140	N	506	-0-	-634	-0-	8	1	489	2	N	8					208
							9	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	10	1	889	2	N	24	168	1			64
							26	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	13	1	2072	2	N	65					129
							72	9									
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	15	1	1923	2	N	47	166	1			10
							52	9									

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1168	-0-	-820	-0-	10	1	1145	2	N	12					104
							13	9									
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	15	1	1746	2	N	9	105	1			8
							10	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1811	2	N	13					21
							14	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2728	2	N	27					48
							30	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	14	1	1937	2	N	6					54
							7	9									
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	15	1	1829	2	N	21					75
							23	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	854	-0-	-1134	-0-	13	1	841	2	N	-0-					18
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	15	1	1846	2	N	-0-					18
04	1890	N	571	-0-	-1319	-0-	15	1	556	2	N	-0-					18
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					18
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	14	1	869	2	N	-0-					18
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	2	N	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	126	1	2158	2	N	60					143
							66	9									
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	140	1	2628	2	N	2					145
							2	9									
04	2250	N	1812	-0-	-438	-0-	128	1	1684	2	N	-0-					145
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	140	1	475	2	N	48	178	1			15
							53	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	N	-0-					15
07	1860	N	593	-0-	-1267	-0-	81	1	512	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	4					17
							4	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	N	5					22
							6	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	N	-0-					22
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	N	-0-					22
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	N	3					25
							3	9									
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	16	1	1184	2	N	15					40
							17	9									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					3
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	16	1	7	2	N	-0-					3
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					3
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					3
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-					3
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

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

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	139	1	509	3	N	-0-					32
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	115	1	535	3	N	-0-					32
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	121	1	464	3	N	-0-					32
*05	558	N	486	-0-	-72	-0-	89	1	397	3	N	-0-					32
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	134	1	638	3	N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	20	1	4129	2	N	313	313	0			-0-
							1	3	344	9							
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	20	1	2976	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	20	1	3971	2	N	287	287	0			-0-
							1	3	316	9							
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	20	1	4254	2	N	299	299	0			-0-
							1	3	329	9							
*06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	20	1	3766	2	N	260	260	0			-0-
							1	3	286	9							
*07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	20	1	122	2	N	5	5	0			-0-
							1	3	6	9							
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	N	1	1	0			-0-
							1	3	1	9							
04	3000	N	6644	-0-	3644	3644	20	1	6364	2	N	235	235	0			-0-
							1	3	259	9							
05	3100	N	7481	-0-	4381	8025	20	1	7017	2	N	403	403	0			-0-
							1	3	443	9							
*06	3000	N	6040	-0-	3040	11065	20	1	5699	2	N	291	291	0			-0-
							1	3	320	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11065					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3717	X	1957	-0-	-1760	-0-	300	1	1488	2	N	150	150	0			-0-
							4	3	165	9							
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	300	1	2401	2	N	228	228	0			-0-
							4	3	251	9							
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	300	1	1381	2	N	139	139	0			-0-
							4	3	153	9							
05	2170	N	1686	-0-	-484	-0-	300	1	1244	2	N	125	125	0			-0-
							4	3	138	9							
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	300	1	416	2	N	39	39	0			-0-
							4	3	43	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	48	48	0			-0-
							1	3	53	9							
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	5	5	0			-0-
							1	3	6	9							
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	1178	N	46	-0-	-1132	-0-	30	1	14	2	N	1	1	0			-0-
							1	3	1	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

02	SHUT IN		-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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLEY, AMERICA E. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 163646 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6428 - 6450

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2264	2	25	9	N	23					117
03	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2387	2	52	9	N	47					164
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40	178	1			26
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2446	2	32	9	N	29					55
06	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	1811	2	32	9	N	29					84
07	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	1834	2	29	9	N	26					110

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	529	-0-	-171	-0-	529	2			N	-0-					48
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					48
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					48
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					48
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					48
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					48

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

02	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	1373	2			N	-0-					53
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					53
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					53
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					53
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					53

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					108
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					108
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					108
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					108
06	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2			N	-0-					108
07	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3563	2			N	-0-					108

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	151	1	4717	2	N	180	180	1			-0-
							198	9									
03	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	171	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	180	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	182	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4621	-0-	-809	-0-	168	1	4453	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4511	-0-	-1100	-0-	146	1	4172	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*06	14B2 EXT		2314	-0-	2314	2314	2054	2	260	9	N	236	177	1			256
07	14B2 EXT		7568	-0-	7568	9882	7042	2	526	9	N	478	509	1			225

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	41	52	1	1	8	15
							45	9									
03	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	131	1	1769	3	Y	35	46	1	1	8	3
							39	9									
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	155	1	223	2	Y	20	17	1			6
							2003	3	22	9							
05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	158	1	2241	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	2370	X	2269	-0-	-101	-0-	142	1	2101	3	Y	24	21	1			9
							26	9									
*07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	152	1	2274	3	Y	38	43	1			4
							42	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

02	INC G-10		45	-0-	45	45	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	686	N	641	-0-	-45	-0-	113	1	421	3	Y	97	35	1	1	8	61
							107	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	244	1	101	2	Y	121	136	1	1	8	45
							874	3	133	9							
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	923	3	Y	99	69	1	2	8	73
							109	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	148	1	663	3	Y	29	85	1	1	8	16
							32	9									
07	1395	N	869	-0-	-526	-0-	149	1	669	3	Y	46	47	1			15
							51	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	34496	X	4463	-0-	-30033	-0-	599	1	3850	3	Y	13					70
							14	9									
03	38192	X	5542	-0-	-32650	-0-	740	1	4638	3	Y	149	87	1			132
							164	9									
04	36960	X	2710	-0-	-34250	-0-	408	1	229	2	Y	15					147
							2056	3	17	9							
05	38192	X	-0-	-0-	-38192	-0-					Y	5					152
06	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-					152
07	38192	X	90	-0-	-38102	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					152

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					165
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					165
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	89	2	3	9	N	3					168
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					168
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					168
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					108
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	536	2	2	9	N	2					110
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	400	2	8	9	N	7					117
05	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					117
06	510	N	129	-0-	-381	-0-	126	2	3	9	N	3					120
*07	3100	N	3110	-0-	10	10	3104	2	6	9	N	5					125

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					137
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					137
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					137
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					137
06	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					137
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					137

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3376	-0-	576	5598	3373	2	3	9	N	3					161
03	8802	X	3204	-0-	-5598	-0-	3198	2	6	9	N	5					166
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2744	2	6	9	N	5					171
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	N	3					174
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	N	2					176
*07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2292	2	6	9	N	5					181

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7					71
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	920	2	9	9	N	8					79
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7					86
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					88
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					98
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	N	12					110

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	2	3	9	N	3					93
03	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1699	2	3	9	N	3					96
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	N	3					99
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2					101
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7					108
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					110

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4002	2	28	9	N	25					156
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6911	2	53	9	N	48					204
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5894	2	31	9	N	28					232
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5454	2	29	9	N	26	178	1			80
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5065	2	31	9	N	28					108
*07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4973	2	24	9	N	22					130

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1230	-0-	-730	-0-	1147	2	83	9	N	75	173	1			237
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2094	2	145	9	N	132	175	1			194
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2219	2	160	9	N	145					339
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1980	2	154	9	N	140	173	1			306
06	2100	N	1576	-0-	-524	-0-	1465	2	111	9	N	101	174	1			233
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1460	2	110	9	N	100	178	1			155

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	2546	-0-	-1794	-0-	2540	2	6	9	N	5					139
03	4464	X	2805	-0-	-1659	-0-	2802	2	3	9	N	3					142
04	4320	X	2370	-0-	-1950	-0-	2364	2	6	9	N	5					147
05	4464	X	2191	-0-	-2273	-0-	2188	2	3	9	N	3					150
06	3810	X	2072	-0-	-1738	-0-	2070	2	2	9	N	2					152
07	2821	X	2103	-0-	-718	-0-	2100	2	3	9	N	3					155

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 6184

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
*07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			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
02	2184	N	2036	-0-	-148	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 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
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	2	N	-0-					130
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	79	1	2630	2	N	-0-					130
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	N	114	185	1			59
							125	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	80	1	2674	2	N	-0-					59
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					59
*07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	77	1	2583	2	N	-0-					59

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

02	588	N	235	-0-	-353	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

02	2800	N	3167	-0-	367	367	3167	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2987	-0-	-113	254	2984	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3000	N	3385	-0-	385	639	3385	2			Y	-0-					-0-
05	3741	X	3102	-0-	-639	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
*07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6833	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7751	2	47	9	Y	43	22	8			32
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9246	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9632	2	32	9	Y	29					35
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9552	2	28	9	Y	25	30	1			30
*07	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	5414	-0-	-3350	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
03	9548	X	5878	-0-	-3670	-0-	5878	2			Y	-0-					-0-
04	8190	X	5637	-0-	-2553	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	5629	-0-	-1222	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	5219	-0-	-1411	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4296	-0-	-1687	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3120	-0-	-156	-0-	3120	2			Y	-0-					11
03	3658	X	3280	-0-	-378	-0-	3280	2			Y	-0-					11
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	3346	2	121	9	Y	110	110	1			11
05	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	3261	2	80	9	Y	73					84
06	3510	X	3153	-0-	-357	-0-	3123	2	30	9	Y	27	97	1			14
07	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3247	2			Y	-0-					14

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					23
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					23
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					23

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7523	-0-	-93	-0-	7523	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	7112	-0-	-1320	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	6908	-0-	-1162	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	8178	-0-	-161	-0-	8156	2	22	9	Y	20	13	1			7
06	8070	X	5621	-0-	-2449	-0-	5617	2	4	9	Y	4					11
07	8339	X	7847	-0-	-492	-0-	7835	2	12	9	Y	11	18	1			4

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

02	4200	X	2047	-0-	-2153	-0-	1993	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	4588	X	2206	-0-	-2382	-0-	2170	2	36	9	Y	33	12	8			32
04	4440	X	2702	-0-	-1738	-0-	2682	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	4588	X	3551	-0-	-1037	-0-	3519	2	32	9	Y	29					35
06	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	3554	2	28	9	Y	25	30	1			30
*07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

02	896 #	2	-0-	-894	-0-	2	3	N	-0-			32
03	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			32
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			32
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			32
*06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			32
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	292	287	1	3	8	161
							321	9									
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	9	N	338	293	1			206
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	53	1	337	9	N	306	359	1			153
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	9	N	355	357	1			151
*06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	303	367	1			87
							333	9									
*07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	343	365	1			65
							377	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	153	1			205
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	160	1	1	8	194
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	154	1			135
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	159	1			104
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					249
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
FUTRELL, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 152203 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

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

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 176290 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6550

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

02	2044	#	1863	-0-	-181	-0-	692	1	1171	2	N	-0-					44
03	2263	#	895	-0-	-1368	-0-	393	1	492	2	N	9					53
							10	9									
04	2100	#	1580	-0-	-520	-0-	721	1	859	2	N	-0-					53
05	2139	#	843	-0-	-1296	-0-	573	1	255	2	N	14					67
							15	9									
06	2070	#	1395	-0-	-675	-0-	870	1	525	2	N	-0-					67
07	2077	#	1954	-0-	-123	-0-	1227	1	727	2	N	-0-					67

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-	103	1			6
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	9					15
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
05	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	1349	1	601	2	N	-0-					15
06	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	1309	1	790	2	N	-0-					15
*07	2150	R	2150	-0-	-0-	-0-	1350	1	800	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	22	1	3099	3	Y	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	35	1	3731	3	Y	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	29	1	3402	3	Y	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	25	1	2969	3	Y	-0-					-0-
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	17	1	1987	3	Y	-0-					-0-
*07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	56	1	7742	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

02	5012	#	1516	-0-	-3496	-0-	82	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	5549	#	1314	-0-	-4235	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	5370	#	1357	-0-	-4013	-0-	68	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	4464	#	941	-0-	-3523	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-
06	2580	#	898	-0-	-1682	-0-	44	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1674	#	920	-0-	-754	-0-	43	1	877	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

02	504	N	500	-0-	-4	-0-	4	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	Y	2					2
							2	9									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	4	1	528	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	4	1	524	3	Y	3	3	1			4
							3	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#1 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059653 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 5824 - 5829

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	539	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	833	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	466	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	577	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	600	N	439	-0-	-161	-0-	425	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	385	3	15	9	Y	14	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

02	3668	X	3284	-0-	-384	-0-	23	1	3203	3	Y	53	58	1			66
							58	9									
03	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	33	1	3499	3	Y	75	58	1			83
							83	9									
04	3930	X	3617	-0-	-313	-0-	30	1	3523	3	Y	58	57	1			84
							64	9									
05	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	33	1	3940	3	Y	39	60	1			63
							43	9									
06	3930	X	3337	-0-	-593	-0-	28	1	3242	3	Y	61	54	1			70
							67	9									
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	27	1	3760	3	Y	53	57	1			66
							58	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9476	3	23	9	Y	21	29	1			14
03	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10731	3	26	9	Y	24	29	1			9
04	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10145	3	32	9	Y	29	32	1			6
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10406	3	66	9	Y	60	58	1			8
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9963	3	52	9	Y	47	31	1			24
07	10323	X	10154	-0-	-169	-0-	10107	3	47	9	Y	43	61	1			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	16	1	1715	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	14	1	1683	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	14	1	1692	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1504	3	Y	6	7	1			8
							7	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4967	-0-	-437	-0-	4943	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6463	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6145	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6572	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6154	3	14	9	Y	13	14	1			5
*07	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6271	3	15	9	Y	14	14	1			5

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3505	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3797	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3828	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3839	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3793	3	3	9	Y	3	4	1			4
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	3	2	9	Y	2	4	1			2

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2274	3	45	9	Y	41					180
03	1829	N	839	-0-	-990	-0-	827	3	12	9	Y	11					191
04	3000	N	3070	-0-	70	70	3028	3	42	9	Y	38					229
05	1984	N	1171	-0-	-813	-0-	1170	3	1	9	Y	1	176	1			54
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	3	11	9	Y	10					64
*07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2818	3	6	9	Y	5					69

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2359	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2335	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1677	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	Y	13	14	1			5
*07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	930	3	15	9	Y	14	14	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T.C. G/U #1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 159095 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8408 - 8833

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

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	430	3	52	9	Y	47	40	1			18
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	446	3	45	9	Y	41	40	1			19
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	298	3	41	9	Y	37	40	1			16
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	373	3	40	9	Y	36	22	1			30
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17	25	1			22
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	362	3	17	9	Y	15	25	1			12

ADAMS, T. C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 4 RRCID -> 161810 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8260 - 9395

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 L RRCID -> 175440 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8172 - 8867

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

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 175493 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	451	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	394	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	Y	13	14	1			5
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	454	3	15	9	Y	14	14	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 8 L RRCID -> 177094 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8192 - 8302

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 L RRCID -> 177718 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8109 - 9196

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1549	-0-	-243	-0-	1524	3	25	9	Y	23	33	1			15
03	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1853	3	31	9	Y	28	33	1			10
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1783	3	28	9	Y	25	30	1			5
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1767	3	23	9	Y	21	14	1			11
07	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1686	3	21	9	Y	19	27	1			3

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 7 D RRCID -> 178158 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 9364

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 D RRCID -> 178193 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8162 - 9258

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	Y	2					2
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	Y	1					3
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	3	3	9	Y	3					6

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2440	3	32	9	Y	29					191
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2613	3	9	9	Y	8					199
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2532	3	8	9	Y	7	180	1			26
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2674	3	29	9	Y	26					52
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2525	3	19	9	Y	17					69
*07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2683	3	57	9	Y	52					121

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2475	-0-	-941	-0-	2397	3	78	9	Y	71	184	1			47
03	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2675	3	72	9	Y	65					112
04	3660	X	1808	-0-	-1852	-0-	1685	3	123	9	Y	112	180	1			44
05	2883	X	1707	-0-	-1176	-0-	1679	3	28	9	Y	25					69
06	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1959	3	28	9	Y	25					94
07	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2338	3	34	9	Y	31					125

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1111	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	949	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1013	3	14	9	Y	13	14	1			5
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	3	15	9	Y	14	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1213	-0-	-299	-0-	8	1	1172	3	Y	30	33	1			37
							33	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	15	1	1610	3	Y	43	33	1			47
							47	9									
04	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	13	1	1468	3	Y	32	32	1			47
							35	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	12	1	1493	3	Y	23	34	1			36
							25	9									
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	13	1	1570	3	Y	33	30	1			39
							36	9									
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	12	1	1655	3	Y	30	32	1			37
							33	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1386	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1290	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1343	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1272	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1209	3	15	9	Y	14	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1744	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	3	14	9	Y	13	14	1			5
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	3	15	9	Y	14	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

02	3388	X	3211	-0-	-177	-0-	22	1	3147	3	Y	38	42	1			47
							42	9									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	35	1	3701	3	Y	55	42	1			60
							61	9									
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	33	1	3809	3	Y	34	41	1			53
							37	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	31	1	3686	3	Y	20	38	1			35
							22	9									
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	31	1	3565	3	Y	32	30	1			37
							35	9									
07	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	26	1	3678	3	Y	28	30	1			35
							31	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

02	224	N	120	-0-	-104	-0-	96	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	18	28	1			4
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	34	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2492	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	44	3	15	9	Y	14	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

02	924	N	893	-0-	-31	-0-	891	3	2	9	Y	2					62
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1008	3	2	9	Y	2					64
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			Y	-0-					64
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	933	3	28	9	Y	25					89
06	990	N	290	-0-	-700	-0-	289	3	1	9	Y	1					90
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1056	3	33	9	Y	30					120

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	14	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	28	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			5

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	774	3	Y	3	3	1			3
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	866	3	Y	4	3	1			4
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	804	3	Y	3	3	1			4
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	837	3	Y	2	3	1			3
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	6 3	1 9	755	3	Y	3	3	1			3
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	6 3	1 9	775	3	Y	3	3	1			3

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

02	2464	X	2047	-0-	-417	-0-	1871	3	176	9	Y	160	136	1			61
03	2728	X	2207	-0-	-521	-0-	2055	3	152	9	Y	138	136	1			63
04	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	1944	3	134	9	Y	122	133	1			52
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	1875	3	135	9	Y	123	74	1			101
06	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	1831	3	63	9	Y	57	83	1			75
07	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	1797	3	54	9	Y	49	84	1			40

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-	1	1			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

02	1484	N	1326	-0-	-158	-0-	1297	3	29	9	Y	26	36	1			17
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1430	3	33	9	Y	30	36	1			11
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1367	3	31	9	Y	28	33	1			6
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1460	3	34	9	Y	31	33	1			4
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1357	3	26	9	Y	24	16	1			12
07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1413	3	24	9	Y	22	31	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2326	-0-	-26	-0-	2302	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	2156	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	2520	N	2400	-0-	-120	-0-	2383	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2936	3	18	9	Y	16	14	1			6
06	2100	N	1790	-0-	-310	-0-	1776	3	14	9	Y	13	14	1			5
07	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	2234	3	15	9	Y	14	14	1			5

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	982	3			N	-0-					84
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			N	-0-					84
04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	812	3			N	-0-					84
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					84
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					84
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					84

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: RRCID -> 132443 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8569 - 9499

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2008

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	853	1	11723	2	Y	73	127	1			73
							80	9									
03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	949	1	12705	2	Y	8					81
							9	9									
04	13140	X	12643	-0-	-497	-0-	902	1	11735	2	Y	5	74	1			12
							6	9									
05	14012	X	12287	-0-	-1725	-0-	906	1	11363	2	Y	16	22	1			6
							18	9									
06	13560	X	10555	-0-	-3005	-0-	816	1	9732	2	Y	6					12
							7	9									
07	14012	X	12937	-0-	-1075	-0-	987	1	11932	2	Y	16	20	1			8
							18	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	378 55	1 9	8056	2	Y	50					181
03	10912	X	7093	-0-	-3819	-0-	441 81	1 9	6571	2	Y	74	180	1			75
04	10560	X	4620	-0-	-5940	-0-	367	1	4253	2	Y	-0-					75
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	442 134	1 9	10832	2	Y	122					197
06	9090	X	6750	-0-	-2340	-0-	395 37	1 9	6318	2	Y	34					231
07	9393	X	6939	-0-	-2454	-0-	538 65	1 9	6336	2	Y	59	178	1			112

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	55 99	1 9	718	2	Y	90					254
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63 197	1 9	802	2	Y	179	366	1			67
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	Y	-0-					67
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43 151	1 9	569	2	Y	137	176	1			28
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43 150	1 9	559	2	Y	136					164
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40 44	1 9	517	2	Y	40	177	1			27

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	2	Y	79	80	1			31
							87	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	Y	77	86	1			22
							85	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	144	1	1138	2	Y	3	24	1			1
							3	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1	1064	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	144	1	1106	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	145	1	1082	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	710	2	66	9	Y	60	61	1			59
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	726	2	75	9	Y	68	67	1			60
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	697	2	56	9	Y	51	66	1			45
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34	9	Y	31					76
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	687	2	81	9	Y	74	64	1			86
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	701	2	95	9	Y	86	128	1			44

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	146	1	2691	2	Y	21	15	1			11
							23	9									
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	153	1	2800	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	152	1	2931	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	152	1	2867	2	Y	20	18	1			8
							22	9									
*07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	156	1	2856	2	Y	19	24	1			3
							21	9									

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

02	1932	X	786	-0-	-1146	-0-	95	1	681	2	Y	9					39
							10	9									
03	1798	X	939	-0-	-859	-0-	121	1	818	2	Y	-0-					39
04	1740	X	839	-0-	-901	-0-	125	1	682	2	Y	29					68
							32	9									
05	1395	X	995	-0-	-400	-0-	119	1	867	2	Y	8					76
							9	9									
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	107	1	810	2	Y	26	83	1			19
							29	9									
*07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	123	1	825	2	Y	-0-					19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	603	-0-	-110	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	643	1	843	2	Y	37	48	1			18
							41	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	669	1	851	2	Y	42	25	1			35
							46	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	229	1	520	2	Y	-0-	35	1			-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	158	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	142	1	354	2	Y	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	193	1	434	2	Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	229	2			Y	-0-					61
03	310	X	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					61
04	540	X	207	-0-	-333	-0-	207	2			Y	-0-					61
05	558	X	419	-0-	-139	-0-	418	2	1	9	Y	1					62
06	540	X	196	-0-	-344	-0-	196	2			Y	-0-					62
*07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					62

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	488	1	1131	2	Y	32					102
							35	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	548	1	1249	2	Y	32					134
							35	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	528	1	1195	2	Y	22	115	1			41
							24	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	570	1	1277	2	Y	39					80
							43	9									
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	597	1	1298	2	Y	32					112
							35	9									
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	501	1	841	2	Y	33					145
							36	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	246	1	1781	2	Y	25					44
							28	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	294	1	2278	2	Y	54	77	1			21
							59	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	249	1	1959	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	247	1	1946	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
06	2190	N	1824	-0-	-366	-0-	210	1	1614	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	2263	N	1645	-0-	-618	-0-	194	1	1451	2	Y	-0-					-0-

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
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					141
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					141
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					141
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					141
06	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					141
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					141

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

02	4060	X	2005	-0-	-2055	-0-	360	1	1605	2	Y	36					106
							40	9									
03	6231	X	3295	-0-	-2936	-0-	594	1	2657	2	Y	40	80	1			66
							44	9									
04	6030	X	1374	-0-	-4656	-0-	213	1	1129	2	Y	29	71	1			24
							32	9									
05	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	134	1	3437	2	Y	42					66
							46	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	216	1	3109	2	Y	19	67	1			18
							21	9									
*07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3051	2	Y	16					34
							18	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

02	4452	X	3946	-0-	-506	-0-	472	1	3423	2	Y	46					75
							51	9									
03	4929	X	4348	-0-	-581	-0-	493	1	3822	2	Y	30	93	1			12
							33	9									
04	4770	X	4226	-0-	-544	-0-	471	1	3725	2	Y	27	19	1			20
							30	9									
05	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	493	1	3877	2	Y	26	18	1			28
							29	9									
06	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	482	1	3703	2	Y	53	42	1			39
							58	9									
*07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	515	1	3846	2	Y	47	40	1			46
							52	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	820	1	4744	2	Y	46					119
							51	9									
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	871	1	4873	2	Y	64	90	1			93
							70	9									
04	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	416	1	4024	2	Y	64	104	1			53
							70	9									
05	5518	X	4031	-0-	-1487	-0-	50	1	3930	2	Y	46					99
							51	9									
06	5340	X	3943	-0-	-1397	-0-	76	1	3786	2	Y	74	106	1			67
							81	9									
07	5518	X	3133	-0-	-2385	-0-	68	1	2993	2	Y	65					132
							72	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	158	1	232	2	Y	56					89
							62	9									
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	190	1	278	2	Y	38	112	1			15
							42	9									
04	690	X	476	-0-	-214	-0-	232	1	232	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
05	713	X	575	-0-	-138	-0-	227	1	297	2	Y	46	7	1			47
							51	9									
06	690	X	439	-0-	-251	-0-	228	1	190	2	Y	19	53	1			13
							21	9									
*07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	254	1	328	2	Y	23	14	1			22
							25	9									

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	84	1	600	2	Y	2					20
							2	9									
03	2077	X	570	-0-	-1507	-0-	74	1	496	2	Y	-0-					20
04	2010	X	349	-0-	-1661	-0-	53	1	290	2	Y	5					25
							6	9									
05	775	X	442	-0-	-333	-0-	53	1	389	2	Y	-0-					25
06	750	X	682	-0-	-68	-0-	79	1	597	2	Y	5	26	1			4
							6	9									
07	775	X	367	-0-	-408	-0-	48	1	319	2	Y	-0-					4

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	Y	16					22
							18	9									
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	72	1	435	2	Y	16	23	1			15
							18	9									
04	510	X	387	-0-	-123	-0-	29	1	335	2	Y	21					36
							23	9									
05	527	X	327	-0-	-200	-0-	299	2	28	9	Y	25	33	1			28
06	510	X	451	-0-	-59	-0-	427	2	24	9	Y	22					50
07	527	X	330	-0-	-197	-0-	318	2	12	9	Y	11	39	1			22

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	109	1	2013	2	Y	42	34	1			20
							46	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	25	26	1			19
							28	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1963	2	Y	30	33	1			16
							33	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1941	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	101	1	1846	2	Y	15	24	1			6
							17	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	571	2	20	9	Y	18	32	1			18
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	647	2	120	9	Y	109	31	1			96
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	629	2	89	9	Y	81	105	1			72
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	632	2	54	9	Y	49					121
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	597	2	131	9	Y	119	102	1			138
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	589	2	150	9	Y	136	204	1			70

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					149
03	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					149
04	690	N	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-					149
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	308	2	22	9	N	20					169
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					169
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	371	2	45	9	N	41					210

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	6					15
							7	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-	15	1			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					1
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	Y	1					2
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					2

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	136	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	149	1	2743	2	Y	35	17	1			18
							39	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	148	1	2718	2	Y	129	105	1			42
							142	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	147	1	2834	2	Y	138	145	1			35
							152	9									
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	130	1	2456	2	Y	105	99	1			41
							116	9									
07	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	129	1	2351	2	Y	107	129	1			19
							118	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	351	1	922	2	Y	53	68	1			25
							58	9									
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	352	1	1011	2	Y	59	35	1			49
							65	9									
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	575	1	1652	2	Y	20	55	1			14
							22	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	429	1	1144	2	Y	10	20	1			4
							11	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	435	1	1080	2	Y	11					15
							12	9									
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	474	1	1065	2	Y	14	21	1			8
							15	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 141228 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8460 - 9693

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	6118	-0-	-14	-0-	413	1	5668	2	Y	34	57	1			34
							37	9									
03	7006	X	6962	-0-	-44	-0-	477	1	6391	2	Y	85					119
							94	9									
04	6780	X	6758	-0-	-22	-0-	478	1	6222	2	Y	53	109	1			63
							58	9									
05	7006	X	6790	-0-	-216	-0-	489	1	6129	2	Y	156	155	1			64
							172	9									
06	6750	X	6705	-0-	-45	-0-	514	1	6133	2	Y	53					117
							58	9									
07	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	428	1	5182	2	Y	79	156	1			40
							87	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	67	1	390	2	Y	3					10
							3	9									
03	341	X	306	-0-	-35	-0-	46	1	258	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	600	X	161	-0-	-439	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	620	X	143	-0-	-477	-0-	2	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	X	388	-0-	-212	-0-	8	1	378	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	496	X	281	-0-	-215	-0-	6	1	274	2	Y	1					3
							1	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	14					20
							15	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	Y	3	22	1			1
							3	9									
04	300	N	150	-0-	-150	-0-	16	1	122	2	Y	11	4	1			8
							12	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	132	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	Y	16	10	1			16
							18	9									

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
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	623	1	1633	2	Y	172	222	1			82
							189	9									
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	686	1	1967	2	Y	192	113	1			161
							211	9									
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	319	1	914	2	Y	55	178	1			38
							61	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	462	1	1232	2	Y	30	56	1			12
							33	9									
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	401	1	995	2	Y	28					40
							31	9									
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	407	1	915	2	Y	39	58	1			21
							43	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2404	2	55	9	Y	50	52	1			50
03	2666	X	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			Y	-0-	50	1			-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
*07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

02	2744	X	2288	-0-	-456	-0-	270	1	1953	2	Y	59	60	1			23
							65	9									
03	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	273	1	2118	2	Y	67	71	1			19
							74	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	326	1	2575	2	Y	71	67	1			23
							78	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	316	1	2483	2	Y	79	88	1			14
							87	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	321	1	2460	2	Y	71	68	1			17
							78	9									
*07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	356	1	2661	2	Y	72	66	1			23
							79	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TILLERY UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 170503 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9180 - 9618

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	1					3
							1	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	7					12
							8	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	58	2	7	9	Y	6	11	1			7
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	Y	12					19
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	55	2	7	9	Y	6	15	1			10

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					3
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					3
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	1					4
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					4
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-	4	1			-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

02	2800	N	2944	-0-	144	144	354	1	2570	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
03	3100	N	3122	-0-	22	166	354	1	2745	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
04	3164	X	2998	-0-	-166	-0-	331	1	2605	2	Y	56	44	1			18
							62	9									
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	323	1	2542	2	Y	62	69	1			11
							68	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	314	1	2411	2	Y	57	54	1			14
							63	9									
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	347	1	2593	2	Y	57	52	1			19
							63	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

02	3192	X	2074	-0-	-1118	-0-	278	1	1774	2	Y	20					35
							22	9									
03	3193	X	2577	-0-	-616	-0-	365	1	2208	2	Y	4	36	1			3
							4	9									
04	3090	X	1616	-0-	-1474	-0-	130	1	1485	2	Y	1					4
							1	9									
05	2728	X	1698	-0-	-1030	-0-	1696	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	2490	X	1092	-0-	-1398	-0-	1083	2	9	9	Y	8					10
07	2573	X	985	-0-	-1588	-0-	974	2	11	9	Y	10	8	1			12

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	75	1	543	2	Y	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	75	1	585	2	Y	-0-					1
04	3000	N	6619	-0-	3619	3619	734	1	5793	2	Y	84					85
							92	9									
05	3100	N	6666	-0-	3566	7185	750	1	5905	2	Y	10					95
							11	9									
06	3000	N	9951	-0-	6951	14136	1134	1	8688	2	Y	117	153	1			59
							129	9									
*07	23664	X	9528	-0-	-14136	-0-	1113	1	8305	2	Y	100					159
							110	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2227	2	29	9	Y	26	33	1			26
03	3131	X	2434	-0-	-697	-0-	2417	2	17	9	Y	15	28	1			13
04	3030	X	2285	-0-	-745	-0-	2263	2	22	9	Y	20	15	1			18
05	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	2244	2	4	9	Y	4					22
06	2430	X	2038	-0-	-392	-0-	2024	2	14	9	Y	13	18	1			17
07	2511	X	1786	-0-	-725	-0-	1775	2	11	9	Y	10	22	1			5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	Y	27					129
							30	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	188	1	1453	2	Y	56	141	1			44
							62	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	143	1	1126	2	Y	5					49
							6	9									
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	112	1	882	2	Y	3					52
							3	9									
06	1650	N	1097	-0-	-553	-0-	126	1	968	2	Y	3					55
							3	9									
07	1333	N	996	-0-	-337	-0-	118	1	878	2	Y	-0-					55

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	131	1	1726	2	Y	-0-					49
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-					49
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	198	1	1777	2	Y	-0-					49
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	135	1	1794	2	Y	5					54
							6	9									
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	132	1	1719	2	Y	-0-					54
07	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	130	1	1700	2	Y	-0-					54

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	51	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	1102	1	2557	2	Y	15					50
							17	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1230	1	2803	2	Y	16					66
							18	9									
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1159	1	2626	2	Y	9	57	1			18
							10	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1192	1	2674	2	Y	14					32
							15	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	1110	1	2413	2	Y	13					45
							14	9									
07	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	1114	1	1870	2	Y	12					57
							13	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	159	1	1157	2	Y	143	119	1			56
							157	9									
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	126	1	977	2	Y	167	175	1			48
							184	9									
04	840	X	599	-0-	-241	-0-	64	1	504	2	Y	28	67	1			9
							31	9									
05	1643	X	930	-0-	-713	-0-	102	1	802	2	Y	24	29	1			4
							26	9									
06	1590	X	1001	-0-	-589	-0-	111	1	854	2	Y	33	29	1			8
							36	9									
07	1643	X	1015	-0-	-628	-0-	116	1	865	2	Y	31	29	1			10
							34	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	940	-0-	-2952	-0-	225	1	715	2	Y	-0-					25
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	586	1	2986	2	Y	11	27	1			9
							12	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	824	1	4851	2	Y	75					84
							83	9									
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	804	1	4623	2	Y	37					121
							41	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	752	1	4157	2	Y	31					152
							34	9									
*07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	815	1	4460	2	Y	-0-					152

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	99	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	110	1	2024	2	Y	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	107	1	1965	2	Y	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	112	1	2050	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2074	2	Y	58	49	1			24
							64	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	125	1	2317	2	Y	79	65	1			38
							87	9									
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	118	1	2161	2	Y	28	45	1			21
							31	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	119	1	2298	2	Y	34	37	1			18
							37	9									
06	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	115	1	2167	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
07	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	123	1	2237	2	Y	16	26	1			6
							18	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	29	5			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	119	-0-	-391	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	229	1	1713	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	2	Y	45	38	1			19
							50	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	Y	62	51	1			30
							68	9									
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1080	2	Y	34	38	1			26
							37	9									
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	57	1	1096	2	Y	38	44	1			20
							42	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1217	2	Y	30	30	1			20
							33	9									
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	20	32	1			8
							22	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	742	1	1948	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	3100	N	3487	-0-	387	387	899	1	2578	2	Y	9	4	1			7
							10	9									
04	3000	N	3593	-0-	593	980	928	1	2665	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	4174	-0-	1074	2054	1138	1	3036	2	Y	-0-					-0-
06	5740	X	3686	-0-	-2054	-0-	1058	1	2628	2	Y	-0-					-0-
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1002	1	2250	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

02	3836	X	3732	-0-	-104	-0-	186	1	3448	2	Y	89	76	1			37
							98	9									
03	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	210	1	3886	2	Y	126	103	1			60
							139	9									
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	217	1	3981	2	Y	52	72	1			40
							57	9									
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	222	1	4280	2	Y	62	69	1			33
							68	9									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	215	1	4050	2	Y	44	47	1			30
							48	9									
*07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	224	1	4094	2	Y	30	48	1			12
							33	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3242	-0-		-6	-0-	165	1	3047	2	Y	27	35	1			11
								30	9									
03	3596	X	3535	-0-		-61	-0-	180	1	3323	2	Y	29	26	1			14
								32	9									
04	3480	X	3340	-0-		-140	-0-	171	1	3144	2	Y	23	19	1			18
								25	9									
05	3596	X	3308	-0-		-288	-0-	161	1	3106	2	Y	37	35	1			20
								41	9									
06	3480	X	3294	-0-		-186	-0-	162	1	3066	2	Y	60	39	1			41
								66	9									
07	3596	X	3168	-0-		-428	-0-	162	1	2955	2	Y	46	69	1			18
								51	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	136	1	2525	2	Y	21	18	1			9
								23	9									
03	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	150	1	2769	2	Y	29	24	1			14
								32	9									
04	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	142	1	2607	2	Y	25	20	1			19
								28	9									
05	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	145	1	2797	2	Y	30	33	1			16
								33	9									
06	2755	X	2755	-0-		-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	22	23	1			15
								24	9									
*07	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-	146	1	2670	2	Y	15	24	1			6
								17	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	179	1	3313	2	N	97	92	1			40
								107	9									
03	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	196	1	3607	2	N	132	109	1			63
								145	9									
04	3810	X	3525	-0-		-285	-0-	179	1	3282	2	N	58	76	1			45
								64	9									
05	3937	X	3006	-0-		-931	-0-	145	1	2792	2	N	63	74	1			34
								69	9									
06	3810	X	1426	-0-		-2384	-0-	63	1	1183	2	N	164	87	1			111
								180	9									
07	3937	X	1147	-0-		-2790	-0-	53	1	959	2	N	123	186	1			48
								135	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	379	1	2750	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
03	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	441	1	3420	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
04	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-	355	1	2797	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	395	1	3103	2	Y	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-		-0-	-0-	296	1	2273	2	Y	-0-					-0-
*07	2656	X	2656	-0-		-0-	-0-	314	1	2342	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	668	1	4834	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	681	1	5272	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	642	1	5067	2	Y	30	25	1			10
							33	9									
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	711	1	5597	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	620	1	4749	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
*07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	670	1	4997	2	Y	31	28	1			10
							34	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
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	451	1	1738	2	Y	27	22	1			15
							30	9									
03	3100	N	4038	-0-	938	938	725	1	3243	2	Y	64	46	1			33
							70	9									
04	3000	N	2778	-0-	-222	716	507	1	2188	2	Y	75	84	1			24
							83	9									
05	3100	N	4158	-0-	1058	1774	734	1	3307	2	Y	106	103	1			27
							117	9									
06	5483	X	3709	-0-	-1774	-0-	678	1	2919	2	Y	102	89	1			40
							112	9									
*07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	693	1	2630	2	Y	103	125	1			18
							113	9									

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3369	-0-	-915	-0-	171	1	3164	2	Y	31	21	1			17
							34	9									
03	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	194	1	3585	2	Y	35	34	1			18
							39	9									
04	4590	X	3906	-0-	-684	-0-	200	1	3680	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
05	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	200	1	3844	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
06	4230	X	4108	-0-	-122	-0-	204	1	3852	2	Y	47	35	1			18
							52	9									
*07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	237	1	4324	2	Y	52	61	1			9
							57	9									

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	2864	-0-	-2008	-0-	144	1	2657	2	Y	57	41	1			31
							63	9									
03	5394	X	2829	-0-	-2565	-0-	144	1	2652	2	Y	30	46	1			15
							33	9									
04	5220	X	2825	-0-	-2395	-0-	145	1	2667	2	Y	12	23	1			4
							13	9									
05	5394	X	3003	-0-	-2391	-0-	148	1	2842	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	4260	X	2821	-0-	-1439	-0-	141	1	2669	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	148	1	2706	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	263	1	4870	2	Y	68	49	1			37
							75	9									
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	283	1	5218	2	Y	83	78	1			42
							91	9									
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	271	1	4965	2	Y	115	120	1			37
							127	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	276	1	5326	2	Y	122	128	1			31
							134	9									
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	269	1	5067	2	Y	93	88	1			36
							102	9									
*07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	271	1	4950	2	Y	95	114	1			17
							105	9									

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	427	1	3090	2	Y	92	94	1			36
							101	9									
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	Y	97	105	1			28
							107	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	403	1	3181	2	Y	38	54	1			12
							42	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	414	1	3256	2	Y	43	48	1			7
							47	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	392	1	3011	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	395	1	2942	2	Y	40	36	1			13
							44	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
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	619	1	4484	2	Y	115	117	1			45
							127	9									
03	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	552	1	4277	2	Y	140	145	1			40
							154	9									
04	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	497	1	3925	2	Y	278	228	1			90
							306	9									
05	5146	X	4752	-0-	-394	-0-	497	1	3914	2	Y	310	346	1			54
							341	9									
06	4980	X	4372	-0-	-608	-0-	469	1	3593	2	Y	282	268	1			68
							310	9									
07	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	480	1	3582	2	Y	286	261	1			93
							315	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
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	196	1	3625	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
03	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	205	1	3775	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
04	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	204	1	3747	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	4433	X	3885	-0-	-548	-0-	192	1	3693	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3557	-0-	-583	-0-	179	1	3378	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	191	1	3497	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	991	1	4217	2	Y	109	78	1			59
							120	9									
03	5797	X	5023	-0-	-774	-0-	768	1	4156	2	Y	90	103	1			46
							99	9									
04	5610	X	5294	-0-	-316	-0-	977	1	4317	2	Y	-0-	46	1			-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	957	1	5375	2	Y	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	901	1	5138	2	Y	-0-					-0-
*07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	965	1	5001	2	Y	-0-					-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
02	2828	X	2480	-0-	-348	-0-	684	1	1796	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	784	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	970	1	2785	2	Y	263	81	1			182
							289	9									
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1037	1	2765	2	Y	143	268	1			57
							157	9									
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1084	1	2694	2	Y	136					193
							150	9									
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	1083	1	2428	2	Y	175	274	1			94
							193	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562459	X	28219	-0-	-534240	-0-	3420	1	24766	2	Y	30					47
							33	9									
03	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	3565	1	27606	2	Y	40	71	1			16
							44	9									
04	30900	X	29671	-0-	-1229	-0-	3327	1	26269	2	Y	68	34	1			50
							75	9									
05	31930	X	30471	-0-	-1459	-0-	3428	1	26977	2	Y	60	45	1			65
							66	9									
06	30900	X	28328	-0-	-2572	-0-	3265	1	25027	2	Y	33	74	1			24
							36	9									
07	31248	X	29552	-0-	-1696	-0-	3491	1	26036	2	Y	23	24	1			23
							25	9									

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	2	62	9	N	56					177
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	2	35	9	N	32					209
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	194	2	44	9	N	40	195	1			54
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	200	2	67	9	N	61					115
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	200	2	95	9	N	86	182	1	14	8	5
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

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
02	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	521	1	1219	2	N	13					100
							14	9									
03	3100	X	2478	-0-	-622	-0-	747	1	1709	2	N	20					120
							22	9									
04	3000	X	1653	-0-	-1347	-0-	530	1	1099	2	N	22					142
							24	9									
05	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	747	1	1874	2	N	10					152
							11	9									
06	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	689	1	1563	2	N	12					164
							13	9									
07	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	582	1	1375	2	N	21					185
							23	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	11	1	25	2	N	-0-					28
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	58	2	N	-0-					28
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	2	N	-0-					28
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					28
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					28
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					28

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	416	1	3366	2	N	49	194	1			75
							54	9									
03	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	457	1	3664	2	N	102					177
							112	9									
04	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	458	1	3632	2	N	40					217
							44	9									
05	4526	X	4265	-0-	-261	-0-	470	1	3693	2	N	93	176	1			134
							102	9									
06	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	488	1	3454	2	N	46					180
							51	9									
*07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	505	1	3830	2	N	20					200
							22	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	205	1	479	2	Y	3					49
							3	9									
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	207	1	474	2	Y	7					56
							8	9									
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	183	1	378	2	Y	4					60
							4	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	261	1	654	2	Y	5					65
							6	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	298	1	679	2	Y	4					69
							4	9									
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	513	1	1212	2	Y	16					85
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2648	X	2602	-0-	-46	-0-	775	1	1813	2	Y	13					121
							14	9									
03	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	694	1	1590	2	Y	27					148
							30	9									
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	900	1	1865	2	Y	22					170
							24	9									
05	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	661	1	1659	2	Y	15					185
							17	9									
06	2940	X	2076	-0-	-864	-0-	631	1	1431	2	Y	13					198
							14	9									
07	2883	X	1955	-0-	-928	-0-	575	1	1357	2	Y	21					219
							23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	70	1	568	2	N	8					97
							9	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	108	1	866	2	N	3					100
							3	9									
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	66	1	522	2	N	-0-					100
05	713	N	575	-0-	-138	-0-	65	1	510	2	N	-0-					100
06	960	N	491	-0-	-469	-0-	61	1	430	2	N	-0-					100
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	53	1	400	2	N	60					160
							66	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	303	1	2449	2	N	82	192	1			122
							90	9									
03	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	323	1	2594	2	N	189	179	1			132
							208	9									
04	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	324	1	2562	2	N	57					189
							63	9									
05	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	335	1	2628	2	N	74	188	1			75
							81	9									
06	3120	X	2435	-0-	-685	-0-	295	1	2092	2	N	44					119
							48	9									
07	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	316	1	2394	2	N	38					157
							42	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	191	1	1541	2	N	30					167
							33	9									
03	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	197	1	1579	2	N	18					185
							20	9									
04	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	202	1	1599	2	N	13					198
							14	9									
05	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	215	1	1688	2	N	4					202
							4	9									
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	206	1	1458	2	N	44	188	1			58
							48	9									
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	211	1	1598	2	N	47					105
							52	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
02	1008	N	27	-0-	-981	-0-	13	1	14	2	N	-0-					29
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	47	1	49	2	N	-0-					29
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	6	1	7	2	N	-0-					29
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	36	1	40	2	N	-0-					29
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	13	1	16	2	N	-0-					29
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	37	1	52	2	N	-0-					29

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1687	-0-	-609	-0-	578	1	1109	2	N	-0-					139
03	2573	N	1941	-0-	-632	-0-	451	1	1489	2	N	1					140
							1	9									
04	2520	N	1865	-0-	-655	-0-	459	1	1398	2	N	7					147
							8	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	499	1	1421	2	N	23					170
							25	9									
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	462	1	1305	2	N	12					182
							13	9									
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	548	1	1316	2	N	132	192	1			122
							145	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	1163	1	1320	2	N	-0-					32
03	2883	N	2584	-0-	-299	-0-	1255	1	1322	2	N	6					38
							7	9									
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	1254	1	1377	2	N	161					199
							177	9									
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	1266	1	1391	2	N	50	196	1			53
							55	9									
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1247	1	1494	2	N	57					110
							63	9									
*07	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	1265	1	1771	2	N	40					150
							44	9									

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
02	1624	N	1574	-0-	-50	-0-	1566	2	8	9	N	7					137
03	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1477	2	19	9	N	17					154
04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1642	2	112	9	N	102					256
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1645	2	34	9	N	31	183	1			104
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1561	2	40	9	N	36					140
07	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	1363	2	30	9	N	27					167

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
02	2156	N	2100	-0-	-56	-0-	2061	2	39	9	N	35					160
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12					172
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2206	2	22	9	N	20					192
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2237	2	9	9	N	8					200
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2136	2	113	9	N	103	193	1			110
07	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2107	2	32	9	N	29					139

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	728	N	438	-0-	-290	-0-	150	1	288	2	N	-0-					74
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	417	1	1376	2	N	15					89
							17	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	381	1	1162	2	N	70					159
							77	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	369	1	1053	2	N	74	196	1			37
							81	9									
06	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	378	1	1071	2	N	30					67
							33	9									
07	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	320	1	770	2	N	8					75
							9	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176487 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9036 - 9082

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

JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	DLQ G-10	465	-0-	465	465	465	2				N	-0-					58
05	DLQ G-10	1544	-0-	1544	2009	1544	2				N	-0-					58
06	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3243	1234	2				N	-0-					58
07	DLQ G-10	1261	-0-	1261	4504	1261	2				N	-0-					58

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					46
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					46
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					46
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					46

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	147	1	1022	2	Y	105	7	8			206
							116	9									
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	133	1	1036	2	Y	80	180	1	8	8	98
							88	9									
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	146	1	1079	2	Y	131	10	8			219
							144	9									
05	1426	N	970	-0-	-456	-0-	113	1	813	2	Y	40	178	1	6	8	75
							44	9									
06	1230	N	864	-0-	-366	-0-	96	1	696	2	Y	65	5	8			135
							72	9									
07	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	145	1	1077	2	Y	119	179	1	6	8	69
							131	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					8
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					8
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	52	1	360	2	N	69	187	1	3	8	81
							76	9									
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	48	1	376	2	N	23	5	8			99
							25	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2	N	62	6	8			155
							68	9									
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	75	1	542	2	N	24	2	8			177
							26	9									
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	10	2	8			185
							11	9									
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	158	1	1177	2	N	83	164	1	2	8	102
							91	9									

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

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	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142356 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8570 - 9706

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	144 13	1 9	1003	2	N	12					60
03	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	128 13	1 9	1000	2	N	12					72
04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	134 9	1 9	991	2	N	8					80
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	144 3	1 9	1035	2	N	3					83
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	N	-0-					83
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	135 8	1 9	999	2	N	7					90

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	287	1	1995	2	N	-0-					87
03	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	225	1	1760	2	N	-0-					87
04	1860	N	1017	-0-	-843	-0-	121	1	896	2	N	-0-					87
05	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	266	1	1915	2	N	-0-					87
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	362	1	2634	2	N	-0-					87
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	258	1	1914	2	N	5					92
							6	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	2	N	-0-					167
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	N	-0-					167
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	N	-0-					167
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	34	1	247	2	N	-0-					167
06	600	N	214	-0-	-386	-0-	26	1	188	2	N	-0-					167
07	372	N	202	-0-	-170	-0-	24	1	178	2	N	-0-					167

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2476	2	130	9	Y	118	195	1			23
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	3	3	8			23
04	2550	X	2243	-0-	-307	-0-	2243	2			Y	-0-					23
05	2635	X	2032	-0-	-603	-0-	2032	2			Y	-0-					23
06	2550	X	1872	-0-	-678	-0-	1872	2			Y	-0-					23
07	2635	X	1757	-0-	-878	-0-	1757	2			Y	-0-					23

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	901	-0-	-569	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	791	-0-	-259	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4931	2	207	9	Y	188	146	1			70
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					70
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5345	2	94	9	Y	85	137	1			18
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			Y	-0-					18
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					18
*07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5414	2	55	9	Y	50					68

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1217	2	211	9	N	192	185	1			58
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1956	2	86	9	N	78	96	1			40
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2542	2	197	9	N	179	189	1			30
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					30
06	3000	N	3006	-0-	6	6	2820	2	186	9	N	169	89	1			110
*07	1662	N	1656	-0-	-6	-0-	1628	2	28	9	N	25	94	1			41

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

02	560	N	286	-0-	-274	-0-	286	2			Y	-0-					3
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					3
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					3
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					3
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					3
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					3

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

02	1092	N	695	-0-	-397	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	2			Y	-0-					14
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			Y	-0-					14
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			Y	-0-					14
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	722	2	116	9	Y	105	97	1	5	8	17
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					17

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
02	504	N	364	-0-	-140	-0-	327	2	37	9	Y	34	32	1			15
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					15
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	516	2	46	9	Y	42	51	1			6
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					6
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					6
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	647	2	29	9	Y	26					32

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					50
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					50
04	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3220	2			Y	-0-					50
05	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			Y	-0-					50
06	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	3568	2			Y	-0-					50
*07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					50

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1594	-0-	-1486	-0-	1591	2	3	9	Y	3	3	8			34
03	3286	X	1774	-0-	-1512	-0-	1774	2			Y	-0-					34
04	2430	X	1892	-0-	-538	-0-	1892	2			Y	-0-					34
05	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-					34
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2352	2	244	9	Y	222	187	1	5	8	64
*07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					64

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2386	-0-	-750	-0-	2332	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	3046	2	47	9	Y	43	22	8			32
04	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2785	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2965	2	32	9	Y	29					35
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2911	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2461	2	6	9	N	5	5	8			30
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2928	2	11	9	N	10	10	8			30
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					30
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2979	2	6	9	N	5	5	8			30
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2940	2	6	9	N	5	5	8			30
*07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3126	2	11	9	N	10					40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					26
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					26
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1782	2	101	9	Y	92	93	1			25
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					25
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	Y	3	3	8			25
07	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1703	2			Y	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

02	1344	N	1229	-0-	-115	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	8			74
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	344	2	221	9	Y	201	185	1	2	8	88
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	335	2	134	9	Y	122	176	1			34
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					34
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	356	2	198	9	Y	180	174	1	5	8	35
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					35

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					6
03	3875	X	2726	-0-	-1149	-0-	2726	2			Y	-0-					6
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3719	2	59	9	Y	54	55	1			5
05	3875	X	3598	-0-	-277	-0-	3557	2	41	9	Y	37					42
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3901	2	14	9	Y	13	48	1			7
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					7

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

02	2296	N	2054	-0-	-242	-0-	2054	2			Y	-0-					31
03	2573	N	2193	-0-	-380	-0-	2193	2			Y	-0-					31
04	2430	N	2120	-0-	-310	-0-	2019	2	101	9	Y	92	97	1			26
05	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1839	2			Y	-0-					26
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	3	8			26
*07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			Y	-0-					27
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					27
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					27
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					27
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					30
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					30
04	2730	N	2196	-0-	-534	-0-	2196	2			N	-0-					30
05	2821	N	2235	-0-	-586	-0-	2235	2			N	-0-					30
06	2730	N	2105	-0-	-625	-0-	2105	2			N	-0-					30
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	980	2	78	9	Y	71	99	1			20
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1018	2	108	9	Y	98	87	1			31
04	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			Y	-0-					31
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1042	2	163	9	Y	148	99	1			80
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	963	2	66	9	Y	60	93	1			47
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1002	2	124	9	Y	113	96	1			64

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					19
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-	13	1			6
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-	5	1			1
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					50
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			Y	-0-					50
04	2190	N	2049	-0-	-141	-0-	2049	2			Y	-0-					50
05	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			Y	-0-					50
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					50
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					50

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3407	2	9	9	Y	8	8	8			28
03	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2			Y	-0-					28
04	3960	X	3293	-0-	-667	-0-	3293	2			Y	-0-					28
05	4092	X	2799	-0-	-1293	-0-	2653	2	146	9	Y	133					161
06	3960	X	2984	-0-	-976	-0-	2984	2			Y	-0-					161
07	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	3217	2	70	9	Y	64	186	1			39

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	2			Y	-0-					31
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					31
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					31
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1907	2	142	9	Y	129					160
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					160
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					160

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1857	-0-	-607	-0-	1850	2	7	9	Y	6	6	8			24
03	2418	N	1923	-0-	-495	-0-	1901	2	22	9	Y	20	20	8			24
04	2100	N	1423	-0-	-677	-0-	1423	2			Y	-0-					24
05	2046	N	1342	-0-	-704	-0-	1331	2	11	9	Y	10	10	8			24
06	1860	N	940	-0-	-920	-0-	940	2			Y	-0-					24
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1437	2	98	9	Y	89	92	1			21

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	25	-0-	-255	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1740	-0-	-920	-0-	1740	2			Y	-0-					14
03	2666	X	2070	-0-	-596	-0-	2070	2			Y	-0-					14
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					14
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	Y	3	3	8			14
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2242	2	110	9	Y	100	97	1			17
*07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					17

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1053	-0-	-291	-0-	1031	2	22	9	Y	20	63	1	8	8	5
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	Y	41	14	8			32
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					32
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	Y	6	6	8			32
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14	14	8			32
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					32

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					13
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					13
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					13
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1858	2	57	9	Y	52					65
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					65
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					65

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2625	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3271	2	47	9	Y	43	22	8			32
04	2460	X	2223	-0-	-237	-0-	2203	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	2273	2	32	9	Y	29					35
06	2460	X	1773	-0-	-687	-0-	1745	2	28	9	Y	25	30	1			30
07	2542	X	1566	-0-	-976	-0-	1566	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	7946	-0-	-286	-0-	7940	2	6	9	Y	5	5	8			100
03	9145	X	8801	-0-	-344	-0-	8666	2	135	9	Y	123	187	1	10	8	26
04	8850	X	8188	-0-	-662	-0-	8188	2			Y	-0-					26
05	9145	X	8730	-0-	-415	-0-	8657	2	73	9	Y	66	2	8			90
06	8520	X	8364	-0-	-156	-0-	8347	2	17	9	Y	15	74	1			31
07	8804	X	8404	-0-	-400	-0-	8404	2			Y	-0-					31

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	137	2	211	9	N	192	185	1			58
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	143	2	86	9	N	78	96	1			40
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	112	2	197	9	N	179	189	1			30
05	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					30
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	120	2	186	9	N	169	89	1			110
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	160	2	28	9	N	25	94	1			41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	56	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					13
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					13
04	660	X	494	-0-	-166	-0-	494	2			Y	-0-					13
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					13
06	750	X	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					13
07	775	X	265	-0-	-510	-0-	265	2			Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	418	-0-	-366	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	370	-0-	-498	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	347	-0-	-433	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457																	
02	4256	X	3732	-0-	-524	-0-	3732	2			Y	-0-					30
03	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4193	2	2	9	Y	2	2	8			30
04	4470	X	3596	-0-	-874	-0-	3596	2			Y	-0-					30
05	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	3436	2			Y	-0-					30
06	4050	X	3676	-0-	-374	-0-	3674	2	2	9	Y	2	2	8			30
07	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			Y	-0-					30
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485																	
02	1400	N	1326	-0-	-74	-0-	1326	2			N	-0-					30
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					30
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2124	2	202	9	N	184	188	1			26
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					26
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					26
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1892	2	227	9	N	206	188	1			44
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294																	
02	3080	X	1881	-0-	-1199	-0-	1881	2			Y	-0-					10
03	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2725	2			Y	-0-					10
04	3300	X	2237	-0-	-1063	-0-	2237	2			Y	-0-					10
05	3410	X	2312	-0-	-1098	-0-	2224	2	88	9	Y	80	60	1			30
06	3090	X	2280	-0-	-810	-0-	2259	2	21	9	Y	19					49
*07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3227	2	23	9	Y	21	57	1			13
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543																	
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1365	2	78	9	Y	71	99	1			20
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1333	2	108	9	Y	98	87	1			31
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					31
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1516	2	163	9	Y	148	99	1			80
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1478	2	66	9	Y	60	93	1			47
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1413	2	124	9	Y	113	96	1			64
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222																	
02	4060	X	3034	-0-	-1026	-0-	3034	2			Y	-0-					16
03	4433	X	3430	-0-	-1003	-0-	3430	2			Y	-0-					16
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					16
05	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	3873	2	174	9	Y	158	116	1			58
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4180	2	42	9	Y	38					96
*07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4347	2	46	9	Y	42	112	1			26
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198																	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, 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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
04	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4268	2	2	9	N	2					40
05	1283	N	13	-0-	-1270	-0-	13	2			N	-0-					40
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					40
07	775		-0-	-0-	-775	-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

02	1904	N	897	-0-	-1007	-0-	2	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	301	-0-	-1469	-0-	1	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	21	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	6694	-0-	-4450	-0-	12	1	6610	2	Y	65	144	1			11
							72	9									
03	12338	X	3633	-0-	-8705	-0-	34	1	3599	2	Y	-0-					11
04	11940	X	2776	-0-	-9164	-0-	10	1	2766	2	Y	-0-					11
05	11098	X	4628	-0-	-6470	-0-	3	1	4625	2	Y	-0-					11
06	10740	X	8656	-0-	-2084	-0-	127	1	8529	2	Y	-0-					11
*07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	302	1	8270	2	Y	-0-					11

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					92
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					92
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					92
05	11749	X	8318	-0-	-3431	-0-	8318	3			N	-0-					92
06	6480	X	4993	-0-	-1487	-0-	4993	3			N	-0-					92
*07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10165 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1911	-0-	-49	-0-	1858	3	53	9	N	48	193	1			33
03	2170	X	1553	-0-	-617	-0-	1532	3	21	9	N	19					52
04	1950	X	1876	-0-	-74	-0-	1858	3	18	9	N	16					68
05	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	1749	3	13	9	N	12					80
06	2040	X	1695	-0-	-345	-0-	1689	3	6	9	N	5					85
07	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	1872	3	52	9	N	47					132

NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					155
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	N	7					162
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	3	1	9	N	1					163
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	3	19	9	N	17					180
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	3	8	9	N	7					187
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					187

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	3	1	1775	2	N	-0-					42
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1292	2	N	-0-					42
04	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	4	1	1272	2	N	-0-					42
05	1860	N	936	-0-	-924	-0-	1	1	935	2	N	-0-					42
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	20	1	1362	2	N	-0-					42
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	44	1	1216	2	N	-0-					42

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					95
07	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	76	2	1	9	Y	1	16	1			80

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
07	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	118	2	2	9	Y	2	25	1			71

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1207	2	89	9	N	81	194	1			32
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1289	2	90	9	N	82					114
04	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1146	2	70	9	N	64	168	1			10
05	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	932	2	85	9	N	77					87
06	1320	N	542	-0-	-778	-0-	512	2	30	9	N	27	96	1			18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3830	2	79	9	N	72					194
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3432	2	56	9	N	51	180	1			65
04	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3236	2	63	9	N	57					122
05	4340	X	3090	-0-	-1250	-0-	3049	2	41	9	N	37					159
06	4200	X	3153	-0-	-1047	-0-	3062	2	91	9	N	83	192	1			50
07	4340	X	3231	-0-	-1109	-0-	3172	2	59	9	N	54					104

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	N	5					70
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	3	7	9	N	6	1	8			75
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3					78
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6					84
06	1920	N	763	-0-	-1157	-0-	757	2	6	9	N	5					89
07	1984	N	896	-0-	-1088	-0-	856	3	40	9	N	36	108	1			17

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5968	-0-	-192	-0-	6	1	5796	2	N	151	198	1			249
							166	9									
03	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	6	1	5561	2	N	146	194	1			201
							161	9									
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	7	1	6519	2	N	179	181	1			199
							197	9									
05	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	6	1	5637	2	N	133	188	1			144
							146	9									
06	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10	1	10432	2	N	243	190	1			197
							267	9									
*07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	10	1	9642	2	N	192					389
							211	9									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	30116	3			N	-0-					-0-
03	28122	X	28122	-0-	-0-	-0-	28122	3			N	-0-					-0-
04	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	29177	3			N	-0-					-0-
05	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	31595	3			N	-0-					-0-
06	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	3			N	-0-					-0-
*07	30972	X	30972	-0-	-0-	-0-	30972	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2577	-0-	-55	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2288	-0-	-472	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2522	-0-	-609	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22092	X	21000	-0-	-1092	-0-	21000	3			N	-0-					-0-
03	24459	X	23436	-0-	-1023	-0-	23436	3			N	-0-					-0-
04	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	24046	3			N	-0-					-0-
05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	3			N	-0-					-0-
06	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	23779	3			N	-0-					-0-
07	24862	X	24794	-0-	-68	-0-	24794	3			N	-0-					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

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

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	#	663	-0-	-961	-0-	663	2			N	-0-					199
03	1209	#	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					199
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					199
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					199
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					199
*07	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					199

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					72
03	930	N	106	-0-	-824	-0-	106	2			Y	-0-					72
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					72
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					72
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000		51524	-0-	44524	437957	1733	1	49791	2	N	-0-	108	1			-0-
03	7750		58061	-0-	50311	488268	2124	1	55762	2	N	159	37	1			122
							175	9									
04	20550		54070	-0-	33520 B	521788	2187	1	51771	2	N	102	149	1	2	8	73
							112	9									
05	SWR 10		53649	-0-	53649	575437	2449	1	51109	2	N	83	1	8			155
							91	9									
06	SWR 10		46859	-0-	46859	622296	2236	1	44369	2	N	231	276	1	20	8	90
							254	9									
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	622296					N	NO RPT					90

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13399	2	13	9	N	12					12

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 181223 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9409 - 15301

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3150	-0-	-546	-0-	264	1	2886	2	N	-0-					3
03	4092	X	3299	-0-	-793	-0-	270	1	3029	2	N	-0-					3
04	4140	X	2932	-0-	-1208	-0-	269	1	2663	2	N	-0-					3
05	4278	X	3202	-0-	-1076	-0-	294	1	2908	2	N	-0-					3
06	4140	X	3008	-0-	-1132	-0-	285	1	2723	2	N	-0-					3
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	304	1	3227	2	N	-0-					3

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8730 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1828	-0-	-524	-0-	153	1	1675	2	N	-0-					36
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	234	1	2626	2	N	-0-					36
04	2700	X	2362	-0-	-338	-0-	217	1	2145	2	N	-0-					36
05	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	203	1	2008	2	N	-0-					36
06	2760	X	2112	-0-	-648	-0-	200	1	1912	2	N	-0-					36
07	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	189	1	2009	2	N	-0-					36

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

02	672	N	575	-0-	-97	-0-	531	2	41	3	Y	3					40
							3	9									
03	775	N	485	-0-	-290	-0-	451	2	34	3	Y	-0-					40
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	489	2	37	3	Y	-0-					40
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	424	2	32	3	Y	5	35	1			10
							6	9									
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	352	2	35	3	Y	1					11
							1	9									
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	363	2	37	3	Y	3					14
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

02	33544	X	31927	-0-	-1617	-0-	31632	2	65	3	Y	209	123	1			239
							230	9									
03	37138	X	34273	-0-	-2865	-0-	34009	2	70	3	Y	176	122	1			293
							194	9									
04	35940	X	32929	-0-	-3011	-0-	32678	2	67	3	Y	167	216	1			244
							184	9									
05	35526	X	33480	-0-	-2046	-0-	33238	2	69	3	Y	157	209	1			192
							173	9									
06	34380	X	31952	-0-	-2428	-0-	31585	2	169	3	Y	180	237	1			135
							198	9									
07	35340	X	32066	-0-	-3274	-0-	31751	2	177	3	Y	125	130	1			130
							138	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5718	2	31	9	N	28	1	8			184
03	6541	X	5842	-0-	-699	-0-	5817	2	25	9	N	23					207
04	6330	X	5227	-0-	-1103	-0-	5207	2	20	9	N	18	186	1	2	8	37
05	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	5011	2	28	9	N	25					62
06	6150	X	5092	-0-	-1058	-0-	5070	2	22	9	N	20	2	8			80
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					80

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
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	1	1	8			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			10
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10

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
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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
02	112	X	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					125
03	2325	X	1684	-0-	-641	-0-	1684	2			N	-0-					125
04	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			N	-0-					125
05	1705	X	1169	-0-	-536	-0-	1169	2			N	-0-					125
06	1620	X	748	-0-	-872	-0-	748	2			N	-0-					125
07	1674	X	1002	-0-	-672	-0-	1002	2			N	-0-					125

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4852	-0-	-76	-0-	4490	2	343	3	Y	17	54	1			62
							19	9									
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5190	2	387	3	Y	28					90
							31	9									
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	4918	2	369	3	Y	22	90	1			22
							24	9									
05	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	4860	2	371	3	Y	14					36
							15	9									
06	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	4403	2	435	3	Y	36					72
							40	9									
07	5456	X	5026	-0-	-430	-0-	4533	2	460	3	Y	30	42	1			60
							33	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3040	2	233	3	Y	-0-	78	1			13
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3549	2	264	3	Y	15					28
							17	9									
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3371	2	253	3	Y	3					31
							3	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	3324	2	3324	3	Y	17					48
							19	9									
06	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	3226	2	319	3	Y	6					54
							7	9									
07	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3211	2	326	3	Y	7					61
							8	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1254	2	96	3	Y	-0-					124
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1322	2	98	3	Y	-0-					124
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1225	2	92	3	Y	-0-					124
05	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1165	2	89	3	Y	21	109	1			36
							23	9									
06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1130	2	112	3	Y	4					40
							4	9									
07	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1069	2	108	3	Y	3					43
							3	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
02	2184	N	2150	-0-	-34	-0-	1981	2	152	3	Y	15	43	1			52
							17	9									
03	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2095	2	156	3	Y	13					65
							14	9									
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2006	2	150	3	Y	18	64	1			19
							20	9									
05	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	2118	2	162	3	Y	10					29
							11	9									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2029	2	201	3	Y	15					44
							17	9									
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2056	2	209	3	Y	1	25	1			20
							1	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6338	2	485	3	Y	1	97	1			17
							1	9									
03	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	6098	2	454	3	Y	20					37
							22	9									
04	6720	X	6284	-0-	-436	-0-	5840	2	438	3	Y	5					42
							6	9									
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6519	2	498	3	Y	20					62
							22	9									
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6535	2	646	3	Y	7					69
							8	9									
*07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	6505	2	660	3	Y	9					78
							10	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3572	-0-	-264	-0-	3504	2	68	3	N	-0-					202
03	3906	X	3849	-0-	-57	-0-	3582	2	267	3	N	-0-					202
04	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	3421	2	257	3	N	40					242
							44	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3834	2	293	3	N	6	181	1			67
							7	9									
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4019	2	397	3	N	-0-					67
07	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3172	2	322	3	N	-0-					67

REAVLEY WELL #: 2 T RRCID -> 228995 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10860 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5725	-0-	5725	5725	5299	2	405	3	Y	19	29	1			43
							21	9									
03	T. A.		8503	-0-	8503	14228	7880	2	587	3	Y	33					76
							36	9									
04	22877	X	8649	-0-	-14228	-0-	8018	2	601	3	Y	27	75	1			28
							30	9									
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	7990	2	610	3	Y	21					49
							23	9									
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7426	2	734	3	Y	62					111
							68	9									
07	8928	X	8124	-0-	-804	-0-	7370	2	748	3	Y	5	65	1			51
							6	9									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4818	-0-	-82	-0-	4457	2	341	3	Y	18	58	1			67
							20	9									
03	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	4625	2	345	3	Y	30					97
							33	9									
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4742	2	356	3	Y	24	96	1			25
							26	9									
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	4877	2	4877	3	Y	15					40
							17	9									
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	4603	2	455	3	Y	33					73
							36	9									
07	5332	X	4944	-0-	-388	-0-	4486	2	455	3	Y	3	43	1			33
							3	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30772	X	8537	-0-		-22235	-0-	7891	2	604	3	Y	38	10	1			41
								42	9									
03	34069	X	10459	-0-		-23610	-0-	9713	2	724	3	Y	20	21	1			40
								22	9									
04	32970	X	9906	-0-		-23064	-0-	9202	2	690	3	Y	13	29	1			24
								14	9									
05	34069	X	9875	-0-		-24194	-0-	9168	2	700	3	Y	6	21	1			9
								7	9									
06	10110	X	9002	-0-		-1108	-0-	8182	2	809	3	Y	10	12	1			7
								11	9									
07	10447	X	8943	-0-		-1504	-0-	8109	2	823	3	Y	10	7	1			10
								11	9									

BLACK FORK CREEK (PETTIT) 08526 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 205144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10934 - 10966

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

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1215	1	9117	2	Y	277	185	1			297
							305	9									
03	11098	X	10985	-0-	-113	-0-	1395	1	9443	2	Y	134	187	1			244
							147	9									
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1350	1	9395	2	Y	133	185	1			192
							146	9									
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	1395	1	10240	2	Y	298	186	1			304
							328	9									
*06	11400	X	9395	-0-	-2005	-0-	1215	1	8069	2	Y	101	185	1			220
							111	9									
*07	11780	X	11564	-0-	-216	-0-	1395	1	10027	2	Y	129					349
							142	9									

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 11197

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

CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

02	980	X	811	-0-	-169	-0-	48	1	673	2	N	82					307
							90	9									
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1383	2	N	42	180	1			169
							46	9									
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	156	1	2110	2	N	51					220
							56	9									
05	1240	X	735	-0-	-505	-0-	69	1	631	2	N	32	155	1			97
							35	9									
06	1500	X	1056	-0-	-444	-0-	129	1	897	2	N	27					124
							30	9									
*07	2387	X	632	-0-	-1755	-0-	74	1	558	2	N	-0-					124

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

02	17388	X	15120	-0-	-2268	-0-	15002	3	118	9	N	107					207
03	18414	X	16751	-0-	-1663	-0-	16612	3	139	9	N	126	183	1			150
04	15810	X	15542	-0-	-268	-0-	15428	3	114	9	N	104	192	1			62
05	16740	X	8950	-0-	-7790	-0-	8903	3	47	9	N	43					105
06	16200	X	13764	-0-	-2436	-0-	13742	3	22	9	N	20					125
07	16740	X	16517	-0-	-223	-0-	16493	3	24	9	N	22					147

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					50
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					50
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					50
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					50
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3428	2	175	9	N	159	174	1			35
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3165	2	44	9	N	40					75

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2583	-0-	-413	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2865	-0-	-1196	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2275	-0-	-1655	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2231	-0-	-1830	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2400	-0-	-360	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1642	-0-	-1178	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2454	-0-	-1018	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	662	-0-	-374	-0-	24	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	681	-0-	-342	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	29	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	28	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083238 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10038 - 10122

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1062	-0-	-226	-0-	39	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	42	1	1076	3	Y	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	3	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	45	1	1170	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1449	3	7	9	Y	6	6	0			1

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1700	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1717	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1350	X	433	-0-	-917	-0-	16	1	413	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	4	0			1

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1734	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1750	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	69	1	1745	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1706	3	7	9	Y	6	6	0			1

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	X	767	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	744	X	667	-0-	-77	-0-	664	3	3	9	Y	3	3	0			1
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	28	1	703	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	36	1	894	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1186	3	9	9	Y	8	8	0			2

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	36	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	37	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	34	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	55	1	1451	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1824	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	72	1	1814	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1888	3	7	9	Y	6	6	0			1

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2615	-0-	-409	-0-	97	1	2510	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2768	3	19	9	Y	17	16	0			3
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	113	1	2856	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	120	1	2997	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	109	1	2745	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3423	3	14	9	Y	13	13	0			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	25	1	654	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	688	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	728	3	4	9	Y	4	4	0			1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	48	1	1248	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1473	3	12	9	Y	11	11	0			2
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1338	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	29	1	754	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	622	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	26	1	650	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	31	1	783	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	74	1	1944	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1731	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	64	1	1621	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1864	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	3	6	9	Y	5	5	0			1

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1113	-0-	-371	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	51	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	57	1	1427	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	118	1	3071	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3295	3	12	9	Y	11	12	0			2
04	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	99	1	2496	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	110	1	2735	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	115	1	2889	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2861	3	10	9	Y	9	9	0			2

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

02	364	N	337	-0-	-27	-0-	12	1	324	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	330	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	Y	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14338	X	4094	-0-	-10244	-0-	151	1	3929	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3236	3	42	9	Y	38	34	0			7
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	176	1	4446	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3505	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	106	1	2634	3	Y	28	28	0			7
							31	9									
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1	1	3151	3	Y	29	29	0			7
							32	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
02	364	N	88	-0-	-276	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	32	25	0			7
							35	9									
06	570	N	126	-0-	-444	-0-	4	1	90	3	Y	29	29	0			7
							32	9									
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	290	3	33	9	Y	30	30	0			7

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2187	-0-	-53	-0-	80	1	2107	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2165	3	14	9	Y	13	11	0			2
04	2430	N	2018	-0-	-412	-0-	76	1	1930	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	76	1	1915	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	74	1	1879	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1957	3	11	9	Y	10	10	0			2

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	3	11	9	Y	10	10	0			2
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	87	1	2201	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1912	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
06	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	58	1	1470	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	1505	3	6	9	Y	5	5	0			1

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2908	-0-	108	108	104	1	2729	3	Y	68	68	0			15
							75	9									
03	2449	N	2132	-0-	-317	-0-	2038	3	94	9	Y	85	85	0			15
04	2400	N	1775	-0-	-625	-0-	64	1	1634	3	Y	70	70	0			15
							77	9									
05	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	69	1	1740	3	Y	-0-	15	0			-0-
06	2940	X	1533	-0-	-1407	-0-	58	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1775	-0-	-1263	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	7	-0-	-1561	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			1
03	1488	N	9	-0-	-1479	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	5	5	0			1
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	114	1	2833	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	76	1	1926	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662	3	8	9	Y	7	7	0			2

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	184	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	164	3	Y	12	10	0			3
							13	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	197	3	12	9	Y	11	11	0			3

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1095	-0-	-193	-0-	40	1	1045	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	3	13	9	Y	12	12	0			2
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	39	1	978	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	1140	N	763	-0-	-377	-0-	29	1	732	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	992	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1667	-0-	-461	-0-	61	1	1606	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	1684	3	11	9	Y	10	8	0			2
04	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	60	1	1520	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	70	1	1767	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	62	1	1565	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	3	8	9	Y	7	7	0			2

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	64	1	1676	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
03	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1840	3	19	9	Y	17	18	0			3
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1821	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	76	1	1911	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2174	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1800	3	14	9	Y	13	13	0			3

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2355	-0-	-25	-0-	2327	3	28	9	Y	25	25	0			5
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	3	6	9	Y	5	9	0			1
04	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	2249	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	2443	3	3	9	Y	3	3	0			1
06	2550	N	1794	-0-	-756	-0-	1791	3	3	9	Y	3	3	0			1
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	3	3	9	Y	3	3	0			1

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1803	-0-	-409	-0-	66	1	1727	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	1	1	2921	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	112	1	2867	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	93	1	2298	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	2370	N	1568	-0-	-802	-0-	60	1	1501	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	2011	3	8	9	Y	7	7	0			2

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2098	-0-	-590	-0-	77	1	2015	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2976	X	2018	-0-	-958	-0-	2011	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	2880	X	1949	-0-	-931	-0-	73	1	1870	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2883	X	1967	-0-	-916	-0-	75	1	1878	3	Y	13	11	0			3
							14	9									
06	2250	X	1745	-0-	-505	-0-	66	1	1667	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	2325	X	1749	-0-	-576	-0-	1737	3	12	9	Y	11	11	0			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	110	1	2861	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2960	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2640	X	1906	-0-	-734	-0-	72	1	1830	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2728	X	2048	-0-	-680	-0-	78	1	1966	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	2640	X	455	-0-	-2185	-0-	17	1	434	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	2728	X	982	-0-	-1746	-0-	978	3	4	9	Y	4	4	0			1

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	87	1	2268	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2861	3	11	9	Y	10	10	0			2
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2692	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2593	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	100	1	2501	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	2666	N	2259	-0-	-407	-0-	2248	3	11	9	Y	10	10	0			2

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	976	-0-	-676	-0-	35	1	905	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
03	1736	X	1358	-0-	-378	-0-	1258	3	100	9	Y	91	82	0			16
04	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	57	1	1447	3	Y	74	74	0			16
							81	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1479	3	Y	76	75	0			17
							84	9									
06	1350	X	1279	-0-	-71	-0-	46	1	1160	3	Y	66	67	0			16
							73	9									
07	1581	X	1526	-0-	-55	-0-	1448	3	78	9	Y	71	71	0			16

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	39	1	1030	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	3	10	9	Y	9	9	0			2
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1127	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	46	1	1144	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	43	1	1075	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1106	3	8	9	Y	7	7	0			2

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1513	-0-	-195	-0-	56	1	1451	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1607	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	73	1	1824	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	1890	N	1500	-0-	-390	-0-	57	1	1441	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2778	3	2	9	Y	2	2	0			1

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1092	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	44	1	1120	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	46	1	1155	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	41	1	1025	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	3	6	9	Y	5	5	0			1

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
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	725	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	Y	1	1	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
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	43	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	49	1	1230	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1110	N	965	-0-	-145	-0-	37	1	926	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1062	3	3	9	Y	3	3	0			1

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
02	1792	N	1710	-0-	-82	-0-	62	1	1618	3	Y	27	27	0			6
							30	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	3	14	9	Y	13	17	0			2
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	72	1	1798	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	67	1	1691	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1671	3	11	9	Y	10	10	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	1667	-0-	-965	-0-	60	1	1577	3	Y	27	27	0			6
							30	9									
03	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2364	3	58	9	Y	53	50	0			9
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	84	1	2135	3	Y	45	44	0			10
							50	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	81	1	2028	3	Y	44	44	0			10
							48	9									
06	2370	N	1761	-0-	-609	-0-	65	1	1652	3	Y	40	40	0			10
							44	9									
07	2263	N	1564	-0-	-699	-0-	1518	3	46	9	Y	42	42	0			10

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
02	1204	X	617	-0-	-587	-0-	23	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	835	-0-	-374	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	810	X	694	-0-	-116	-0-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	618	-0-	-219	-0-	23	1	584	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
06	810	X	539	-0-	-271	-0-	20	1	509	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	837	X	505	-0-	-332	-0-	494	3	11	9	Y	10	10	0			2

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	3	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	Y	4	3	0			1
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1269	-0-	-103	-0-	47	1	1222	3	Y	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	3	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	54	1	1366	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	30	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	31	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	29	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	45	1	1180	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1303	3	10	9	Y	9	9	0			2
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	83	1	2075	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	95	1	2370	3	Y	-0-					-0-
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	702	3	Y	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1869	3	Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	90	1	2270	3	Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	3	6	9	Y	5	5	0			1

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1867	-0-	-317	-0-	68	1	1792	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2263	N	1534	-0-	-729	-0-	1525	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	102	1	2590	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	73	1	1820	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2051	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	2666	N	2180	-0-	-486	-0-	2173	3	7	9	Y	6	6	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	30	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	45	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	26	20	0			6
							29	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1109	3	Y	22	23	0			5
							24	9									
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1059	3	26	9	Y	24	24	0			5

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	55	1	1411	3	Y	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1439	-0-	-213	-0-	53	1	1382	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1431	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1631	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	62	1	1554	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1445	3	4	9	Y	4	4	0			1

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	51	1	1270	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	47	1	1197	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1256	3	6	9	Y	5	5	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	22	1	559	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	541	3	4	9	Y	4	4	0			1

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1229	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	18	15	0			4
							20	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	50	1	1250	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	3	19	9	Y	17	17	0			4

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	48	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	41	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

02	952	X	907	-0-	-45	-0-	33	1	864	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	991	X	991	-0-	-0-	-0-	978	3	13	9	Y	12	12	0			2
04	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	38	1	957	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1641	-0-	-1299	-0-	60	1	1577	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3100	X	1409	-0-	-1691	-0-	1409	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	2610	X	2085	-0-	-525	-0-	79	1	2006	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	94	1	2330	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	883	-0-	-1194	-0-	883	3			Y	-0-					-0-

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
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	77	1	2008	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2390	3	23	9	Y	21	18	0			4
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	90	1	2304	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	93	1	2305	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	69	1	1753	3	Y	15	15	0			4
							17	9									
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2204	3	18	9	Y	16	16	0			4

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
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	44	1	1149	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1441	3	8	9	Y	7	8	0			1
04	1650	N	828	-0-	-822	-0-	31	1	789	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	39	1	976	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	1410	N	943	-0-	-467	-0-	35	1	901	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1270	3	8	9	Y	7	7	0			2

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
02	924	N	852	-0-	-72	-0-	31	1	818	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3	3	0			1
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	33	1	820	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	31	1	772	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	3			Y	-0-	1	0			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1550	X	1332	-0-	-218	-0-	1328	3	4	9	Y	4	5	0			1
04	1500	X	1347	-0-	-153	-0-	51	1	1293	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	46	1	1165	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	1500	X	1361	-0-	-139	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1550	X	1147	-0-	-403	-0-	1144	3	3	9	Y	3	3	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	255	-0-	-1005	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	108	1	2754	3	Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	184	-0-	-1211	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	28	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	29	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			2

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	974	-0-	-202	-0-	35	1	939	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
04	1260	X	622	-0-	-638	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	695	-0-	-607	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	732	-0-	-528	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	691	-0-	-394	-0-	691	3			Y	-0-					-0-

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
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	82	1	2156	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2446	3	25	9	Y	23	20	0			4
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	91	1	2316	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2307	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	88	1	2231	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2222	3	20	9	Y	18	18	0			4

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	59	1	1491	3	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	998	-0-	-178	-0-	36	1	958	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	890	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	39	1	992	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	35	1	892	3	Y	-0-					-0-
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	15	1	384	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1237	-0-	-163	-0-	45	1	1178	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1308	3	19	9	Y	17	17	0			3
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	48	1	1226	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1558	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	3	13	9	Y	12	12	0			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	999	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	958	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	38	1	977	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	19	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	29	1	768	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	32	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	3	Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	38	1	982	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1085	N	955	-0-	-130	-0-	949	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	33	1	843	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	39	1	986	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	32	1	815	3	Y	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	54	1	1420	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1587	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	56	1	1435	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	56	1	1404	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	54	1	1352	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1307	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	568	-0-	-610	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1236	3	Y	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1424	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1134	-0-	-182	-0-	42	1	1081	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1207	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1298	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	Y	4	4	0			1

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	31	1	814	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	833	3	18	9	Y	16	15	0			3
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	961	N	224	-0-	-737	-0-	8	1	202	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	17	1	454	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	741	3	13	9	Y	12	12	0			3

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 L RRCID -> 162689 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9906 - 10101

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1235	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	34	1	857	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1426	N	784	-0-	-642	-0-	30	1	747	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	33	1	835	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	3	7	9	Y	6	6	0			1

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	3	Y	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	111	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2883	3	Y	13	10	0			3
							14	9									
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	104	1	2602	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
*07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2695	3	13	9	Y	12	12	0			3

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167766 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8774 - 10174

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	82	1	2144	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	3100	N	3222	-0-	122	122	3201	3	21	9	Y	19	19	0			3
04	2541	N	2419	-0-	-122	-0-	91	1	2310	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
05	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	88	1	2236	3	Y	4	6	0			1
							4	9									
06	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	71	1	1793	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2883	X	1886	-0-	-997	-0-	1883	3	3	9	Y	3	3	0			1

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
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	23	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	24	1	605	3	Y	-0-					-0-
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 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
02	2296	N	1255	-0-	-1041	-0-	46	1	1203	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2230	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	87	1	2173	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
06	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	82	1	2067	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2150	3	11	9	Y	10	10	0			2

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
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	60	1	1562	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	3	15	9	Y	14	14	0			2
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	68	1	1712	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1646	3	10	9	Y	9	9	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1732	-0-	-256	-0-	63	1	1665	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1730	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	67	1	1705	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	69	1	1729	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	71	1	1797	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1727	3	8	9	Y	7	7	0			2

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	Y	55	55	0			12
							61	9									
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	720	3	55	9	Y	50	53	0			9
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	Y	41	41	0			9
							45	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	689	3	Y	41	41	0			9
							45	9									
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	27	1	675	3	Y	37	37	0			9
							41	9									
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	659	3	43	9	Y	39	39	0			9

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1919	-0-	-265	-0-	70	1	1845	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	1992	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	83	1	2092	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	82	1	2074	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	3	4	9	Y	4	4	0			1

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2138	3	Y	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	86	1	2207	3	Y	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	84	1	2116	3	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1827	-0-	-161	-0-	67	1	1751	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1898	3	11	9	Y	10	10	0			2
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	73	1	1857	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	76	1	1911	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	72	1	1805	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1826	3	3	9	Y	3	3	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	48	1	1257	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1493	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1486	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	55	1	1385	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1376	3	3	9	Y	3	3	0			1

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
02	1764	X	1276	-0-	-488	-0-	47	1	1223	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	1953	X	1052	-0-	-901	-0-	1048	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	1890	X	1178	-0-	-712	-0-	44	1	1131	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	101	1	2517	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	103	1	2577	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2522	3	3	9	Y	3	3	0			1

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
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	8	8	0			2
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	10	10	0			2
04	1320	N	514	-0-	-806	-0-	19	1	486	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	3100	N	3391	-0-	291	291	130	1	3257	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	2163	N	1872	-0-	-291	-0-	72	1	1796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1712	3	4	9	Y	4	4	0			1

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
02	1456	N	1292	-0-	-164	-0-	47	1	1245	3	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	933	-0-	-687	-0-	35	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	47	1	1180	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1260	N	524	-0-	-736	-0-	20	1	501	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	920	3	3	9	Y	3	3	0			1

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	121	3	25	9	Y	23	19	0			4
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	124	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	127	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	726	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	283	3	20	9	Y	18	18	0			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	72	1	1893	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	1995	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	69	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	76	1	1899	3	Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	76	1	1917	3	Y	-0-					-0-
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202074 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8770 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	686	-0-	-238	-0-	25	1	654	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	39	1	968	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2229	3	6	9	Y	5	5	0			1

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	153	1	3982	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3971	3	26	9	Y	24	24	0			4
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	164	1	4146	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	154	1	3816	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	177	1	4440	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	3610	3	6	9	Y	5	8	0			1

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
02	3080	X	1322	-0-	-1758	-0-	48	1	1262	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	3410	X	1402	-0-	-2008	-0-	1387	3	15	9	Y	14	14	0			2
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	134	1	3388	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	3348	X	2546	-0-	-802	-0-	98	1	2434	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
06	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	118	1	2938	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	3410	X	2782	-0-	-628	-0-	2769	3	13	9	Y	12	12	0			3

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	95	1	2467	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	2292	3	3	9	Y	3	3	0			1
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	106	1	2664	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	60	1	1515	3	Y	21	17	0			5
							23	9									
06	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	86	1	2162	3	Y	19	19	0			5
							21	9									
07	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2504	3	22	9	Y	20	20	0			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	29	-0-	-2267	-0-	1	1	14	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	2542	X	1563	-0-	-979	-0-	1545	3	18	9	Y	16	16	0			3
04	2100	X	34	-0-	-2066	-0-	1	1	19	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	1530	X	1035	-0-	-495	-0-	38	1	984	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1853	3	14	9	Y	13	13	0			3

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1697	-0-	-907	-0-	61	1	1619	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	2852	X	1440	-0-	-1412	-0-	1440	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	2490	X	1015	-0-	-1475	-0-	38	1	977	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1201	-0-	-1372	-0-	46	1	1155	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1068	-0-	-1302	-0-	41	1	1027	3	Y	-0-					-0-
07	1891	X	718	-0-	-1173	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2134	-0-	-414	-0-	78	1	2042	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	2573	X	1812	-0-	-761	-0-	1800	3	12	9	Y	11	12	0			2
04	2490	X	1440	-0-	-1050	-0-	54	1	1376	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	73	1	1832	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	2356	X	1192	-0-	-1164	-0-	1182	3	10	9	Y	9	9	0			2

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	-0-					-0-
*07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3685	-0-	885	1188	137	1	3544	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3100	N	3143	-0-	43	1231	3137	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2883	X	1652	-0-	-1231	-0-	63	1	1585	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 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
02	2912	X	2881	-0-	-31	-0-	107	1 3 9	2771	3	Y	3	3	0			1
03	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2859	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2925	3	Y	3	3	0			1
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	113	1 3 9	2823	3	Y	3	3	0			1
06	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	103	1 3 9	2594	3	Y	3	3	0			1
07	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	2972	3	3	9	Y	3	3	0			1

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
02	3276	X	1958	-0-	-1318	-0-	71	1 33 9	1854	3	Y	30	30	0			7
03	3627	X	2313	-0-	-1314	-0-	2269	3	44	9	Y	40	40	0			7
04	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	94	1 36 9	2388	3	Y	33	33	0			7
05	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	80	1 36 9	2010	3	Y	33	33	0			7
06	2550	X	2280	-0-	-270	-0-	86	1 33 9	2161	3	Y	30	30	0			7
07	2480	X	1945	-0-	-535	-0-	1911	3	34	9	Y	31	31	0			7

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2871	-0-	-629	-0-	106	1 3 9	2762	3	Y	3	3	0			1
03	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	3764	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	3859	3	Y	3	3	0			1
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	151	1 3 9	3763	3	Y	3	3	0			1
06	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	137	1 3 9	3427	3	Y	3	3	0			1
07	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2585	3	3	9	Y	3	3	0			1

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2206	-0-	-538	-0-	81	1 6 9	2119	3	Y	5	5	0			1
03	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2631	3	15	9	Y	14	13	0			2
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	87	1 12 9	2222	3	Y	11	11	0			2
05	3038	X	2350	-0-	-688	-0-	90	1 13 9	2247	3	Y	12	11	0			3
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	89	1 11 9	2239	3	Y	10	10	0			3
07	2635	X	1872	-0-	-763	-0-	1861	3	11	9	Y	10	11	0			2

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1390	-0-	-262	-0-	51	1	1330	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1224	3	12	9	Y	11	11	0			2
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	52	1	1323	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	3	9	9	Y	8	8	0			2

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216044 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10263 PERF. 8774 - 10088

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	Y	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	135	1	3514	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4027	3	32	9	Y	29	27	0			5
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	151	1	3817	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	166	1	4132	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	146	1	3670	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
07	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3724	3	24	9	Y	22	22	0			5

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

02	2968	X	2844	-0-	-124	-0-	105	1	2727	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
03	2976	X	1413	-0-	-1563	-0-	1398	3	15	9	Y	14	14	0			3
04	2880	X	1081	-0-	-1799	-0-	40	1	1028	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	3162	X	1060	-0-	-2102	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	3060	X	894	-0-	-2166	-0-	34	1	860	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	786	-0-	-2376	-0-	786	3			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	X	474	-0-	-1097	-0-	17	1	428	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	6	0			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	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

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

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	89	1	2333	3	Y	81	81	0			18
							89	9									
03	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	2419	3	25	9	Y	23	37	0			4
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	2790	N	2330	-0-	-460	-0-	88	1	2220	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	104	1	2600	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
*07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2691	3	20	9	Y	18	18	0			4

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4484	-0-	-724	-0-	166	1	4310	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	5766	X	3816	-0-	-1950	-0-	3807	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	4980	X	3547	-0-	-1433	-0-	135	1	3404	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	4960	X	3499	-0-	-1461	-0-	135	1	3364	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	4800	X	3084	-0-	-1716	-0-	118	1	2966	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2836	-0-	-2124	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	288	1	7120	3	Y	-0-					-0-
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	256	1	6437	3	Y	28	21	0			7
							31	9									
*07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	1	1	5300	3	Y	29	29	0			7
							32	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

02	5093	X	2717	-0-	-2376	-0-	100	1	2615	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2100	3	7	9	Y	6	5	0			1
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	78	1	1985	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	88	1	2236	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1875	3	4	9	Y	4	4	0			1

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	146	1	3806	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4342	3	18	9	Y	16	15	0			3
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	183	1	4618	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	191	1	4758	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	190	1	4769	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
*07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4749	3	13	9	Y	12	12	0			3

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	134	1	3476	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4383	3	31	9	Y	28	30	0			5
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	172	1	4382	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4628	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	179	1	4465	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
07	961	X	886	-0-	-75	-0-	862	3	24	9	Y	22	22	0			5

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	117	1	3052	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
03	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	1	1	3505	3	Y	15	19	0			3
							17	9									
04	3600	X	2980	-0-	-620	-0-	113	1	2854	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	3689	X	3143	-0-	-546	-0-	121	1	3009	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
06	3570	X	3146	-0-	-424	-0-	121	1	3013	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3410	3	13	9	Y	12	12	0			3

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 07/12/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8515 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4422	-0-	-310	-0-	162	1	4231	3	Y	26	25	0			6
							29	9									
03	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	4466	3	20	9	Y	18	21	0			3
04	4530	X	4365	-0-	-165	-0-	165	1	4183	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
05	4898	X	4341	-0-	-557	-0-	166	1	4158	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
06	4740	X	4266	-0-	-474	-0-	163	1	4088	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
07	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4103	3	15	9	Y	14	14	0			3

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	296	1	7621	3	Y	-0-					-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	1	1	7052	3	Y	41	34	0			7
							45	9									
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	229	1	5820	3	Y	34	34	0			7
							37	9									
05	6045	X	6007	-0-	-38	-0-	229	1	5738	3	Y	36	35	0			8
							40	9									
06	5850	X	5088	-0-	-762	-0-	194	1	4860	3	Y	31	31	0			8
							34	9									
07	6045	X	5143	-0-	-902	-0-	5108	3	35	9	Y	32	33	0			7

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

02	2688	X	1647	-0-	-1041	-0-	60	1	1587	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2032	-0-	-848	-0-	77	1	1955	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1824	-0-	-1152	-0-	69	1	1755	3	Y	-0-					-0-
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4654	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	90	1	2346	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2183	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	110	1	2763	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	103	1	2578	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	Y	6	6	0			1

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

02	3108	X	2524	-0-	-584	-0-	94	1	2422	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	2378	3	13	9	Y	12	11	0			2
04	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	98	1	2451	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	98	1	2421	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
06	2910	X	2334	-0-	-576	-0-	89	1	2235	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	2270	3	10	9	Y	9	9	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3225	-0-	-919	-0-	118	1	3066	3	Y	37	37	0			8
							41	9									
03	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	4121	3	52	9	Y	47	47	0			8
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	3	Y	39	39	0			8
							43	9									
05	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	119	1	2968	3	Y	40	39	0			9
							44	9									
06	4080	X	3165	-0-	-915	-0-	121	1	3035	3	Y	8	15	0			2
							9	9									
07	4185	X	3890	-0-	-295	-0-	3880	3	10	9	Y	9	9	0			2

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

02	3332	X	1993	-0-	-1339	-0-	73	1	1920	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	1774	-0-	-1915	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1857	-0-	-1713	-0-	70	1	1787	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	58	1	1442	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1242	-0-	-959	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	88	1	2274	3	Y	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4394	3	25	9	Y	23	19	0			4
04	3000	N	5193	-0-	2193	2193	197	1	4975	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	3100	N	5111	-0-	2011	4204	196	1	4894	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
06	7935	X	3731	-0-	-4204	-0-	143	1	3569	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
*07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3139	3	20	9	Y	18	18	0			4

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

02	4312	X	1835	-0-	-2477	-0-	65	1	1747	3	Y	21	24	0			5
							23	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

02	2268	N	1995	-0-	-273	-0-	73	1	1915	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2241	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	79	1	1993	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2201	N	381	-0-	-1820	-0-	14	1	360	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	6	6	0			1
*07	3100	N	3819	-0-	719	719	3812	3	7	9	Y	6	6	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	3952	-0-	-1116	-0-	145	1	3779	3	Y	25	25	0			6
							28	9									
03	5611	X	4124	-0-	-1487	-0-	4109	3	15	9	Y	14	17	0			3
04	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	154	1	3895	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	155	1	3875	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
06	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	145	1	3629	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	4371	X	3606	-0-	-765	-0-	3594	3	12	9	Y	11	11	0			3

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	183	1	4774	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1	1	5430	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	5190	X	5006	-0-	-184	-0-	190	1	4806	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	204	1	5114	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	191	1	4788	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	5363	X	4901	-0-	-462	-0-	4892	3	9	9	Y	8	8	0			2

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2090	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2614	3	14	9	Y	13	12	0			2
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	94	1	2371	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1426	X	660	-0-	-766	-0-	24	1	624	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	138	1	3442	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2332	3	11	9	Y	10	10	0			2

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3581	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3724	3	10	9	Y	9	9	0			2
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	142	1	3583	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	136	1	3415	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	3403	3	10	9	Y	9	9	0			2

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 228174 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8996 - 10270

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3995	-0-	-793	-0-	147	1	3831	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	5301	X	4241	-0-	-1060	-0-	4228	3	13	9	Y	12	13	0			2
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	163	1	4128	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	4433	X	4357	-0-	-76	-0-	167	1	4179	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	167	1	4186	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4107	3	11	9	Y	10	10	0			2

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4356	-0-	-740	-0-	161	1	4187	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	5642	X	4428	-0-	-1214	-0-	4418	3	10	9	Y	9	9	0			2
04	4770	X	4235	-0-	-535	-0-	160	1	4066	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	4836	X	3769	-0-	-1067	-0-	144	1	3616	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
06	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	173	1	4365	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	4638	3	8	9	Y	7	7	0			2

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	94	1	2433	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2773	3	9	9	Y	8	9	0			1
04	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	104	1	2614	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	103	1	2555	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	2730	X	2560	-0-	-170	-0-	98	1	2455	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2505	3	8	9	Y	7	7	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	77	1	1941	3	Y	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	77	1	1914	3	Y	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	153	1	3993	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	149	1	3762	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	149	1	3728	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	147	1	3679	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3909	3	4	9	Y	4	4	0			1

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

02	4228	X	3676	-0-	-552	-0-	136	1	3536	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	4681	X	3781	-0-	-900	-0-	3768	3	13	9	Y	12	11	0			2
04	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	140	1	3533	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	134	1	3327	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	3930	X	3400	-0-	-530	-0-	130	1	3260	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	3408	3	11	9	Y	10	10	0			2

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

02	5124	X	4215	-0-	-909	-0-	156	1	4045	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
03	5673	X	4291	-0-	-1382	-0-	4259	3	32	9	Y	29	27	0			5
04	4500	X	3305	-0-	-1195	-0-	125	1	3154	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	138	1	3436	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	4530	X	3629	-0-	-901	-0-	138	1	3467	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
07	4681	X	3373	-0-	-1308	-0-	3348	3	25	9	Y	23	23	0			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	137	1	3560	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4569	3	19	9	Y	17	16	0			3
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	134	1	3393	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	184	1	4591	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	139	1	3472	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3460	3	14	9	Y	13	13	0			3

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3764	-0-	-324	-0-	139	1	3618	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	3870	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	3900	X	3837	-0-	-63	-0-	146	1	3683	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	151	1	3773	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	4020	X	3612	-0-	-408	-0-	138	1	3467	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	4154	X	3496	-0-	-658	-0-	3489	3	7	9	Y	6	6	0			1

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	82	1	2159	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2542	X	1940	-0-	-602	-0-	1934	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	71	1	1796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	94	1	2351	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	69	1	1736	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1733	3	3	9	Y	3	3	0			1

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3212	-0-	-1744	-0-	116	1	3078	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
03	5177	X	5130	-0-	-47	-0-	1	1	5104	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
04	5040	X	4528	-0-	-512	-0-	171	1	4336	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	186	1	4640	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
06	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	186	1	4656	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	4270	3	20	9	Y	18	18	0			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2943	-0-	-473	-0-	109	1	2824	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	2712	3	32	9	Y	29	26	0			5
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	108	1	2726	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	118	1	2939	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	107	1	2678	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
07	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2713	3	24	9	Y	22	22	0			5

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5067	-0-	-813	-0-	186	1	4856	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
03	6510	X	5592	-0-	-918	-0-	1	1	5558	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	221	1	5592	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	227	1	5689	3	Y	26	25	0			6
							29	9									
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	222	1	5565	3	Y	22	23	0			5
							24	9									
07	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	1	1	5527	3	Y	24	24	0			5
							26	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2563	-0-	-1161	-0-	95	1	2468	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	1636	-0-	-2487	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	123	1	3132	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	130	1	3232	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	122	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-

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
02	4620	X	4170	-0-	-450	-0-	154	1	4006	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	5115	X	4599	-0-	-516	-0-	4587	3	12	9	Y	11	11	0			2
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	171	1	4307	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	186	1	4654	3	Y	18	16	0			4
							20	9									
06	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	166	1	4158	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
07	4619	X	4140	-0-	-479	-0-	4121	3	19	9	Y	17	17	0			4

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5098	-0-	-530	-0-	189	1	4909	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5444	-0-	-787	-0-	1	1	5404	3	Y	35	29	0			6
							39	9									
04	5670	X	5120	-0-	-550	-0-	193	1	4895	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
05	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	206	1	5158	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
06	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	199	1	4999	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
07	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	4772	3	31	9	Y	28	28	0			6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3683	-0-	-573	-0-	136	1	3524	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
03	4712	X	3932	-0-	-780	-0-	3903	3	29	9	Y	26	26	0			5
04	4020	X	3893	-0-	-127	-0-	147	1	3723	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	163	1	4072	3	Y	15	17	0			3
							17	9									
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	164	1	4112	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4177	3	17	9	Y	15	15	0			3

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4246	-0-	-486	-0-	159	1	4055	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1	1	6006	3	Y	37	37	0			6
							41	9									
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	225	1	5705	3	Y	31	30	0			7
							34	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	224	1	5596	3	Y	-0-	7	0			-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	200	1	5030	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1616	-0-	-400	-0-	59	1	1537	3	N	18	18	0			4
							20	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	3	24	9	N	22	22	0			4
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	66	1	1684	3	N	18	18	0			4
							20	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	78	1	1954	3	N	11	13	0			2
							12	9									
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	64	1	1630	3	N	10	10	0			2
							11	9									
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1764	3	11	9	N	10	10	0			2

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5206	-0-	-842	-0-	191	1	4990	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
03	6696	X	5575	-0-	-1121	-0-	1	1	5542	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
04	5790	X	5527	-0-	-263	-0-	209	1	5292	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	5766	X	4574	-0-	-1192	-0-	177	1	4371	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
06	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	197	1	4930	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
07	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	4972	3	25	9	Y	23	23	0			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	81	1	2127	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2545	3	13	9	Y	12	12	0			2
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	97	1	2456	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	84	1	2127	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2033	3	11	9	Y	10	10	0			2

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5760	-0-	-1016	-0-	212	1	5530	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
03	7502	X	6211	-0-	-1291	-0-	1	1	6171	3	Y	35	33	0			6
							39	9									
04	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	240	1	6096	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
05	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	244	1	6114	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
06	6300	X	6135	-0-	-165	-0-	234	1	5872	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
07	6386	X	5538	-0-	-848	-0-	1	1	5507	3	Y	27	27	0			6
							30	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3238	-0-	-374	-0-	119	1	3083	3	N	33	33	0			7
							36	9									
03	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3322	3	30	9	N	27	29	0			5
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	138	1	3478	3	N	21	21	0			5
							23	9									
05	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	136	1	3381	3	N	21	21	0			5
							23	9									
06	3480	X	2468	-0-	-1012	-0-	94	1	2353	3	N	19	19	0			5
							21	9									
07	3596	X	2124	-0-	-1472	-0-	2102	3	22	9	N	20	20	0			5

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	558	1	14538	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	16337	X	15852	-0-	-485	-0-	2	1	15837	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
04	15810	X	15691	-0-	-119	-0-	595	1	15085	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	16337	X	15174	-0-	-1163	-0-	584	1	14583	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	15810	X	15182	-0-	-628	-0-	581	1	14595	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	16337	X	14631	-0-	-1706	-0-	1	1	14623	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17892	X	15103	-0-	-2789	-0-	557	1	14520	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
03	19809	X	16181	-0-	-3628	-0-	2	1	16140	3	Y	35	34	0			6
							39	9									
04	17400	X	16072	-0-	-1328	-0-	609	1	15431	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
05	16864	X	15046	-0-	-1818	-0-	576	1	14438	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
06	16320	X	15908	-0-	-412	-0-	608	1	15271	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
07	16709	X	15203	-0-	-1506	-0-	2	1	15171	3	Y	27	27	0			6
							30	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14140	X	12460	-0-	-1680	-0-	462	1	11976	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
03	15655	X	13346	-0-	-2309	-0-	1	1	13317	3	Y	25	25	0			4
							28	9									
04	14250	X	11837	-0-	-2413	-0-	448	1	11367	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
05	14167	X	4959	-0-	-9208	-0-	188	1	4759	3	Y	11	13	0			2
							12	9									
06	13350	X	9334	-0-	-4016	-0-	350	1	8956	3	Y	25	21	0			6
							28	9									
*07	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	2	1	16130	3	Y	26	26	0			6
							29	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13272	X	11683	-0-	-1589	-0-	432	1	11251	3	Y	-0-					-0-
03	14694	X	12397	-0-	-2297	-0-	1	1	12370	3	Y	24	20	0			4
							26	9									
04	13200	X	12234	-0-	-966	-0-	464	1	11748	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
05	12927	X	12508	-0-	-419	-0-	483	1	12003	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
06	12510	X	12005	-0-	-505	-0-	459	1	11526	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
07	12927	X	11531	-0-	-1396	-0-	1	1	11509	3	Y	19	19	0			4
							21	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	187	1	2517	2	N	8					180
							9	9									
03	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	208	1	2801	2	N	22					202
							24	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	228	1	3284	2	N	18					220
							20	9									
05	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	211	1	2897	2	N	7	187	1			40
							8	9									
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	214	1	2900	2	N	8					48
							9	9									
07	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	207	1	2647	2	N	12					60
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	250	1	2147	2	N	4					144
							4	9									
03	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	288	1	2258	2	N	3					147
							3	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	303	1	2509	2	N	7					154
							8	9									
05	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	308	1	2187	2	N	26					180
							29	9									
06	2610	X	2331	-0-	-279	-0-	282	1	2040	2	N	8	1	8			187
							9	9									
07	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	312	1	2408	2	N	14	1	8			200
							15	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	185	1	2488	2	N	22					102
							24	9									
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	198	1	2673	2	N	21	1	8			122
							23	9									
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	193	1	2784	2	N	18					140
							20	9									
05	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	193	1	2651	2	N	24					164
							26	9									
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	190	1	2584	2	N	20	2	8			182
							22	9									
07	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	217	1	2774	2	N	18	1	8			199
							20	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	314	1	4226	2	N	4					32
							4	9									
03	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	350	1	4720	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	316	1	4565	2	N	-0-					32
05	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	333	1	4593	2	N	1					33
							1	9									
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	312	1	4233	2	N	5	1	8			37
							6	9									
07	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	294	1	3758	2	N	4	1	8			40
							4	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	247	1	3334	2	N	32					137
							35	9									
03	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	266	1	3588	2	N	33	1	8			169
							36	9									
04	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	246	1	3547	2	N	30					199
							33	9									
05	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	261	1	3588	2	N	25					224
							28	9									
06	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	258	1	3496	2	N	12	186	1	2	8	48
							13	9									
07	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	262	1	3360	2	N	28	1	8			75
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	357	1	3071	2	N	15					225
							17	9									
03	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	453	1	3559	2	N	3	1	8			227
							3	9									
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	481	1	3981	2	N	27	194	1			60
							30	9									
05	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	474	1	3824	2	N	29					89
							32	9									
06	4380	X	4123	-0-	-257	-0-	453	1	3648	2	N	20	2	8			107
							22	9									
07	4650	X	3558	-0-	-1092	-0-	405	1	3121	2	N	29	1	8			135
							32	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	N	8					90
							9	9									
03	1426	X	1217	-0-	-209	-0-	84	1	1129	2	N	4					94
							4	9									
04	1350	X	1208	-0-	-142	-0-	78	1	1119	2	N	10					104
							11	9									
05	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	82	1	1129	2	N	3					107
							3	9									
06	1230	X	1185	-0-	-45	-0-	80	1	1091	2	N	13					120
							14	9									
*07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	20					140
							22	9									

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
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	228	1	3082	2	N	20					170
							22	9									
03	4526	X	3914	-0-	-612	-0-	269	1	3625	2	N	18	1	8			187
							20	9									
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	272	1	3923	2	N	22					209
							24	9									
05	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	277	1	3811	2	N	16					225
							18	9									
06	4170	X	3907	-0-	-263	-0-	267	1	3630	2	N	9	180	1	2	8	52
							10	9									
07	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	283	1	3626	2	N	21	1	8			72
							23	9									

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
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	2	N	-0-					70
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	72	1	2134	2	N	33					103
							36	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	81	1	2104	2	N	7					110
							8	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	87	1	2262	2	N	3					113
							3	9									
06	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	79	1	2041	2	N	5					118
							6	9									
07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	79	1	1817	2	N	-0-					118

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	35	1	999	2	N	5					60
							119	3	6	9							
03	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					60
							149	3									
04	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	50	1	958	2	N	28					88
							128	3	31	9							
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	46	1	988	2	N	19					107
							120	3	21	9							
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	46	1	972	2	N	1					108
							118	3	1	9							
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	51	1	931	2	N	4					112
							115	3	4	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
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	40	1	1104	2	N	-0-					40
03	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	43	1	1290	2	N	-0-					40
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					40
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	N	-0-					40
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	47	1	1207	2	N	-0-					40
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1459	2	N	5					45
							6	9									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	512	2	N	17					97
							19	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	1					98
							1	9									
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	15	1	381	2	N	5					103
							6	9									
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	16	1	416	2	N	2					105
							2	9									
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	308	2	N	2					107
							2	9									
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	13	1	301	2	N	2	84	1			25
							2	9									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	2	N	14					97
							15	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	2	N	15					112
							17	9									
04	1890	N	1529	-0-	-361	-0-	56	1	1461	2	N	11					123
							12	9									
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	52	1	1365	2	N	15					138
							17	9									
06	1770	N	1220	-0-	-550	-0-	46	1	1170	2	N	4					142
							4	9									
07	1581	N	560	-0-	-1021	-0-	23	1	537	2	N	-0-	119	1			23

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3198	-0-		398	398	112	1	3073	2	N	12					112
								13	9									
03	3100	N	3553	-0-		453	851	115	1	3426	2	N	11					123
								12	9									
04	3000	N	3036	-0-		36	887	112	1	2907	2	N	15					138
								17	9									
05	4798	X	3911	-0-		-887	-0-	144	1	3756	2	N	10					148
								11	9									
06	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	120	1	3072	2	N	17					165
								19	9									
*07	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	118	1	2701	2	N	5					170
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	88	1	2424	2	N	10					167
								11	9									
03	3100	N	3239	-0-		139	139	105	1	3123	2	N	10					177
								11	9									
04	2713	N	2574	-0-		-139	-0-	95	1	2467	2	N	11	163	1			25
								12	9									
05	3035	N	3035	-0-		-0-	-0-	111	1	2896	2	N	25					50
								28	9									
06	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	107	1	2740	2	N	25					75
								28	9									
07	2542	X	2217	-0-		-325	-0-	92	1	2112	2	N	12					87
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-		-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					35
03	415	N	415	-0-		-0-	-0-	13	1	400	2	N	2					37
								2	9									
04	484	N	484	-0-		-0-	-0-	18	1	463	2	N	3					40
								3	9									
05	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	44	1	1136	2	N	10					50
								11	9									
06	644	N	644	-0-		-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					50
*07	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	44	1	1013	2	N	23					73
								25	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	93	1	2552	2	N	8					83
								9	9									
03	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	115	1	3426	2	N	12					95
								13	9									
04	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	132	1	3413	2	N	18					113
								20	9									
05	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-	137	1	3565	2	N	14					127
								15	9									
06	2745	X	2745	-0-		-0-	-0-	102	1	2621	2	N	20					147
								22	9									
*07	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	165	1	3781	2	N	10					157
								11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2128	-0-		-0-	-0-	74	1	2035	2	N	17					85
								19	9									
03	2324	X	2324	-0-		-0-	-0-	75	1	2229	2	N	18					103
								20	9									
04	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-	82	1	2122	2	N	4					107
								4	9									
05	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	95	1	2474	2	N	3					110
								3	9									
06	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	90	1	2317	2	N	2					112
								2	9									
07	2294	N	1893	-0-		-401	-0-	79	1	1814	2	N	-0-	82	1			30

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1951	-0-		-93	-0-	68	1	1877	2	N	5					88
								6	9									
03	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	76	1	2263	2	N	10					98
								11	9									
04	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-	88	1	2285	2	N	10					108
								11	9									
05	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-	91	1	2370	2	N	9					117
								10	9									
06	2280	N	1986	-0-		-294	-0-	74	1	1905	2	N	6					123
								7	9									
07	2449	N	1543	-0-		-906	-0-	64	1	1475	2	N	4	100	1			27
								4	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1269	-0-		-215	-0-	39	1	1092	2	N	8					93
								129	3	9	9							
03	1519	N	1355	-0-		-164	-0-	35	1	1141	2	N	14					107
								164	3	15	9							
04	1440	N	1398	-0-		-42	-0-	61	1	1174	2	N	5					112
								157	3	6	9							
05	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	57	1	1204	2	N	3					115
								145	3	3	9							
06	1320	N	1299	-0-		-21	-0-	51	1	1109	2	N	2					117
								137	3	2	9							
*07	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	71	1	1322	2	N	8					125
								164	3	9	9							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3357	-0-		-479	-0-	118	1	3219	2	N	18	176	1			35
								20	9									
03	4355	X	4355	-0-		-0-	-0-	140	1	4190	2	N	23					58
								25	9									
04	4110	X	3493	-0-		-617	-0-	130	1	3346	2	N	15					73
								17	9									
05	3968	X	3882	-0-		-86	-0-	143	1	3707	2	N	29					102
								32	9									
06	4110	X	3610	-0-		-500	-0-	134	1	3454	2	N	20					122
								22	9									
07	4247	X	2725	-0-		-1522	-0-	113	1	2603	2	N	8					130
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	N	5					93
							6	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	44	1	1325	2	N	7					100
							8	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1170	2	N	-0-					100
05	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	38	1	978	2	N	-0-					100
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	48	1	1229	2	N	7					107
							8	9									
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	N	2	94	1			15
							2	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	86	1	2440	2	N	10					143
							289	3	11	9							
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	88	1	2832	2	N	15					158
							408	3	17	9							
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	N	15					173
							402	3	17	9							
05	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	128	1	2733	2	N	15	168	1			20
							331	3	17	9							
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	117	1	2532	2	N	15					35
							311	3	17	9							
*07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	157	1	2914	2	N	13					48
							362	3	14	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	129	1	3657	2	N	23					93
							433	3	25	9							
03	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	113	1	3669	2	N	27					120
							528	3	30	9							
04	4890	X	4336	-0-	-554	-0-	185	1	3637	2	N	23					143
							489	3	25	9							
05	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	180	1	3849	2	N	17					160
							466	3	19	9							
06	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	168	1	3602	2	N	20	152	1			28
							442	3	22	9							
07	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	194	1	3585	2	N	17					45
							445	3	19	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21056	X	19822	-0-	-1234	-0-	17555	2	2079	3	N	171	179	1			23
							188	9									
03	23312	X	21750	-0-	-1562	-0-	261	1	18630	2	N	162					185
							2681	3	178	9							
04	22020	X	19653	-0-	-2367	-0-	243	1	16958	2	N	162	181	1			166
							2274	3	178	9							
05	22289	X	20461	-0-	-1828	-0-	215	1	17911	2	N	152	183	1			135
							2168	3	167	9							
06	21240	X	18854	-0-	-2386	-0-	209	1	16456	2	N	153	193	1			95
							2021	3	168	9							
07	21948	X	18199	-0-	-3749	-0-	219	1	15858	2	N	141	171	1			65
							1967	3	155	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	608	-0-	-260	-0-	160	1	448	3	N	-0-					47
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	1	1	9	N	1					48
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	1	2	9	N	2					50
05	682	N	283	-0-	-399	-0-	283	1			N	-0-					50
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					50
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1045	2	7	9	Y	6	1	8			5

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2371	-0-	-479	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2740	2	6	9	Y	5					5

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2192	-0-	-104	-0-	2168	2	24	9	Y	22					51
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2582	2	12	9	Y	11					62
04	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2298	2	35	9	Y	32					94
05	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2256	2	10	9	Y	9	67	1			36
06	2520	X	2193	-0-	-327	-0-	2180	2	13	9	Y	12					48
07	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2127	2	7	9	Y	6					54

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1216	-0-	-324	-0-	1192	2	24	9	Y	22					51
03	1705	X	1151	-0-	-554	-0-	1139	2	12	9	Y	11					62
04	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	1200	2	35	9	Y	32					94
05	1457	X	1172	-0-	-285	-0-	1162	2	10	9	Y	9	67	1			36
06	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	1330	2	13	9	Y	12					48
*07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1348	2	7	9	Y	6					54

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	Y	5					29
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					29
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					29
05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2			Y	-0-	21	1			8
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			Y	-0-					8
07	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1471	2	7	9	Y	6					14

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

02	9828	X	9184	-0-	-644	-0-	9171	2	13	9	N	12					87
03	9641	X	8794	-0-	-847	-0-	8741	2	53	9	N	48	2	8			133
04	9330	X	8541	-0-	-789	-0-	8509	2	32	9	N	29					162
05	10168	X	8112	-0-	-2056	-0-	8078	2	34	9	N	31	167	1			26
06	9840	X	8476	-0-	-1364	-0-	8453	2	23	9	N	21	2	8			45
07	10168	X	8272	-0-	-1896	-0-	8241	2	31	9	N	28	1	8			72

FOREST OIL CORPORATION 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	407	-0-	-1213	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9870 - 10152

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

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

02	308	N	181	-0-	-127	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	3009	2			Y	-0-					42
03	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	3476	2	6	9	Y	5	1	8			46
04	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	3196	2	21	9	Y	19					65
05	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3603	2	29	9	Y	26	57	1			34
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3112	2	7	9	Y	6	1	8			39
07	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3399	2	2	9	Y	2					41

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					34
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2127	2	11	9	Y	10					44
04	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1679	2	7	9	Y	6					50
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2382	2	6	9	Y	5					55
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1955	2	50	9	Y	45	77	1			23
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	2	3	9	Y	3	1	8			25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					19
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2					21
04	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1343	2	2	9	N	2					23
05	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			N	-0-					23
06	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	1206	2			N	-0-					23
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1189	2	2	9	N	2					25

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

02	1820	N	1368	-0-	-452	-0-	1368	2			N	-0-					33
03	2108	N	1611	-0-	-497	-0-	1611	2			N	-0-					33
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	N	5					38
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7					45
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5	1	8			49
07	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1608	2	2	9	N	2					51

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

02	2352	N	2123	-0-	-229	-0-	2123	2			N	-0-					42
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2					44
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	N	3					47
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					47
06	2460	N	2170	-0-	-290	-0-	2167	2	3	9	N	3	1	8			49
07	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2375	2	2	9	N	2					51

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

02	2800	X	2514	-0-	-286	-0-	2514	2			N	-0-					55
03	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2836	2	4	9	N	4					59
04	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	2634	2	4	9	N	4					63
05	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2617	2	2	9	N	2					65
06	2760	X	2573	-0-	-187	-0-	2567	2	6	9	N	5	1	8			69
07	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2608	2	2	9	N	2					71

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					28
03	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					28
04	600	N	392	-0-	-208	-0-	390	2	2	9	N	2					30
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2	1	8			31
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2					33

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					30
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2					32
04	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	2			N	-0-					32
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					32
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			32
07	744	N	195	-0-	-549	-0-	193	2	2	9	N	2					34

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10056 - 10206

02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					80
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	N	2					82
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	2	2	9	N	2					84
05	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			N	-0-					84
06	2490	N	1896	-0-	-594	-0-	1895	2	1	9	N	1					85
07	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2199	2	2	9	N	2					87

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					28
03	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2233	2	2	9	N	2					30
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2090	2	7	9	N	6					36
05	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-					36
06	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2032	2	1	9	N	1					37
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2					39

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

02	2296	N	2116	-0-	-180	-0-	2116	2			Y	-0-					23
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4					27
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19					46
05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2211	2	29	9	Y	26	57	1			15
06	2310	N	2044	-0-	-266	-0-	2038	2	6	9	Y	5					20
07	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2255	2	2	9	Y	2					22

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8			79
03	3100	N	3411	-0-	311	311	3404	2	7	9	N	6	1	8			84
04	3000	N	2913	-0-	-87	224	2900	2	13	9	N	12					96
05	3100	N	3012	-0-	-88	136	3008	2	4	9	N	4					100
06	2653	X	2517	-0-	-136	-0-	2509	2	8	9	N	7	1	8			106
*07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2					108

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

02	2716	X	2554	-0-	-162	-0-	2554	2			Y	-0-					15
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2838	2	11	9	Y	10					25
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2675	2	7	9	Y	6					31
05	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	2734	2	7	9	Y	6					37
06	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	2460	2	34	9	Y	31	65	1			3
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2649	2	1	9	Y	1					4

GMX RESOURCES INC. 311408
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 9930

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	25368	X	21159	-0-	-4209	-0-	20940	2	219	9	Y	199	190	1	8	8	220
03	28086	X	20351	-0-	-7735	-0-	20130	2	221	9	Y	201	198	1	19	8	204
04	25740	X	20494	-0-	-5246	-0-	20276	2	218	9	Y	198	197	1	18	8	187
05	25234	X	21912	-0-	-3322	-0-	21711	2	201	9	Y	183	189	1	4	8	177
06	23430	X	20260	-0-	-3170	-0-	20097	2	163	9	Y	148	192	1	6	8	127
07	23436	X	19804	-0-	-3632	-0-	19624	2	180	9	Y	164	192	1			99

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	3	1			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					3
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	199	2	2	9	N	2	3	1			2
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1			2
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-	1	1			1
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	139	2	1	9	N	1					2

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					34
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2094	2	22	9	N	20					54
04	3000	N	4525	-0-	1525	1525	4463	2	62	9	N	56	76	1			34
05	3100	N	4175	-0-	1075	2600	4125	2	50	9	N	45	2	8			77
06	3000	N	3926	-0-	926	3526	3891	2	35	9	N	32	91	1			18
*07	7603	X	4077	-0-	-3526	-0-	4038	2	39	9	N	35					53

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3585	2	12	9	N	11	47	1	1	8	13
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4930	2	45	9	N	41	1	8			53
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4488	2	51	9	N	46	52	1	1	8	46
05	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	4286	2	51	9	N	46	48	1	2	8	42
06	4770	X	3653	-0-	-1117	-0-	3634	2	19	9	N	17	35	1			24
07	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	4336	2	30	9	N	27					51

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3824	2	20	9	N	18	81	1			22
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4756	2	70	9	N	64					86
04	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	4433	2	83	9	N	75	85	1	1	8	75
05	4743	X	4684	-0-	-59	-0-	4598	2	86	9	N	78	81	1	1	8	71
06	4680	X	4221	-0-	-459	-0-	4186	2	35	9	N	32	60	1			43
*07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4934	2	56	9	N	51					94

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2528	2	32	9	N	29					105
03	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	2934	2	32	9	N	29	2	8			132
04	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	2567	2	34	9	N	31	113	1			50
05	3317	X	2741	-0-	-576	-0-	2709	2	32	9	N	29	2	8			77
06	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	2662	2	23	9	N	21	81	1	1	8	16
07	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2678	2	24	9	N	22					38

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3259	2	8	9	N	7	38	1	1	8	9
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4673	2	39	9	N	35	1	8			43
04	4290	X	4254	-0-	-36	-0-	4210	2	44	9	N	40	42	1	2	8	39
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4371	2	44	9	N	40	42	1	2	8	35
06	4560	X	3561	-0-	-999	-0-	3544	2	17	9	N	15	30	1			20
07	4712	X	3639	-0-	-1073	-0-	3616	2	23	9	N	21	1	8			40

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					92
03	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	1834	2			N	-0-					92
04	2340	N	1685	-0-	-655	-0-	1685	2			N	-0-					92
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					92
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1963	2	35	9	N	32					124
07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1649	2	12	9	N	11					135

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF. 10025 - 10284

02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	N	1	1	8			83
							1	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	N	12	1	8			94
							13	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	N	1	1	8			94
							1	9									
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	67	1	1233	2	N	-0-					94
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	62	1	1213	2	N	25	2	8			117
							28	9									
07	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	57	1	1192	2	N	14	123	1	3	8	5
							15	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

02	INC G-10		1324	-0-	1324	1324	261	1	1063	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	INC G-10		1294	-0-	1294	2618	268	1	1017	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
04	3000	N	1028	-0-	-1972	646	219	1	802	2	Y	6					11
							7	9									
05	1851	N	1205	-0-	-646	-0-	264	1	931	2	Y	9	5	1			15
							10	9									
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	238	1	923	2	Y	-0-	15	1			-0-
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	218	1	1117	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		1281	-0-	1281	1281	253	1	1027	2	Y	1	11	1			18
							1	9									
03	INC G-10		1366	-0-	1366	2647	284	1	1080	2	Y	2	9	1			11
							2	9									
04	3000	N	1175	-0-	-1825	822	250	1	913	2	Y	11					22
							12	9									
05	1941	N	1119	-0-	-822	-0-	244	1	863	2	Y	11	9	1			24
							12	9									
06	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	227	1	879	2	Y	2	14	1			12
							2	9									
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	225	1	1156	2	Y	1	6	1			7
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		509	-0-	509	509	16	1	296	2	Y	179	87	1	1	8	94
							197	9									
03	INC G-10		582	-0-	582	1091	31	1	550	2	Y	1	94	1	1	8	-0-
							1	9									
04	2690	N	1599	-0-	-1091	-0-	85	1	1486	2	Y	25	18	1	2	8	5
							28	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					5
06	3000	N	3208	-0-	208	208	157	1	3049	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
							2	9									
*07	3100	N	3320	-0-	220	428	150	1	3158	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	334	1	1356	2	Y	2	13	1			19
							2	9									
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	359	1	1362	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	386	1	1414	2	Y	11					23
							12	9									
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	402	1	1421	2	Y	15	10	1			28
							17	9									
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	371	1	1437	2	Y	4	18	1			14
							4	9									
*07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	292	1	1496	2	Y	2	7	1			9
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	843	-0-	-2573	-0-	414	1	429	2	Y	-0-					50
03	4402	X	2236	-0-	-2166	-0-	522	1	1714	2	Y	-0-					50
04	4260	X	1895	-0-	-2365	-0-	504	1	1391	2	Y	-0-					50
05	4402	X	1392	-0-	-3010	-0-	450	1	942	2	Y	-0-					50
06	2400	X	1180	-0-	-1220	-0-	540	1	640	2	Y	-0-					50
07	2232	X	1164	-0-	-1068	-0-	558	1	604	2	Y	2					52
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					134
03	1612	N	683	-0-	-929	-0-	683	2			N	-0-					134
04	1140	N	512	-0-	-628	-0-	512	2			N	-0-					134
05	1271	N	598	-0-	-673	-0-	598	2			N	-0-					134
06	660	N	326	-0-	-334	-0-	326	2			N	-0-					134
07	527	N	298	-0-	-229	-0-	297	2	1	9	N	1					135

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	15	1	109	2	N	5					145
							6	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	4					149
							4	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	5					154
							6	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	N	5					159
							6	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	3					162
							3	9									
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	34	1	179	2	N	5					167
							6	9									

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

02	2240	N	1718	-0-	-522	-0-	210	1	1507	2	N	1	1	8			152
							1	9									
03	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	152	1	967	2	N	-0-					152
04	2400	N	1408	-0-	-992	-0-	170	1	1238	2	N	-0-					152
05	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	192	1	1230	2	N	-0-					152
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	190	1	1214	2	N	-0-					152
07	1457	N	600	-0-	-857	-0-	97	1	503	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	136	1	978	2	N	-0-					146
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	169	1	1078	2	N	-0-					146
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1071	2	N	1					147
							1	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	168	1	1071	2	N	-0-					147
06	1200	N	847	-0-	-353	-0-	115	1	732	2	N	-0-					147
07	1271	N	924	-0-	-347	-0-	148	1	770	2	N	5					152
							6	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	851	1	3463	2	Y	26	42	1			67
							29	9									
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	965	1	3668	2	Y	59	55	1			71
							65	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	955	1	3494	2	Y	52					123
							57	9									
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	953	1	3366	2	Y	74	51	1			146
							81	9									
06	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	843	1	3269	2	Y	59	112	1			93
							65	9									
07	4805	X	4001	-0-	-804	-0-	646	1	3313	2	Y	38	57	1			74
							42	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	182	1	1673	2	N	4					71
							4	9									
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	197	1	1426	2	N	3					74
							3	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	193	1	1375	2	N	-0-					74
05	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	215	1	1514	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	240	1	1556	2	N	3	1	8			76
							3	9									
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	206	1	1223	2	N	3					79
							3	9									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1580	-0-	-464	-0-	154	1	1420	2	N	5					79
							6	9									
03	1922	N	911	-0-	-1011	-0-	111	1	799	2	N	1					80
							1	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	232	1	1653	2	N	6	1	8			85
							7	9									
05	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	213	1	1499	2	N	10	3	8			92
							11	9									
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	97	1	629	2	N	2					94
							2	9									
07	1953	N	609	-0-	-1344	-0-	88	1	521	2	N	-0-					94

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	76	1	207	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					7
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					7
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					7
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	7	1			-0-

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	2	N	17	188	1	1	8	30
							19	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1545	2	N	7					37
							8	9									
04	1470	N	1090	-0-	-380	-0-	63	1	1016	2	N	10	2	8			45
							11	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1617	2	N	9	2	8			52
							10	9									
06	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	62	1	930	2	N	12	2	8			62
							13	9									
07	1116	N	782	-0-	-334	-0-	48	1	723	2	N	10					72
							11	9									

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	977	-0-	-255	-0-	50	1	924	2	N	3					100
							3	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	2	N	2					102
							2	9									
04	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					102
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	N	2					104
							2	9									
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	81	1	1206	2	N	5					109
							6	9									
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1173	2	N	3					112
							3	9									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	477	1	1941	2	Y	11	22	1			29
							12	9									
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	618	1	2348	2	Y	25	26	1			28
							28	9									
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	542	1	1982	2	Y	22					50
							24	9									
05	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	524	1	1850	2	Y	34	23	1			61
							37	9									
06	2880	N	2076	-0-	-804	-0-	424	1	1643	2	Y	8	40	1			29
							9	9									
*07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	451	1	2311	2	Y	21	23	1			27
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	396	1	1080	2	Y	32	55	1			63
							35	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	20	53	1			30
							22	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	99	1	1963	2	Y	19					49
							21	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	Y	23					72
							25	9									
06	2040	N	1484	-0-	-556	-0-	76	1	1405	2	Y	3					75
							3	9									
07	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	63	1	1121	2	Y	3	53	1			25
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1799	-0-	-301	-0-	92	1	1701	2	N	5					191
							6	9									
03	2325	N	1970	-0-	-355	-0-	113	1	1854	2	N	3					194
							3	9									
04	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	103	1	1657	2	N	10					204
							11	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	N	57	190	1	2	8	69
							63	9									
06	1920	N	1542	-0-	-378	-0-	96	1	1432	2	N	13	1	8			81
							14	9									
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	N	17	1	8			97
							19	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3783	-0-	-249	-0-	740	1	3010	2	Y	30	44	1			70
							33	9									
03	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	880	1	3345	2	Y	32	44	1			58
							35	9									
04	4320	X	3819	-0-	-501	-0-	809	1	2959	2	Y	46					104
							51	9									
05	4278	X	3804	-0-	-474	-0-	824	1	2912	2	Y	62	42	1			124
							68	9									
06	4110	X	2919	-0-	-1191	-0-	591	1	2291	2	Y	34	86	1			72
							37	9									
07	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	521	1	2674	2	Y	26	42	1			56
							29	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	231	1	628	2	Y	9	21	1			24
							10	9									
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	48	1	995	2	Y	3	17	1			10
							3	9									
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	42	1	841	2	Y	-0-					10
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	2	Y	-0-					10
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	48	1	879	2	Y	-0-					10
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	45	1	802	2	Y	1	7	1			4
							1	9									

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	311	1	1266	2	Y	3	10	1			16
							3	9									
03	1333	X	912	-0-	-421	-0-	190	1	722	2	Y	-0-	16	1			-0-
04	1140	X	701	-0-	-439	-0-	150	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	688	-0-	-1048	-0-	152	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	567	-0-	-1113	-0-	116	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	601	-0-	-1135	-0-	98	1	503	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	552	1	2245	2	Y	10	25	1			35
							11	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	723	1	2747	2	Y	32	31	1			36
							35	9									
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	606	1	2217	2	Y	39					75
							43	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	753	1	2659	2	Y	52	34	1			93
							57	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	745	1	2890	2	Y	38	74	1			57
							42	9									
*07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	626	1	3210	2	Y	32	40	1			49
							35	9									

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	121	1	2243	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	119	1	1954	2	N	2					99
							2	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	120	1	1932	2	N	1					100
							1	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	129	1	2241	2	N	3	3	8			100
							3	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	N	5	1	8			104
							6	9									
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	114	1	1692	2	N	1	1	8			104
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1367	2	Y	8					94
							9	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	Y	13					107
							14	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	132	1	2120	2	Y	17	2	8			122
							19	9									
05	3100	N	3172	-0-	72	72	171	1	2989	2	Y	11	2	8			131
							12	9									
06	2257	N	2185	-0-	-72	-0-	137	1	2039	2	Y	8	2	8			137
							9	9									
07	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	121	1	1804	2	Y	3	3	8			137
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	N	7					187
							8	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	129	1	2122	2	N	3					190
							3	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	132	1	2111	2	N	7					197
							8	9									
05	2232	N	1925	-0-	-307	-0-	103	1	1803	2	N	17	185	1	1	8	28
							19	9									
06	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	123	1	1827	2	N	6					34
							7	9									
07	2232	N	1802	-0-	-430	-0-	112	1	1677	2	N	12	1	8			45
							13	9									

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	172	1	1584	2	N	8	1	8			107
							9	9									
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	172	1	1245	2	N	3					110
							3	9									
04	1860	N	1277	-0-	-583	-0-	156	1	1113	2	N	7					117
							8	9									
05	1953	N	1084	-0-	-869	-0-	133	1	942	2	N	8	1	8			124
							9	9									
06	1380	N	757	-0-	-623	-0-	100	1	648	2	N	8					132
							9	9									
07	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	146	1	870	2	N	10	1	8			141
							11	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-					142
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	2	N	-0-					142
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	7	1	49	2	N	-0-					142
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					142
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	14	1	85	2	N	-0-					142

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1796	-0-	-136	-0-	175	1	1612	2	N	8	1	8			114
							9	9									
03	2170	X	1698	-0-	-472	-0-	206	1	1489	2	N	3					117
							3	9									
04	2100	X	1713	-0-	-387	-0-	210	1	1492	2	N	10	2	8			125
							11	9									
05	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	263	1	1858	2	N	5	1	8			129
							6	9									
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	261	1	1692	2	N	12	4	8			137
							13	9									
07	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	254	1	1511	2	N	5	1	8			141
							6	9									

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	73	1	1356	2	Y	3					19
							3	9									
03	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	98	1	1613	2	Y	-0-	19	1			-0-
04	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	72	1	1158	2	Y	1					1
							1	9									
05	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	62	1	1085	2	Y	9	2	8			8
							10	9									
06	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	73	1	1081	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
07	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	69	1	1026	2	Y	9	8	1			9
							10	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2852	-0-	-928	-0-	2806	2	46	9	N	42	42	0			-0-
03	4185	X	3221	-0-	-964	-0-	3164	2	57	9	N	52	52	0			-0-
04	3330	X	2674	-0-	-656	-0-	2627	2	47	9	N	43	43	0			-0-
05	3441	X	2719	-0-	-722	-0-	2672	2	47	9	N	43	43	0			-0-
06	3330	X	2118	-0-	-1212	-0-	2075	2	43	9	N	39	39	0			-0-
07	3224	X	1182	-0-	-2042	-0-	1137	2	45	9	N	41	41	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2803	-0-	-417	-0-	2726	2	77	9	N	70	70	0			-0-
03	3565	X	3077	-0-	-488	-0-	2981	2	96	9	N	87	87	0			-0-
04	3450	X	2337	-0-	-1113	-0-	2258	2	79	9	N	72	72	0			-0-
05	3379	X	2534	-0-	-845	-0-	2455	2	79	9	N	72	72	0			-0-
06	3270	X	2218	-0-	-1052	-0-	2144	2	74	9	N	67	65	0	2	8	-0-
07	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	2270	2	75	9	N	68	68	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2901	-0-	-123	-0-	2872	2	29	9	N	26	26	0			-0-
03	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	3092	2	36	9	N	33	33	0			-0-
04	3240	X	2609	-0-	-631	-0-	2579	2	30	9	N	27	27	0			-0-
05	3286	X	2259	-0-	-1027	-0-	2229	2	30	9	N	27	27	0			-0-
06	3180	X	2061	-0-	-1119	-0-	2033	2	28	9	N	25	25	0			-0-
07	3224	X	2100	-0-	-1124	-0-	2071	2	29	9	N	26	26	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2755	-0-	-549	-0-	2726	2	29	9	N	26	26	0			-0-
03	3658	X	2569	-0-	-1089	-0-	2534	2	35	9	N	32	32	0			-0-
04	3540	X	2333	-0-	-1207	-0-	2303	2	30	9	N	27	27	0			-0-
05	3069	X	2463	-0-	-606	-0-	2433	2	30	9	N	27	27	0			-0-
06	2970	X	2342	-0-	-628	-0-	2316	2	26	9	N	24	24	0			-0-
07	3038	X	2528	-0-	-510	-0-	2500	2	28	9	N	25	25	0			-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	263	1	2427	2	N	9	1	8			72
							10	9									
03	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	271	1	1960	2	N	5					77
							6	9									
04	2640	X	1957	-0-	-683	-0-	239	1	1704	2	N	13					90
							14	9									
05	2728	X	1565	-0-	-1163	-0-	193	1	1362	2	N	9					99
							10	9									
06	2640	X	1963	-0-	-677	-0-	261	1	1687	2	N	14	3	8			110
							15	9									
07	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	323	1	1918	2	N	10					120
							11	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

02	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	166	1	1191	2	N	6	1	8			60
							7	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	198	1	1261	2	N	2					62
							2	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	225	1	1639	2	N	14	1	8			75
							15	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	214	1	1366	2	N	7	2	8			80
							8	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	230	1	1464	2	N	5					85
							6	9									
07	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	302	1	1567	2	N	7	2	8			90
							8	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

02	2352	X	798	-0-	-1554	-0-	97	1	701	2	N	-0-					82
03	1581	X	792	-0-	-789	-0-	108	1	684	2	N	-0-					82
04	1410	X	569	-0-	-841	-0-	69	1	500	2	N	-0-					82
05	1426	X	469	-0-	-957	-0-	63	1	406	2	N	-0-					82
06	870	X	743	-0-	-127	-0-	101	1	642	2	N	-0-					82
07	899	X	719	-0-	-180	-0-	116	1	603	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

02	3556	X	3374	-0-	-182	-0-	330	1	3036	2	N	7					147
							8	9									
03	3937	X	3195	-0-	-742	-0-	388	1	2804	2	N	3					150
							3	9									
04	3810	X	2798	-0-	-1012	-0-	344	1	2447	2	N	6	1	8			155
							7	9									
05	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	345	1	2436	2	N	10	3	8			162
							11	9									
06	3630	X	2714	-0-	-916	-0-	361	1	2341	2	N	11	1	8			172
							12	9									
07	3751	X	2885	-0-	-866	-0-	411	1	2444	2	N	27	167	1			32
							30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	504	1	2321	2	N	9					129
							10	9									
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	558	1	2153	2	N	6					135
							7	9									
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	540	1	2165	2	N	9					144
							10	9									
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	558	1	2247	2	N	6					150
							7	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	540	1	2550	2	N	35	1	8			184
							39	9									
*07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	558	1	2790	2	N	21	171	1			34
							23	9									

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	272	1	2503	2	N	12	2	8			189
							13	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	408	1	2949	2	N	6					195
							7	9									
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	346	1	2462	2	N	6	1	8			200
							7	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	440	1	3103	2	N	2	2	8			200
							2	9									
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	415	1	2686	2	N	2	2	8			200
							2	9									
07	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	382	1	2272	2	N	1	1	8			200
							1	9									

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	264	1	1899	2	N	6	1	8			159
							7	9									
03	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	273	1	1733	2	N	6					165
							7	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	292	1	2125	2	N	15	1	8			179
							17	9									
05	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	288	1	1840	2	N	5	4	8			180
							6	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	276	1	1756	2	N	14					194
							15	9									
07	2511	N	1756	-0-	-755	-0-	282	1	1462	2	N	11					205
							12	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	2	N	3					164
							3	9									
03	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	179	1	2950	2	N	2					166
							2	9									
04	3810	X	3059	-0-	-751	-0-	179	1	2880	2	N	-0-					166
05	4712	X	3427	-0-	-1285	-0-	186	1	3241	2	N	-0-					166
06	4560	X	2894	-0-	-1666	-0-	182	1	2711	2	N	1	1	8			166
							1	9									
07	4712	X	3218	-0-	-1494	-0-	202	1	3015	2	N	1	1	8			166
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4016	-0-	-464	-0-	393	1	3616	2	N	6	1	8			157
							7	9									
03	4960	X	3437	-0-	-1523	-0-	417	1	3018	2	N	2					159
							2	9									
04	4770	X	2973	-0-	-1797	-0-	366	1	2605	2	N	2	2	8			159
							2	9									
05	4433	X	2911	-0-	-1522	-0-	361	1	2547	2	N	3	3	8			159
							3	9									
06	4290	X	2649	-0-	-1641	-0-	354	1	2292	2	N	3	2	8			160
							3	9									
07	4433	X	2408	-0-	-2025	-0-	346	1	2055	2	N	6	2	8			164
							7	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1053	-0-	-739	-0-	1002	2	51	9	N	46	46	0			-0-
03	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	1203	2	63	9	N	57	57	0			-0-
04	2550	X	919	-0-	-1631	-0-	867	2	52	9	N	47	47	0			-0-
05	2635	X	1072	-0-	-1563	-0-	1019	2	53	9	N	48	48	0			-0-
06	2550	X	2311	-0-	-239	-0-	2264	2	47	9	N	43	43	0			-0-
*07	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7795	2	50	9	N	45	45	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2910	-0-	-422	-0-	2878	2	32	9	N	29	29	0			-0-
03	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3403	2	41	9	N	37	37	0			-0-
04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	3065	2	33	9	N	30	30	0			-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3224	2	33	9	N	30	30	0			-0-
06	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	3045	2	30	9	N	27	27	0			-0-
07	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3071	2	32	9	N	29	29	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2091	-0-	-457	-0-	2033	2	58	9	N	53	53	0			-0-
03	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	2243	2	73	9	N	66	66	0			-0-
04	2730	X	1595	-0-	-1135	-0-	1536	2	59	9	N	54	54	0			-0-
05	2542	X	1183	-0-	-1359	-0-	1122	2	61	9	N	55	55	0			-0-
06	2250	X	1286	-0-	-964	-0-	1232	2	54	9	N	49	49	0			-0-
07	2325	X	707	-0-	-1618	-0-	650	2	57	9	N	52	52	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2180	-0-	-284	-0-	2139	2	41	9	N	37	37	0			-0-
03	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2432	2	51	9	N	46	46	0			-0-
04	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	2189	2	42	9	N	38	38	0			-0-
05	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	2330	2	43	9	N	39	39	0			-0-
06	2640	X	1681	-0-	-959	-0-	1642	2	39	9	N	35	35	0			-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	36	36	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	254	-0-	-1230	-0-	165	2	89	9	N	81	81	0			-0-
03	1178	N	559	-0-	-619	-0-	448	2	111	9	N	101	101	0			-0-
04	1080	N	646	-0-	-434	-0-	555	2	91	9	N	83	83	0			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	648	2	92	9	N	84	84	0			-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	963	2	83	9	N	75	75	0			-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	574	2	87	9	N	79	79	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					45
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					45
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					45
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					45
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					45
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					45

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

02	1232	N	755	-0-	-477	-0-	92	1	661	2	N	2					44
							2	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	167	1	1065	2	N	3					47
							3	9									
04	1260	N	922	-0-	-338	-0-	111	1	811	2	N	-0-					47
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	841	2	N	2					49
							2	9									
06	1200	N	837	-0-	-363	-0-	113	1	724	2	N	-0-					49
07	961	N	661	-0-	-300	-0-	106	1	548	2	N	6					55
							7	9									

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 9H RRCID -> 254592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9960 PERF. 11888 - 11898

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 10320 - 13568

02	24332	X	22269	-0-	-2063	-0-	22153	2	116	9	N	105	7	8			247
03	26288	X	23156	-0-	-3132	-0-	23031	2	125	9	N	114	179	1			182
04	24720	X	22063	-0-	-2657	-0-	21944	2	119	9	N	108	180	1	5	8	105
05	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	22377	2	117	9	N	106	4	8			207
06	23850	X	21243	-0-	-2607	-0-	21130	2	113	9	N	103	180	1	11	8	119
07	24645	X	21546	-0-	-3099	-0-	21422	2	124	9	N	113	11	8			221

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 10360 - 14735

02	33796	X	30296	-0-	-3500	-0-	1803	1	28382	2	Y	101	6	8			328
							111	9									
03	37169	X	33356	-0-	-3813	-0-	2000	1	31232	2	Y	113	162	1			279
							124	9									
04	35970	X	31151	-0-	-4819	-0-	1996	1	29037	2	Y	107	170	1	2	8	214
							118	9									
05	37107	X	32810	-0-	-4297	-0-	2050	1	30682	2	Y	71	13	8			272
							78	9									
06	34200	X	31305	-0-	-2895	-0-	2005	1	29250	2	Y	45	5	8			312
							50	9									
07	33542	X	30726	-0-	-2816	-0-	2077	1	28586	2	Y	57	175	1	3	8	191
							63	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2652	-0-	-848	-0-	697	1	1900	2	Y	50	88	1			106
							55	9									
03	3720	X	3014	-0-	-706	-0-	138	1	2845	2	Y	28	82	1			52
							31	9									
04	3450	X	2943	-0-	-507	-0-	140	1	2768	2	Y	32					84
							35	9									
05	3503	X	2905	-0-	-598	-0-	146	1	2714	2	Y	41					125
							45	9									
06	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	145	1	2679	2	Y	24					149
							26	9									
07	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	157	1	2794	2	Y	29	115	1			63
							32	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

02	41860	X	36609	-0-	-5251	-0-	168	1	36113	2	N	298	370	1			150
							328	9									
03	46345	X	43541	-0-	-2804	-0-	2170	1	41078	2	N	266	182	1			234
							293	9									
04	42990	X	39741	-0-	-3249	-0-	2071	1	37410	2	N	236	186	1			284
							260	9									
05	43028	X	39162	-0-	-3866	-0-	2159	1	36766	2	N	215	365	1			134
							237	9									
06	42150	X	37764	-0-	-4386	-0-	2100	1	35416	2	N	225	187	1			172
							248	9									
07	43555	X	37970	-0-	-5585	-0-	2185	1	35556	2	N	208	174	1			206
							229	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

02	37240	X	29744	-0-	-7496	-0-	29616	2	128	9	N	116	6	8			282
03	39060	X	33296	-0-	-5764	-0-	33169	2	127	9	N	115	178	1			219
04	36870	X	30369	-0-	-6501	-0-	30212	2	157	9	N	143	178	1			184
05	37231	X	31769	-0-	-5462	-0-	31658	2	111	9	N	101	178	1	10	8	97
06	33660	X	29058	-0-	-4602	-0-	28953	2	105	9	N	95	5	8			187
07	33294	X	27792	-0-	-5502	-0-	27672	2	120	9	N	109	168	1	4	8	124

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					38
*03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					38
*04	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					38
*05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					38
*06	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					38
07	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	2			N	-0-					38

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	96	1	754	2	N	-0-					62
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	111	1	867	2	N	8					70
							9	9									
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	106	1	827	2	N	9					79
							10	9									
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	17	1	833	2	N	4					83
							4	9									
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	51	1	780	2	N	2	9	1			76
							2	9									
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	49	1	732	2	N	2					78
							2	9									

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
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	7	45	1			-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	584	1	3069	2	N	1	71	1			17
							1	9									
03	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	631	1	3135	2	N	-0-					17
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	641	1	3611	2	N	-0-					17
05	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	629	1	3016	2	N	-0-					17
06	3930	X	3161	-0-	-769	-0-	585	1	2576	2	N	-0-					17
07	4402	X	3507	-0-	-895	-0-	644	1	2863	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2134	-0-	-50	-0-	241	1	1893	2	Y	-0-					61
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	263	1	2066	2	Y	8	67	1			2
							9	9									
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	251	1	1954	2	Y	-0-					2
05	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	40	1	1917	2	Y	6					8
							7	9									
06	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	126	1	1937	2	Y	-0-					8
07	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	125	1	1865	2	Y	-0-					8

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3838	-0-	-26	-0-	430	1	3385	2	Y	21	92	1			6
							23	9									
03	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	477	1	3741	2	Y	-0-					6
04	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	455	1	3535	2	Y	-0-					6
05	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	73	1	3539	2	Y	-0-					6
06	4140	X	3802	-0-	-338	-0-	233	1	3569	2	Y	-0-					6
07	4247	X	3900	-0-	-347	-0-	245	1	3655	2	Y	-0-					6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	527	1	2768	2	Y	44	136	1			13
							48	9									
03	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	533	1	2649	2	Y	12					25
							13	9									
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	571	1	3219	2	Y	38					63
							42	9									
05	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	554	1	2660	2	Y	53	105	1			11
							58	9									
06	3570	X	3353	-0-	-217	-0-	620	1	2733	2	Y	-0-					11
07	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	585	1	2603	2	Y	25					36
							28	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3481	-0-	-75	-0-	695	1	2785	2	N	1					194
							1	9									
03	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	794	1	3103	2	N	1					195
							1	9									
04	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	757	1	2974	2	N	2	1	8			196
							2	9									
05	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	751	1	2919	2	N	4	149	1			51
							4	9									
06	3780	X	3700	-0-	-80	-0-	754	1	2945	2	N	1					52
							1	9									
07	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	785	1	3029	2	N	6					58
							7	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	237	1	1248	2	Y	22	87	1			7
							24	9									
03	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	252	1	1254	2	Y	5					12
							6	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	248	1	1396	2	Y	22					34
							24	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	284	1	1362	2	Y	53	76	1			11
							58	9									
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	243	1	1073	2	Y	-0-					11
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	302	1	1344	2	Y	25					36
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3642	-0-	-54	-0-	409	1	3219	2	Y	13	80	1			4
							14	9									
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	451	1	3541	2	Y	-0-					4
04	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	432	1	3361	2	Y	-0-					4
05	4123	X	3501	-0-	-622	-0-	71	1	3430	2	Y	-0-					4
06	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	228	1	3496	2	Y	-0-					4
07	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	238	1	3553	2	Y	-0-					4

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2331	-0-	-357	-0-	263	1	2068	2	Y	-0-					45
03	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	290	1	2277	2	Y	15	57	1			3
							17	9									
04	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	304	1	2364	2	Y	-0-					3
05	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	47	1	2244	2	Y	15					18
							17	9									
06	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	153	1	2352	2	Y	-0-					18
07	2759	X	2588	-0-	-171	-0-	163	1	2425	2	Y	-0-					18

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2098	-0-	-30	-0-	237	1	1861	2	N	-0-					42
03	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	261	1	2051	2	N	-0-					42
04	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	249	1	1937	2	N	-0-					42
05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	40	1	1935	2	N	-0-					42
06	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	122	1	1873	2	N	-0-					42
07	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	125	1	1862	2	N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1885	-0-	-1111	-0-	376	1	1507	2	Y	2					61
							2	9									
03	2821	X	2104	-0-	-717	-0-	425	1	1660	2	Y	17					78
							19	9									
04	2550	X	2007	-0-	-543	-0-	407	1	1598	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
05	2511	X	1805	-0-	-706	-0-	366	1	1421	2	Y	16	65	1			29
							18	9									
06	2430	X	2073	-0-	-357	-0-	422	1	1649	2	Y	2					31
							2	9									
*07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	434	1	1676	2	Y	14					45
							15	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1958	-0-	-2	-0-	391	1	1567	2	Y	-0-					40
03	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	406	1	1587	2	Y	5					45
							6	9									
04	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	396	1	1557	2	Y	6	2	8			49
							7	9									
05	2728	X	2139	-0-	-589	-0-	436	1	1692	2	Y	10	38	1			21
							11	9									
06	2640	X	1910	-0-	-730	-0-	389	1	1520	2	Y	1					22
							1	9									
07	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	412	1	1592	2	Y	12					34
							13	9									

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
02	2128	N	1743	-0-	-385	-0-	348	1	1394	2	Y	1					44
							1	9									
03	2294	N	1783	-0-	-511	-0-	363	1	1418	2	Y	2					46
							2	9									
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	368	1	1444	2	Y	11	2	8			55
							12	9									
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	387	1	1504	2	Y	19	48	1			26
							21	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	369	1	1442	2	Y	1					27
							1	9									
07	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	370	1	1428	2	Y	20					47
							22	9									

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	246	1	1938	2	Y	-0-					49
03	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	275	1	2161	2	Y	14	60	1			3
							15	9									
04	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	261	1	2025	2	Y	-0-					3
05	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	41	1	1996	2	Y	15					18
							17	9									
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	130	1	1999	2	Y	-0-					18
07	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	134	1	1993	2	Y	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2301	-0-	-135	-0-	459	1	1841	2	Y	1					40
							1	9									
03	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	524	1	2047	2	Y	3					43
							3	9									
04	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	502	1	1973	2	Y	11	2	8			52
							12	9									
05	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	497	1	1932	2	Y	11	38	1			25
							12	9									
06	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	496	1	1936	2	Y	1					26
							1	9									
07	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	510	1	1971	2	Y	12					38
							13	9									

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2128	N	2003	-0-	-125	-0-	2003	2	Y	-0-	2
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	Y	-0-	2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	Y	-0-	2
05	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	1992	2	Y	-0-	2
06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2	Y	-0-	2
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	Y	-0-	2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	23	1	1316	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	27	1	1475	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	27	1	1436	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	33	1	1809	2	Y	10					12
							11	9									
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	2	12	9	Y	11	15	1			8

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1842	-0-	-34	-0-	1842	2			Y	-0-					2
03	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	2			Y	-0-					2
04	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			Y	-0-					2
05	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			Y	-0-					2
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1699	2			Y	-0-					2
07	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			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
02	5343	X	3767	-0-	-1576	-0-	3758	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3350	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3309	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3501	2	11	9	Y	10	8	1			5
06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	3472	2	8	9	Y	7	7	1			5
07	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3163	2	6	9	Y	5	8	1			2

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 10150

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

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180101 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9086 - 10180

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2691	-0-	-389	-0-	2677	2	14	9	Y	13	14	1			4
03	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3197	2	18	9	Y	16	14	1			6
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3213	2	15	9	Y	14	15	1			5
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3265	2	24	9	Y	22	16	1			11
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3119	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	9
07	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3322	2	13	9	Y	12	15	1			6

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
02	3024	X	2875	-0-	-149	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2757	-0-	-393	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	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
02	4144	X	3944	-0-	-200	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4178	-0-	-172	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	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
02	3864	X	2357	-0-	-1507	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2424	-0-	-1854	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2195	-0-	-1285	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3305	-0-	-671	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1734	-0-	-86	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
*07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2179	-0-	-89	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	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 #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3166	-0-	-74	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5720	2	36	9	Y	33	33	1			11
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6159	2	41	9	Y	37	34	1			14
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5772	2	35	9	Y	32	34	1			12
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5741	2	52	9	Y	47	35	1			24
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5534	2	33	9	Y	30	33	1	2	8	19
07	5549	X	5523	-0-	-26	-0-	5495	2	28	9	Y	25	32	1			12

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5318	2	40	9	Y	36	37	1			12
03	5890	X	5766	-0-	-124	-0-	5721	2	45	9	Y	41	37	1			16
04	5850	X	5512	-0-	-338	-0-	5472	2	40	9	Y	36	38	1			14
05	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	5847	2	62	9	Y	56	41	1			29
06	5850	X	5781	-0-	-69	-0-	5741	2	40	9	Y	36	40	1	2	8	23
*07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6080	2	35	9	Y	32	40	1			15

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948	X	16212	-0-	-1736	-0-	16006	2	206	9	Y	187	144	1			149
03	19871	X	15307	-0-	-4564	-0-	15132	2	175	9	Y	159	210	1			98
04	19230	X	14540	-0-	-4690	-0-	14373	2	167	9	Y	152	100	1			150
05	19716	X	15326	-0-	-4390	-0-	15166	2	160	9	Y	145	216	1			79
06	18210	X	15417	-0-	-2793	-0-	15264	2	153	9	Y	139	100	1			118
07	17949	X	15640	-0-	-2309	-0-	15496	2	144	9	Y	131	208	1			41

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8696	2	144	9	Y	131	50	1			104
03	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8539	2	127	9	Y	115	148	1			71
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7770	2	116	9	Y	105	73	1			103
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8758	2	118	9	Y	107	152	1			58
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7842	2	100	9	Y	91	71	1			78
*07	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8259	2	99	9	Y	90	140	1			28

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1314	-0-	-1178	-0-	1305	2	9	9	Y	8	3	1			6
03	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1977	2	11	9	Y	10	10	1			6
04	2070	X	2062	-0-	-8	-0-	2050	2	12	9	Y	11	6	1			11
05	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	1790	2	10	9	Y	9	15	1			5
06	1920	X	1626	-0-	-294	-0-	1618	2	8	9	Y	7	6	1			6
07	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1754	2	9	9	Y	8	11	1			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	13	13	0			3
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	16	16	0			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
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	EOM BALANCE
02	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2101	2	31	9	N	28	55	1	42
03	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2525	2	63	9	N	57	53	1	46
04	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2614	2	33	9	N	30	60	1	16
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2853	2	40	9	N	36			52
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2680	2	26	9	N	24	56	1	20
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3041	2	39	9	N	35	40	1	15

BERRY OIL COMP. 068157
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

02	1176	X	1049	-0-	-127	-0-	150	1	899	2	N	-0-			90
03	1271	X	1210	-0-	-61	-0-	184	1	1026	2	N	-0-			90
*04	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	173	1	1041	2	N	1	56	1	35
							1	9							
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	164	1	852	2	N	64			99
							70	9							
06	1170	X	1084	-0-	-86	-0-	168	1	916	2	N	-0-			99
07	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	175	1	1005	2	N	21			120
							23	9							

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1501	2	56	9	N	51			190
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2005	2	17	9	N	15			205
04	1560	X	1559	-0-	-1	-0-	1517	2	42	9	N	38			243
05	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1359	2	31	9	N	28			271
06	1950	X	1166	-0-	-784	-0-	1136	2	30	9	N	27	177	1	121
07	2015	X	1178	-0-	-837	-0-	1147	2	31	9	N	28			149

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	141	1	320	2	N	10			54
							11	9							
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	158	1	370	2	N	9			63
							10	9							
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	177	1	329	2	N	1	1	8	63
							1	9							
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	48	1	360	2	N	2			65
							2	9							
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	110	1	365	2	N	4	1	8	68
							4	9							
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	132	1	303	2	N	6	1	8	73
							7	9							

CHALKER OPERATING INC. 142283
BROWN, J. O. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 257693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6466 - 6476

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4391					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4391					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

02	1064	X	454	-0-	-610	-0-	27	1	355	2	N	-0-					17
							72	3									
03	1085	X	618	-0-	-467	-0-	86	1	441	2	N	1					18
							90	3	1	9							
04	870	X	742	-0-	-128	-0-	54	1	568	2	N	4					22
							116	3	4	9							
05	806	X	710	-0-	-96	-0-	46	1	540	2	N	-0-					22
							124	3									
06	750	X	681	-0-	-69	-0-	36	1	524	2	N	-0-					22
							121	3									
07	775	X	733	-0-	-42	-0-	52	1	554	2	N	-0-					22
							127	3									

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

02	868	X	675	-0-	-193	-0-	179	1	486	2	Y	9	21	1			22
							10	9									
03	992	X	66	-0-	-926	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	990	X	587	-0-	-403	-0-	28	1	555	2	Y	4					4
							4	9									
05	1023	X	73	-0-	-950	-0-	4	1	68	2	Y	1					5
							1	9									
06	990	X	265	-0-	-725	-0-	14	1	250	2	Y	1					6
							1	9									
07	744	X	148	-0-	-596	-0-	8	1	139	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FORBES, C. C. COMPANY 275603
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT, BRUNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117514 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6720 - 6749

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

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

GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 174321 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6879 - 6906

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

02	1764	X	1489	-0-	-275	-0-	388 11	1 9	1090	3	N	10					92
03	1953	X	315	-0-	-1638	-0-	313	1	2	9	N	2					94
04	1770	X	231	-0-	-1539	-0-	224	1	7	9	N	6					100
05	1829	X	344	-0-	-1485	-0-	343	1	1	9	N	1					101
06	1770	X	928	-0-	-842	-0-	915	1	13	9	N	12					113
07	1643	X	1365	-0-	-278	-0-	1365	3			N	-0-					113

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

02	672	X	649	-0-	-23	-0-	410 3	1 9	236	3	N	3					28
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					28
04	780	X	526	-0-	-254	-0-	526	1			N	-0-					28
05	806	X	501	-0-	-305	-0-	501	1			N	-0-					28
*06	780	X	771	-0-	-9	-0-	434	1	337	3	N	-0-					28
*07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	528	1	411	3	N	-0-	1	5			27

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2417	2	32	9	Y	29					103
03	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2668	2	118	9	Y	107	193	1			17
04	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2595	2	35	9	Y	32					49
05	3999	X	2577	-0-	-1422	-0-	2509	2	68	9	Y	62					111
06	3870	X	3139	-0-	-731	-0-	3063	2	76	9	Y	69					180
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					180

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

02	224	X	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					37
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					37
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					37
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					37
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					37
*07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			37

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	308	1	5186	2	N	-0-					45
03	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	341	1	4939	2	N	-0-					45
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	330	1	5255	2	N	-0-					45
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	341	1	5458	2	N	68	1	8			112
							75	9									
06	5250	X	5172	-0-	-78	-0-	330	1	4840	2	N	2					114
							2	9									
*07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	341	1	5637	2	N	1	1	8			114
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BOBO SOUTH (JAMES) 10080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 267335 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	11610					N	-0-					-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

02	37828	#	5583	-0-	-32245	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
03	41881	#	4600	-0-	-37281	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	18690	#	4407	-0-	-14283	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	8618	#	3759	-0-	-4859	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	7410	#	4923	-0-	-2487	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
*07	6360	R	6360	-0-	-0-	-0-	6360	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

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					120
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-	62	1			58
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					58
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					58
06	720	N	473	-0-	-247	-0-	473	2			N	-0-					58
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

02	504	X	495	-0-	-9	-0-	481	2	14	9	N	13					142
03	434	X	360	-0-	-74	-0-	358	2	2	9	N	2					144
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	N	11					155
*05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					160
06	540	X	351	-0-	-189	-0-	350	2	1	9	N	1	148	1			13
07	558	X	557	-0-	-1	-0-	546	2	11	9	N	10					23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 242812 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	1217	2	21	9	N	19					171
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1397	2	21	9	N	19					190
04	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1280	2	33	9	N	30					220
05	1364	N	992	-0-	-372	-0-	959	2	33	9	N	30	158	1			92
06	1380	N	829	-0-	-551	-0-	823	2	6	9	N	5					97
07	1364	N	852	-0-	-512	-0-	805	2	47	9	N	43					140

CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-					80
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					80
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					80
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					80
06	1950	N	1010	-0-	-940	-0-	1010	2			N	-0-					80
07	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	2			N	-0-					80

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	677	-0-	-2151	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	540	-0-	-1506	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	501	-0-	-939	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	427	-0-	-658	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	514	-0-	-386	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	349	-0-	-395	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	189	1	3790	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	210	1	4141	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3803	-0-	-547	-0-	178	1	3625	2	Y	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	193	1	4462	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	185	1	4057	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	188	1	4027	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	113	1	2261	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	122	1	2418	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	107	1	2189	2	Y	11	9	0			4
							12	9									
05	2635	N	2301	-0-	-334	-0-	95	1	2194	2	Y	11	13	0			2
							12	9									
06	2460	N	2125	-0-	-335	-0-	92	1	2025	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
07	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	95	1	2025	2	Y	4	7	0			1
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2301	-0-	-51	-0-	105	1	2118	2	Y	71	112	0			25
							78	9									
03	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	116	1	2295	2	Y	122	52	0			95
							134	9									
04	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	109	1	2233	2	Y	45	104	0			36
							50	9									
05	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	98	1	2270	2	Y	48	51	0			33
							53	9									
06	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	96	1	2107	2	Y	31	45	0			19
							34	9									
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	115	1	2469	2	Y	47	40	0			26
							52	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	159	1	3446	2	Y	53	47	0			39
							58	9									
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	195	1	4260	2	Y	131	138	0			32
							144	9									
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	Y	34	42	0			24
							37	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-	24	0			-0-
06	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	190	1	3942	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	192	1	3961	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3360	-0-	-252	-0-	148	1	3212	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	163	1	3542	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	164	1	3475	2	Y	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	168	1	3595	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	165	1	3412	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	169	1	3492	2	Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	54	73	0			19
							59	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	73	35	0			57
							80	9									
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	24	1	498	2	Y	32	64	0			25
							35	9									
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	23	1	524	2	Y	35	36	0			24
							39	9									
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	22	1	490	2	Y	30	35	0			19
							33	9									
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	512	2	Y	36	35	0			20
							40	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4460	-0-	-468	-0-	193	1	4198	2	Y	63	47	0			46
							69	9									
03	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	207	1	4509	2	Y	141	153	0			34
							155	9									
04	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	201	1	4268	2	Y	68	54	0			48
							75	9									
05	5363	X	4984	-0-	-379	-0-	219	1	4669	2	Y	87	65	0			70
							96	9									
06	5070	X	5003	-0-	-67	-0-	227	1	4708	2	Y	62	73	0			59
							68	9									
07	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	214	1	4421	2	Y	52	63	0			48
							57	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	383	-0-	-849	-0-	18	1	359	2	Y	5	14	0			4
							6	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	2					6
							2	9									
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	18	1	370	2	Y	5	5	0			6
							6	9									
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	17	1	390	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	16	1	350	2	Y	3					6
							3	9									
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	368	2	Y	3	7	0			2
							3	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	86	1	1722	2	Y	84	114	0			30
							92	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1888	2	Y	87	49	0			68
							96	9									
04	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	86	1	1749	2	Y	40	76	0			32
							44	9									
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	77	1	1780	2	Y	44	46	0			30
							48	9									
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	79	1	1740	2	Y	46	47	0			29
							51	9									
07	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	84	1	1805	2	Y	45	49	0			25
							50	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2820	-0-	-876	-0-	134	1	2682	2	Y	4					61
							4	9									
03	3968	X	2913	-0-	-1055	-0-	140	1	2772	2	Y	1					62
							1	9									
04	3570	X	2470	-0-	-1100	-0-	115	1	2341	2	Y	13					75
							14	9									
05	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	125	1	2879	2	Y	37	71	0			41
							41	9									
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	140	1	3071	2	Y	47					88
							52	9									
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	143	1	3053	2	Y	44					132
							48	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2242	-0-	-166	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	116	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	98	1	2250	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2247	-0-	-153	-0-	98	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	97	1	2081	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3161	-0-	-535	-0-	137	1	2983	2	Y	37	30	0			27
							41	9									
03	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	151	1	3285	2	Y	110	110	0			27
							121	9									
04	3840	X	3213	-0-	-627	-0-	143	1	3024	2	Y	42	39	0			30
							46	9									
05	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	137	1	2932	2	Y	49	39	0			40
							54	9									
06	3450	X	2766	-0-	-684	-0-	125	1	2583	2	Y	53	43	0			50
							58	9									
07	3565	X	2985	-0-	-580	-0-	136	1	2803	2	Y	42	53	0			39
							46	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3367	-0-	-385	-0-	148	1	3213	2	Y	5	5	0			4
							6	9									
03	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	163	1	3560	2	Y	4	7	0			1
							4	9									
04	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	160	1	3400	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	154	1	3280	2	Y	1					1
							1	9									
06	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	163	1	3386	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	170	1	3505	2	Y	36	3	0			33
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	162	1	3249	2	Y	33	23	0			12
							36	9									
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	193	1	3809	2	Y	37	20	0			29
							41	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	180	1	3675	2	Y	5	30	0			4
							6	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	165	1	3811	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	163	1	3571	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	170	1	3631	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2048	-0-	-304	-0-	97	1	1949	2	Y	2					78
							2	9									
03	2480	X	2215	-0-	-265	-0-	106	1	2101	2	Y	7					85
							8	9									
04	2370	X	2005	-0-	-365	-0-	92	1	1884	2	Y	26					111
							29	9									
05	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	88	1	2040	2	Y	40	105	0			46
							44	9									
06	2190	X	2080	-0-	-110	-0-	90	1	1978	2	Y	11					57
							12	9									
07	2263	X	1996	-0-	-267	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					57

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4817	-0-	-195	-0-	226	1	4541	2	Y	45					222
							50	9									
03	5549	X	5182	-0-	-367	-0-	247	1	4889	2	Y	42	174	0			90
							46	9									
04	5370	X	4874	-0-	-496	-0-	226	1	4602	2	Y	42					132
							46	9									
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	208	1	4804	2	Y	128	178	0			82
							141	9									
06	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	207	1	4528	2	Y	35					117
							39	9									
07	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	219	1	4698	2	Y	39					156
							43	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	146	1	2927	2	Y	32	18	0			29
							35	9									
03	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	165	1	3261	2	Y	33	44	0			18
							36	9									
04	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	150	1	3054	2	Y	70	65	0			23
							77	9									
05	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	135	1	3106	2	Y	72	81	0			14
							79	9									
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	142	1	3109	2	Y	29	26	0			17
							32	9									
07	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	136	1	2917	2	Y	37	43	0			11
							41	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4164	-0-	-1044	-0-	165	1	3999	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	3620	-0-	-1836	-0-	145	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2802	-0-	-2118	-0-	119	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3086	-0-	-1781	-0-	130	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	131	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3761	-0-	-858	-0-	152	1	3609	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	151	1	3040	2	Y	96	94	0			93
							106	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	177	1	3493	2	Y	223	234	0			82
							245	9									
04	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	161	1	3289	2	Y	70	102	0			50
							77	9									
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	152	1	3501	2	Y	72					122
							79	9									
06	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	149	1	3272	2	Y	114	176	0			60
							125	9									
07	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	157	1	3368	2	Y	71	81	0			50
							78	9									

PINKERTON, CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225127 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9602 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	N	13					126
							14	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	843	2	N	30					156
							33	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	N	5					161
							6	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	9					170
							10	9									
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	23	1	509	2	N	8					178
							9	9									
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	24	1	511	2	N	10					188
							11	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	117	-0-	-247	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	19	1	100	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	16	1	58	2	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	N	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1317	-0-	-27	-0-	62	1	1248	2	N	6					100
							7	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1497	2	N	309	357	0			52
							340	9									
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	58	1	1175	2	N	-0-					52
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	53	1	1217	2	N	-0-					52
06	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	53	1	1165	2	N	2					54
							2	9									
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	52	1	1107	2	N	1					55
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	74	1	3450	2	Y	23	178	0			64
							25	9									
03	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	103	1	2719	2	Y	157					221
							173	9									
04	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	56	1	2833	2	Y	20	179	0			62
							22	9									
05	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	81	1	2813	2	Y	263	176	0			149
							289	9									
06	3810	X	2780	-0-	-1030	-0-	61	1	2688	2	Y	28					177
							31	9									
07	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	58	1	2906	2	Y	162	178	0			161
							178	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

02	2128	N	1594	-0-	-534	-0-	72	1	1441	2	Y	74	46	0			66
							81	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	2	Y	75	100	0			41
							83	9									
04	2130	N	1716	-0-	-414	-0-	77	1	1565	2	Y	67	86	0			22
							74	9									
05	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	69	1	1590	2	Y	74	82	0			14
							81	9									
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	73	1	1596	2	Y	75	45	0			44
							83	9									
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	68	1	1448	2	Y	78	99	0			23
							86	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	225	1	4889	2	Y	5	7	0			4
							6	9									
03	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	247	1	5382	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
04	5550	X	5277	-0-	-273	-0-	237	1	5030	2	Y	9	7	0			7
							10	9									
05	5735	X	5657	-0-	-78	-0-	253	1	5397	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
06	5490	X	4649	-0-	-841	-0-	213	1	4424	2	Y	11	6	0			10
							12	9									
07	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	249	1	5132	2	Y	8	11	0			7
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
02	3836	X	3754	-0-	-82	-0-	175	1	3515	2	Y	58	53	0			68
							64	9									
03	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	194	1	3832	2	Y	33	55	0			46
							36	9									
04	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	168	1	3430	2	Y	6					52
							7	9									
05	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	157	1	3627	2	Y	7	39	0			20
							8	9									
06	4020	X	3471	-0-	-549	-0-	151	1	3296	2	Y	22					42
							24	9									
07	4154	X	3636	-0-	-518	-0-	161	1	3444	2	Y	28	27	0			43
							31	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
02	2996	X	2713	-0-	-283	-0-	125	1	2519	2	Y	63	50	0			73
							69	9									
03	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	148	1	2931	2	Y	44	60	0			57
							48	9									
04	3180	X	2515	-0-	-665	-0-	115	1	2356	2	Y	40					97
							44	9									
05	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	122	1	2819	2	Y	67	74	0			90
							74	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	130	1	2844	2	Y	71					161
							78	9									
07	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	134	1	2867	2	Y	48	106	0			103
							53	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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	95	1	1914	2	Y	35	75	0			33
							39	9									
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	107	1	2124	2	Y	146	125	0			54
							161	9									
04	2280	N	2120	-0-	-160	-0-	96	1	1948	2	Y	69	74	0			49
							76	9									
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	88	1	2032	2	Y	68					117
							75	9									
06	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	89	1	1944	2	Y	134	180	0			71
							147	9									
07	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	88	1	1888	2	Y	79	94	0			56
							87	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 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
02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	48	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	90	1	2388	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	44	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	63	1	2188	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	50	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	46	1	2291	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	36	1	728	2	Y	19	28	0			17
							21	9									
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	43	1	850	2	Y	7					24
							8	9									
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	38	1	771	2	Y	12					36
							13	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	883	2	Y	20					56
							22	9									
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	35	1	773	2	Y	10					66
							11	9									
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	45	58	0			53
							50	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	76	157	0			70
							84	9									
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	72	1	1427	2	Y	30					100
							33	9									
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	65	1	1320	2	Y	22					122
							24	9									
05	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	60	1	1374	2	Y	16					138
							18	9									
06	1470	N	845	-0-	-625	-0-	37	1	807	2	Y	1					139
							1	9									
07	1457	N	828	-0-	-629	-0-	36	1	780	2	Y	11	121	0			29
							12	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2929	-0-	-207	-0-	139	1	2790	2	N	-0-					105
03	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	156	1	3087	2	N	4					109
							4	9									
04	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	143	1	2913	2	N	5					114
							6	9									
05	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	131	1	3025	2	N	-0-					114
06	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	134	1	2939	2	N	-0-					114
07	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	142	1	3031	2	N	-0-					114

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	125	1	2511	2	Y	84	45	0			74
							92	9									
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	143	1	2819	2	Y	92	116	0			50
							101	9									
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	Y	39	76	0			13
							43	9									
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	122	1	2814	2	Y	61	62	0			12
							67	9									
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	122	1	2669	2	Y	34	26	0			20
							37	9									
07	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	121	1	2599	2	Y	7	25	0			2
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1797	2	Y	-0-					2
							1	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	72	1	1895	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	35	1	1764	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	50	1	1735	2	Y	1					1
							1	9									
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	40	1	1738	2	Y	2					3
							2	9									
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	35	1	1763	2	Y	2					5
							2	9									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1555	2	N	8					112
							9	9									
*09	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	74	1	1484	2	N	30					142
							33	9									
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	82	1	1546	2	N	32					174
							35	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	69	1	1490	2	N	37					211
							41	9									
*12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	73	1	1470	2	N	23	175	0			59
							25	9									
*01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	71	1	1413	2	N	38					97
							42	9									
*02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	64	1	1285	2	N	34					131
							37	9									
*03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	72	1	1433	2	N	23					154
							25	9									
*04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	67	1	1375	2	N	20					174
							22	9									
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	N	30					204
							33	9									
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	N	25	174	0			55
							28	9									
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1495	2	N	17					72
							19	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4630	-0-	-522	-0-	203	1	4401	2	Y	24	26	0			18
							26	9									
03	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	230	1	5012	2	Y	81	79	0			20
							89	9									
04	5520	X	4862	-0-	-658	-0-	218	1	4614	2	Y	27	28	0			19
							30	9									
05	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	229	1	4888	2	Y	36	26	0			29
							40	9									
06	5160	X	4941	-0-	-219	-0-	226	1	4684	2	Y	28	31	0			26
							31	9									
07	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	232	1	4796	2	Y	21	28	0			19
							23	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	41	1	224	2	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	76	1	280	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	53	1	273	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228166 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

02	1400	N	1268	-0-	-132	-0-	58	1	1167	2	Y	39	100	0			34
							43	9									
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	65	1	1289	2	Y	18					52
							20	9									
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	61	1	1247	2	Y	34	45	0			41
							37	9									
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	53	1	1225	2	Y	42	59	0			24
							46	9									
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	52	1	1140	2	Y	38					62
							42	9									
07	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	55	1	1168	2	Y	33	73	0			22
							36	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

02	2828	X	2623	-0-	-205	-0-	52	1	2418	2	Y	139	156	0			143
							153	9									
03	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	98	1	2600	2	Y	69					212
							76	9									
04	2760	X	2531	-0-	-229	-0-	49	1	2475	2	Y	6	148	0			70
							7	9									
05	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	66	1	2293	2	Y	-0-					70
06	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	55	1	2424	2	Y	80	118	0			32
							88	9									
07	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	50	1	2475	2	Y	11					43
							12	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

02	2072	X	1808	-0-	-264	-0-	37	1	1737	2	Y	31	24	0			18
							34	9									
03	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	79	1	2086	2	Y	30					48
							33	9									
04	2160	X	1882	-0-	-278	-0-	36	1	1809	2	Y	34	31	0			51
							37	9									
05	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	54	1	1856	2	Y	4					55
							4	9									
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	45	1	1949	2	Y	8					63
							9	9									
07	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	40	1	1997	2	Y	8					71
							9	9									

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228533 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 9944

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P&A 04-23-2013

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 228535 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
04	T. A.		129	-0-	129	171	5	1	122	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	322	1	7799	2	Y	23	20	0			20
							25	9									
03	8060	X	7825	-0-	-235	-0-	311	1	7464	2	Y	45	45	0			20
							50	9									
04	7740	X	7659	-0-	-81	-0-	322	1	7259	2	Y	71	72	0			19
							78	9									
05	8773	X	7407	-0-	-1366	-0-	308	1	7030	2	Y	63	41	0			41
							69	9									
06	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	327	1	7644	2	Y	64	90	0			15
							70	9									
07	8773	X	8643	-0-	-130	-0-	347	1	8233	2	Y	57	48	0			24
							63	9									

KEELING WELL #: 1 RRCID -> 229005 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9632 - 10097

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	360	N	12	-0-	-348	-0-	2	1	9	2	N	1	92	0			-0-
							1	9									
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

02	84	N	28	-0-	-56	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	54	1	2496	2	Y	10					130
							11	9									
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	102	1	2691	2	Y	200	148	0			182
							220	9									
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	50	1	2522	2	Y	246	364	0			64
							271	9									
05	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	71	1	2463	2	Y	6					70
							7	9									
06	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	57	1	2499	2	Y	125					195
							138	9									
07	2914	N	2696	-0-	-218	-0-	53	1	2633	2	Y	9	160	0			42
							10	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3433	-0-	-291	-0-	72	1	3360	2	Y	1					6
							1	9									
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	139	1	3671	2	Y	11	13	0			4
							12	9									
04	3930	X	3252	-0-	-678	-0-	63	1	3183	2	Y	5					9
							6	9									
05	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	97	1	3360	2	Y	6					15
							7	9									
06	3690	X	3647	-0-	-43	-0-	81	1	3553	2	Y	12					27
							13	9									
07	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	73	1	3613	2	Y	3					30
							3	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	52	1	2423	2	Y	2	23	0			6
							2	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	2	Y	20					26
							22	9									
04	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	48	1	2445	2	Y	7	23	0			10
							8	9									
*05	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	69	1	2385	2	Y	48	39	0			19
							53	9									
06	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	56	1	2472	2	Y	16					35
							18	9									
07	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	52	1	2570	2	Y	74	59	0			50
							81	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	6	1	34	2	N	4					13
							4	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	4					17
							4	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	43	2	N	4					21
							4	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	4					25
							4	9									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	N	4	24	0			5
							4	9									
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	44	2	N	1					6
							1	9									

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
02	84	X	-0-	-0-	-84	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	3360	X	2150	-0-	-1210	-0-	85	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	138	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1834	-0-	-1235	-0-	77	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3131	-0-	-409	-0-	129	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	120	1	2852	2	N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	32	1	1477	2	Y	27	57	0			16
							30	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	54					70
							59	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1635	2	Y	4	45	0			29
							4	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	41	1	1414	2	Y	-0-					29
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	38	1	1662	2	Y	-0-					29
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	Y	-0-					29

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	242	1	4863	2	Y	63	82	0			80
							69	9									
03	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	253	1	4998	2	Y	27	65	0			42
							30	9									
04	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	222	1	4530	2	Y	55					97
							61	9									
05	5828	X	5102	-0-	-726	-0-	211	1	4871	2	Y	18	74	0			41
							20	9									
06	5550	X	4798	-0-	-752	-0-	209	1	4580	2	Y	8					49
							9	9									
07	5735	X	4638	-0-	-1097	-0-	206	1	4413	2	Y	17	32	0			34
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	13	1	256	2	Y	11	19	0			10
							12	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	75					85
							83	9									
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	236	2	Y	7	74	0			18
							8	9									
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	10	1	238	2	Y	10	22	0			6
							11	9									
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	10	1	222	2	Y	9					15
							10	9									
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	222	2	Y	10	18	0			7
							11	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		356	-0-	356	356	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		698	-0-	698	1054	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		894	-0-	894	1948	42	1	850	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	T. A.		666	-0-	666	2614	28	1	636	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		677	-0-	677	3291	28	1	624	2	Y	23	10	0			13
							25	9									
07	T. A.		486	-0-	486	3777	21	1	456	2	Y	8	19	0			2
							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
02	5796	X	5652	-0-	-144	-0-	266	1	5350	2	Y	33	56	0			47
							36	9									
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	312	1	6165	2	Y	36	60	0			23
							40	9									
04	6090	X	6045	-0-	-45	-0-	281	1	5724	2	Y	36					59
							40	9									
05	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	252	1	5821	2	Y	37	58	0			38
							41	9									
06	6210	X	5938	-0-	-272	-0-	258	1	5644	2	Y	33					71
							36	9									
07	6417	X	5896	-0-	-521	-0-	262	1	5600	2	Y	31	57	0			45
							34	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	42	1	846	2	Y	53	43	0			47
							58	9									
03	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	45	1	898	2	Y	63	76	0			34
							69	9									
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	40	1	815	2	Y	71	82	0			23
							78	9									
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	35	1	799	2	Y	86	93	0			16
							95	9									
06	990	N	764	-0-	-226	-0-	30	1	656	2	Y	71	46	0			41
							78	9									
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	33	1	701	2	Y	91	105	0			27
							100	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	31	1	615	2	Y	23	24	0			21
							25	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	Y	33	36	0			18
							36	9									
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	30	1	621	2	Y	24	34	0			8
							26	9									
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	29	1	673	2	Y	30	32	0			6
							33	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	31	1	673	2	Y	30	18	0			18
							33	9									
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	36	43	0			11
							40	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

02	4648	X	4588	-0-	-60	-0-	96	1	4492	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	179	1	4719	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	86	1	4329	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4308	-0-	-776	-0-	121	1	4187	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4407	-0-	-513	-0-	98	1	4309	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	89	1	4431	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

02	952	N	833	-0-	-119	-0-	39	1	791	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	41	1	816	2	Y	50	12	0			39
							55	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	19	43	0			15
							21	9									
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	32	1	740	2	Y	19	21	0			13
							21	9									
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	32	1	708	2	Y	25	22	0			16
							28	9									
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	33	1	699	2	Y	21	25	0			12
							23	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

02	1960	N	1863	-0-	-97	-0-	39	1	1820	2	Y	4	58	0			14
							4	9									
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	75	1	1978	2	Y	27					41
							30	9									
04	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	38	1	1935	2	Y	13	38	0			16
							14	9									
*05	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	52	1	1803	2	Y	36	38	0			14
							40	9									
06	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	43	1	1903	2	Y	9					23
							10	9									
07	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	39	1	1958	2	Y	13	27	0			9
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2046	-0-	-166	-0-	43	1	1991	2	Y	11					110
							12	9									
03	2325	X	2210	-0-	-115	-0-	78	1	2051	2	Y	74	71	0			113
							81	9									
04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	36	1	1814	2	Y	-0-	70	0			43
05	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	55	1	1909	2	Y	-0-					43
06	2370	X	2135	-0-	-235	-0-	46	1	2014	2	Y	68	86	0			25
							75	9									
07	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	41	1	2051	2	Y	29					54
							32	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	212	1	4258	2	Y	39	42	0			35
							43	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	228	1	4501	2	Y	17					52
							19	9									
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	195	1	3983	2	Y	45	45	0			52
							50	9									
05	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	184	1	4252	2	Y	39	69	0			22
							43	9									
06	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	179	1	3921	2	Y	37					59
							41	9									
07	4991	X	4199	-0-	-792	-0-	186	1	3972	2	Y	37	71	0			25
							41	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	35	1	1615	2	Y	9					62
							10	9									
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	66	1	1731	2	Y	148	153	0			57
							163	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	37	1	1893	2	Y	4					61
							4	9									
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	48	1	1651	2	Y	3					64
							3	9									
06	1890	N	1107	-0-	-783	-0-	25	1	1078	2	Y	4					68
							4	9									
*07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	46	1	2283	2	Y	9					77
							10	9									

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	75	1	3484	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	136	1	3586	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	60	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2944	-0-	-993	-0-	83	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3091	-0-	-719	-0-	69	1	3001	2	Y	19					19
							21	9									
07	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	64	1	3187	2	Y	-0-	16	0			3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4639	-0-	-37	-0-	97	1	4542	2	Y	-0-	25	0			1
							204	1	5400	2							
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-					Y	42					43
							46	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	105	1	5318	2	Y	1	30	0			14
							1	9									
05	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	142	1	4911	2	Y	1					15
							1	9									
06	5460	X	4910	-0-	-550	-0-	108	1	4707	2	Y	86	66	0			35
							95	9									
07	5642	X	5001	-0-	-641	-0-	98	1	4894	2	Y	8					43
							9	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3538	-0-	-802	-0-	74	1	3462	2	Y	2					9
							2	9									
03	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	167	1	4410	2	Y	10	15	0			4
							11	9									
04	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	70	1	3525	2	Y	4					8
							4	9									
05	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	113	1	3919	2	Y	11					19
							12	9									
06	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	97	1	4263	2	Y	12					31
							13	9									
07	4588	X	4000	-0-	-588	-0-	79	1	3917	2	Y	4					35
							4	9									

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	638	-0-	-34	-0-	29	1	585	2	N	22					72
							24	9									
03	744	X	464	-0-	-280	-0-	22	1	428	2	N	13					85
							14	9									
04	720	X	710	-0-	-10	-0-	32	1	656	2	N	20					105
							22	9									
05	713	X	592	-0-	-121	-0-	24	1	547	2	N	19					124
							21	9									
06	690	X	443	-0-	-247	-0-	19	1	417	2	N	6					130
							7	9									
07	744	X	681	-0-	-63	-0-	29	1	620	2	N	29					159
							32	9									

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232732 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7127 - 10208

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	7829	-0-	-515	-0-	362	1	7277	2	Y	173	186	0			151
							190	9									
03	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	408	1	8060	2	Y	120	171	0			100
							132	9									
04	8760	X	8316	-0-	-444	-0-	380	1	7759	2	Y	161	170	0			91
							177	9									
05	8928	X	8718	-0-	-210	-0-	355	1	8195	2	Y	153	169	0			75
							168	9									
06	8400	X	8292	-0-	-108	-0-	357	1	7807	2	Y	116					191
							128	9									
07	8680	X	8469	-0-	-211	-0-	373	1	7975	2	Y	110	167	0			134
							121	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

02	2800	N	4161	-0-	1361	1361	164	1	3974	2	Y	21					38
							23	9									
03	3100	N	3200	-0-	100	1461	126	1	3026	2	Y	44					82
							48	9									
04	1461	X	-0-	-0-	-1461	-0-					Y	-0-					82
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					82
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					82
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	82	0			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

02	7980	X	6405	-0-	-1575	-0-	247	1	5983	2	Y	159	201	0			43
							175	9									
03	8990	X	4148	-0-	-4842	-0-	161	1	3863	2	Y	113	113	0			43
							124	9									
04	8700	X	4712	-0-	-3988	-0-	194	1	4368	2	Y	136	131	0			48
							150	9									
05	8990	X	4307	-0-	-4683	-0-	179	1	4076	2	Y	47	66	0			29
							52	9									
06	8700	X	4135	-0-	-4565	-0-	168	1	3928	2	Y	35	48	0			16
							39	9									
07	7099	X	3738	-0-	-3361	-0-	150	1	3548	2	Y	36	42	0			10
							40	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	65	1	3040	2	Y	-0-					2
03	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	105	1	2776	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	51	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	87	1	2990	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	67	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	58	1	2876	2	Y	2					2
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4602	-0-		-18	-0-	96	1	4494	2	Y	11					17
								12	9									
03	5147	X	5147	-0-		-0-	-0-	187	1	4952	2	Y	7	11	0			13
								8	9									
04	4860	X	4671	-0-		-189	-0-	91	1	4580	2	Y	-0-	8	0			5
05	5084	X	4519	-0-		-565	-0-	127	1	4392	2	Y	-0-					5
06	4980	X	4369	-0-		-611	-0-	97	1	4242	2	Y	27	22	0			10
								30	9									
07	5146	X	5137	-0-		-9	-0-	101	1	5032	2	Y	4					14
								4	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4857	-0-		-547	-0-	228	1	4574	2	Y	50	81	0			70
								55	9									
03	5983	X	5039	-0-		-944	-0-	240	1	4743	2	Y	51	88	0			33
								56	9									
04	5790	X	4708	-0-		-1082	-0-	218	1	4445	2	Y	41					74
								45	9									
05	5859	X	4956	-0-		-903	-0-	204	1	4694	2	Y	53	73	0			54
								58	9									
06	5400	X	4737	-0-		-663	-0-	205	1	4484	2	Y	44					98
								48	9									
07	5363	X	4613	-0-		-750	-0-	204	1	4368	2	Y	37	79	0			56
								41	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3301	-0-		-171	-0-	69	1	3206	2	Y	24	57	0			34
								26	9									
03	3844	X	3639	-0-		-205	-0-	131	1	3460	2	Y	44					78
								48	9									
04	3630	X	3351	-0-		-279	-0-	65	1	3275	2	Y	10	71	0			17
								11	9									
*05	3720	X	3194	-0-		-526	-0-	89	1	3071	2	Y	31	36	0			12
								34	9									
06	3540	X	3187	-0-		-353	-0-	71	1	3110	2	Y	5					17
								6	9									
07	3658	X	3429	-0-		-229	-0-	67	1	3338	2	Y	22	24	0			15
								24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5326	-0-		-554	-0-	251	1	5050	2	Y	23	43	0			33
								25	9									
03	6541	X	5543	-0-		-998	-0-	266	1	5248	2	Y	26	42	0			17
								29	9									
04	6330	X	5373	-0-		-957	-0-	250	1	5093	2	Y	27					44
								30	9									
05	6541	X	5265	-0-		-1276	-0-	218	1	5028	2	Y	17	44	0			17
								19	9									
06	6120	X	5158	-0-		-962	-0-	224	1	4910	2	Y	22					39
								24	9									
07	5890	X	5158	-0-		-732	-0-	229	1	4907	2	Y	20	31	0			28
								22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2574	-0-	-338	-0-	52	1	2417	2	Y	95	94	0			56
							105	9									
03	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	99	1	2620	2	Y	113					169
							124	9									
04	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	49	1	2453	2	Y	1	109	0			61
							1	9									
05	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	65	1	2262	2	Y	15					76
							17	9									
06	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	54	1	2358	2	Y	-0-					76
07	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	54	1	2700	2	Y	-0-					76

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6563	-0-	-325	-0-	310	1	6229	2	Y	22	28	0			8
							24	9									
03	7626	X	7335	-0-	-291	-0-	351	1	6945	2	Y	35	15	0			28
							39	9									
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	443	1	9034	2	Y	14	31	0			11
							15	9									
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	369	1	8502	2	Y	12	15	0			8
							13	9									
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	320	1	6997	2	Y	24	17	0			15
							26	9									
07	8277	X	6639	-0-	-1638	-0-	295	1	6318	2	Y	24	25	0			14
							26	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
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	103	1	2502	2	N	17					33
							19	9									
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	116	1	2782	2	N	41					74
							45	9									
04	3000	N	3011	-0-	11	11	115	1	2590	2	N	278	218	0			134
							306	9									
05	2952	N	2941	-0-	-11	-0-	110	1	2520	2	N	283	179	0			238
							311	9									
06	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	104	1	2417	2	N	143	322	0			59
							157	9									
07	2821	N	2721	-0-	-100	-0-	104	1	2475	2	N	129					188
							142	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	682	-0-	-46	-0-	104	1	578	2	N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	123	1	657	2	N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	110	1	586	2	N	-0-					-0-
05	744	X	673	-0-	-71	-0-	144	1	529	2	N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	134	1	694	2	N	-0-					-0-
*07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	149	1	635	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
02	4480	X	4116	-0-	-364	-0-	163	1	3953	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4236	-0-	-693	-0-	169	1	4067	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	184	1	4146	2	Y	22	16	0			6
							24	9									
05	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	176	1	4025	2	Y	20	13	0			13
							22	9									
06	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	160	1	3729	2	Y	17	26	0			4
							19	9									
07	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	168	1	3997	2	Y	15	13	0			6
							17	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3143	-0-	-105	-0-	124	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	136	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	137	1	3097	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	143	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	132	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	133	1	3144	2	N	-0-					-0-

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
02	5292	X	728	-0-	-4564	-0-	28	1	685	2	Y	14	10	0			12
							15	9									
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
04	4410	X	173	-0-	-4237	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	32	-0-	-774	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	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
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	121	1	5641	2	Y	110					146
							121	9									
03	6479	X	6254	-0-	-225	-0-	224	1	5908	2	Y	111	94	0			163
							122	9									
04	6030	X	5678	-0-	-352	-0-	107	1	5413	2	Y	144	101	0			206
							158	9									
05	6510	X	5335	-0-	-1175	-0-	150	1	5176	2	Y	8					214
							9	9									
06	6300	X	5271	-0-	-1029	-0-	116	1	5083	2	Y	65	255	0			24
							72	9									
07	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	112	1	5566	2	Y	17					41
							19	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
02	3052	X	2390	-0-	-662	-0-	95	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1929	-0-	-1388	-0-	77	1	1852	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1798	-0-	-1412	-0-	76	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1643	-0-	-1054	-0-	69	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1627	-0-	-923	-0-	67	1	1560	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	63	1	1490	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3743	-0-	-177	-0-	78	1	3661	2	Y	4	41	0			11
							4	9									
03	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	150	1	3961	2	Y	50					61
							55	9									
04	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	73	1	3681	2	Y	18	56	0			23
							20	9									
*05	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	103	1	3557	2	Y	64	62	0			25
							70	9									
06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	84	1	3676	2	Y	14					39
							15	9									
07	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	76	1	3770	2	Y	80	65	0			54
							88	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	4475	-0-	-1769	-0-	172	1	4179	2	Y	113	133	0			30
							124	9									
03	6665	X	4114	-0-	-2551	-0-	159	1	3827	2	Y	116	102	0			44
							128	9									
04	5100	X	3406	-0-	-1694	-0-	141	1	3171	2	Y	85	99	0			30
							94	9									
05	5270	X	2950	-0-	-2320	-0-	121	1	2766	2	Y	57	52	0			35
							63	9									
06	5100	X	3561	-0-	-1539	-0-	144	1	3361	2	Y	51	63	0			23
							56	9									
07	4960	X	3873	-0-	-1087	-0-	154	1	3645	2	Y	67	72	0			18
							74	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	2705	-0-	-1775	-0-	107	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2894	-0-	-2066	-0-	116	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2473	-0-	-2177	-0-	105	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	1561	-0-	-2345	-0-	66	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1030	-0-	-2510	-0-	42	1	988	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2086	-0-	-921	-0-	84	1	2002	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	200	1	4851	2	Y	-0-					11
03	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	211	1	5063	2	Y	-0-					11
04	5250	X	4713	-0-	-537	-0-	200	1	4513	2	Y	-0-					11
05	5580	X	3917	-0-	-1663	-0-	164	1	3742	2	Y	10					21
							11	9									
06	5400	X	3956	-0-	-1444	-0-	162	1	3794	2	Y	-0-					21
07	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	210	1	4979	2	Y	13	19	0			15
							14	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
02	2856	X	2687	-0-	-169	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	80	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	144	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	137	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	147	1	2813	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	113	1	2753	2	Y	-0-					1
03	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	121	1	2912	2	Y	3					4
							3	9									
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	150	1	3373	2	Y	-0-					4
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	168	1	3839	2	Y	30					34
							33	9									
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	161	1	3757	2	Y	1					35
							1	9									
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	149	1	3529	2	Y	10	20	0			25
							11	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

02	3528	X	2089	-0-	-1439	-0-	83	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2008	-0-	-1898	-0-	80	1	1928	2	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	179	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	161	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	143	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3359	-0-	-795	-0-	136	1	3223	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	198	1	4806	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	199	1	4781	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	198	1	4462	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	189	1	4301	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4126	-0-	-1244	-0-	169	1	3957	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4358	-0-	-1191	-0-	176	1	4182	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	93	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	50	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	930	-0-	-1500	-0-	40	1	890	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	775	-0-	-1829	-0-	33	1	742	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	655	-0-	-1865	-0-	27	1	628	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	617	-0-	-1987	-0-	25	1	592	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

02	3920	X	3143	-0-	-777	-0-	124	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	139	1	3327	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3074	-0-	-1096	-0-	131	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2937	-0-	-1372	-0-	123	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3043	-0-	-1127	-0-	125	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	121	1	2877	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	82	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	90	1	2161	2	N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	89	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	93	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	82	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	76	1	1807	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4055	-0-	-201	-0-	161	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	177	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	174	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	175	1	3993	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	167	1	3903	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	167	1	3955	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	1547	-0-	-2429	-0-	61	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	2401	-0-	-2001	-0-	96	1	2305	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2730	-0-	-1110	-0-	116	1	2614	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	1130	-0-	-2590	-0-	47	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1820	-0-	-490	-0-	75	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1244	-0-	-1577	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7831	-0-	-205	-0-	310	1	7521	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8507	-0-	-266	-0-	340	1	8167	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8141	-0-	-529	-0-	346	1	7795	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8121	-0-	-838	-0-	341	1	7780	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7947	-0-	-723	-0-	326	1	7621	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8061	-0-	-619	-0-	326	1	7735	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4544	-0-	-384	-0-	180	1	4364	2	Y	-0-	11	0			2
03	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	196	1	4693	2	Y	-0-					2
04	5160	X	4650	-0-	-510	-0-	198	1	4452	2	Y	-0-					2
05	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	176	1	4024	2	Y	-0-					2
06	4950	X	3355	-0-	-1595	-0-	138	1	3217	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	5022	X	2731	-0-	-2291	-0-	110	1	2621	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	146	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	157	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	162	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	155	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	149	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3239	-0-	-853	-0-	131	1	3108	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3591	-0-	-21	-0-	140	1	3404	2	Y	43					60
							47	9									
03	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	149	1	3580	2	Y	13					73
							14	9									
04	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	143	1	3217	2	Y	32					105
							35	9									
05	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	137	1	3129	2	Y	60					165
							66	9									
06	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	131	1	3057	2	Y	-0-					165
07	3968	X	3241	-0-	-727	-0-	130	1	3077	2	Y	31	164	0			32
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3044	-0-	-64	-0-	79	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	89	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	86	1	3190	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	87	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2591	-0-	-739	-0-	81	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	87	1	2861	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	335	1	8128	2	Y	35	159	0			62
							39	9									
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	361	1	8674	2	Y	52					114
							57	9									
04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	367	1	8259	2	Y	9					123
							10	9									
05	8649	X	8640	-0-	-9	-0-	360	1	8205	2	Y	68					191
							75	9									
06	8370	X	8200	-0-	-170	-0-	336	1	7835	2	Y	26	172	0			45
							29	9									
07	8649	X	7960	-0-	-689	-0-	322	1	7638	2	Y	-0-					45

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					1
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					1
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7358	-0-	-258	-0-	290	1	7038	2	Y	27	22	0			16
							30	9									
03	8401	X	8022	-0-	-379	-0-	320	1	7670	2	Y	29	21	0			24
							32	9									
04	8130	X	7621	-0-	-509	-0-	323	1	7287	2	Y	10	32	0			2
							11	9									
05	8370	X	7855	-0-	-515	-0-	329	1	7509	2	Y	15	11	0			6
							17	9									
06	8100	X	7580	-0-	-520	-0-	311	1	7260	2	Y	8	11	0			3
							9	9									
07	8153	X	7553	-0-	-600	-0-	305	1	7233	2	Y	14	11	0			6
							15	9									

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 242547 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 11138

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3 - 10892

02	1064	N	291	-0-	-773	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					52
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					52
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	Y	11					63
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	Y	8					71
06	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			Y	-0-					71
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	Y	14					85
							15	9									

SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 9694 - 10908

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	Y	-0-					57
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					57
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43					100
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	87	2	11	9	Y	10					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	12	1	160	2	Y	24					134
							26	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

02	4816	X	4537	-0-	-279	-0-	180	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	210	1	5044	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5102	-0-	-118	-0-	217	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5348	-0-	-46	-0-	225	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5140	-0-	-80	-0-	211	1	4929	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5224	-0-	-46	-0-	211	1	5013	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	42	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	38	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	857	-0-	-163	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	739	-0-	-17	-0-	735	2	4	9	N	4					15
03	837	X	806	-0-	-31	-0-	802	2	4	9	N	4					19
04	750	X	712	-0-	-38	-0-	19	1	690	2	N	3	14	0			8
							3	9									
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	N	-0-					8
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-	8	0			-0-
*07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

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

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2033	-0-	-39	-0-	241	1	1792	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	183	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	241	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1746	-0-	-534	-0-	281	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	270	1	1462	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	Y	8	1	0			7
							9	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	55	1	1126	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	50	1	1155	2	Y	6	7	0			3
							7	9									
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	51	1	1113	2	Y	4					7
							4	9									
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	53	1	1133	2	Y	4	6	0			5
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1377	-0-	-1395	-0-	54	1	1308	2	Y	14	25	0			12
							15	9									
03	2914	X	486	-0-	-2428	-0-	19	1	456	2	Y	10	17	0			5
							11	9									
04	2910	X	500	-0-	-2410	-0-	21	1	479	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	3007	X	457	-0-	-2550	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1815	-0-	-1095	-0-	75	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	77	1	1837	2	Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1301	-0-	-295	-0-	1231	2	70	9	N	64					150
03	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1476	2	69	9	N	63					213
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	N	68	161	0			120
							75	9									
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	69	1	1307	2	N	35					155
							39	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	N	86	168	0			73
							95	9									
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	71	1	1348	2	N	97					170
							107	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	2519	-0-	-3025	-0-	299	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5009	-0-	-1129	-0-	392	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	2194	-0-	-3746	-0-	263	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1877	-0-	-1037	-0-	241	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	1130	-0-	-3730	-0-	182	1	948	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	1261	-0-	-3761	-0-	197	1	1064	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5184	-0-	-108	-0-	205	1	4962	2	N	15	18	0			4
							17	9									
03	5828	X	5450	-0-	-378	-0-	217	1	5210	2	N	21	7	0			18
							23	9									
04	5640	X	5323	-0-	-317	-0-	226	1	5088	2	N	8	24	0			2
							9	9									
05	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	222	1	5072	2	N	7	3	0			6
							8	9									
06	5550	X	5466	-0-	-84	-0-	224	1	5234	2	N	7	9	0			4
							8	9									
07	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	219	1	5193	2	N	14	11	0			7
							15	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2202	-0-	-374	-0-	87	1	2115	2	Y	-0-					149
03	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	92	1	2215	2	Y	-0-					149
04	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	98	1	2199	2	Y	-0-					149
05	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	86	1	1967	2	Y	10					159
							11	9									
06	2640	X	2075	-0-	-565	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-					159
07	2449	X	2061	-0-	-388	-0-	83	1	1963	2	Y	14	150	0			23
							15	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4769	-0-	-663	-0-	184	1	4455	2	Y	118	131	0			32
							130	9									
03	6014	X	5264	-0-	-750	-0-	204	1	4902	2	Y	144	121	0			55
							158	9									
04	5820	X	3975	-0-	-1845	-0-	164	1	3703	2	Y	98	118	0			35
							108	9									
05	5456	X	4081	-0-	-1375	-0-	167	1	3815	2	Y	90	69	0			56
							99	9									
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	211	1	4918	2	Y	88	104	0			40
							97	9									
07	5270	X	4047	-0-	-1223	-0-	160	1	3799	2	Y	80	98	0			22
							88	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	134	1	3248	2	Y	94	101	0			26
							103	9									
03	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	145	1	3474	2	Y	112	95	0			43
							123	9									
04	3780	X	2645	-0-	-1135	-0-	109	1	2457	2	Y	72	89	0			26
							79	9									
05	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	130	1	2972	2	Y	-0-	26	0			-0-
06	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	121	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2560	-0-	-1284	-0-	104	1	2456	2	Y	-0-					-0-

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4294	-0-	-942	-0-	170	1	4124	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4325	-0-	-1410	-0-	173	1	4152	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3432	-0-	-2088	-0-	146	1	3286	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	3997	-0-	-1645	-0-	168	1	3829	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	180	1	4196	2	Y	-0-					-0-
*07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	237	1	5616	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4271	-0-	-853	-0-	169	1	4102	2	N	-0-					37
03	5642	X	5049	-0-	-593	-0-	202	1	4847	2	N	-0-					37
04	5460	X	5012	-0-	-448	-0-	213	1	4799	2	N	-0-					37
05	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	199	1	4543	2	N	-0-	28	0			9
06	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	192	1	4479	2	N	-0-					9
07	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	203	1	4822	2	N	-0-	6	0			3

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2947	-0-	-217	-0-	129	1	2803	2	Y	14	11	0			10
							15	9									
03	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	140	1	3041	2	Y	41	41	0			10
							45	9									
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	140	1	2965	2	Y	17	15	0			12
							19	9									
05	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	142	1	3022	2	Y	15	15	0			12
							17	9									
06	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	137	1	2850	2	Y	18	13	0			17
							20	9									
07	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	141	1	2918	2	Y	12	18	0			11
							13	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1872	-0-	-340	-0-	74	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1958	-0-	-367	-0-	78	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	79	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	80	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	382	1	2115	2	N	78	97	0			76
							86	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	451	1	2416	2	N	92	38	0			130
							101	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	429	1	2290	2	N	40	40	0			130
							44	9									
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	548	1	2013	2	N	57	121	0			66
							63	9									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	410	1	2122	2	N	121					187
							133	9									
*07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	495	1	2111	2	N	57	135	0			109
							63	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2259	-0-	-1241	-0-	89	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	156	1	3741	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3626	-0-	-34	-0-	154	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3028	-0-	-754	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	138	1	3231	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3389	-0-	-517	-0-	137	1	3252	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	211	1	5111	2	Y	60	64	0			52
							66	9									
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	234	1	5623	2	Y	135	127	0			60
							149	9									
04	5970	X	5110	-0-	-860	-0-	213	1	4800	2	Y	88	124	0			24
							97	9									
05	6169	X	4960	-0-	-1209	-0-	205	1	4668	2	Y	79	51	0			52
							87	9									
06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	213	1	4984	2	Y	79	112	0			19
							87	9									
07	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	216	1	5126	2	Y	67	57	0			29
							74	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

02	4872	X	4277	-0-	-595	-0-	169	1	4099	2	Y	8	9	0			8
							9	9									
03	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	194	1	4650	2	Y	20	19	0			9
							22	9									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	228	1	5138	2	Y	37	36	0			10
							41	9									
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	230	1	5242	2	Y	35	22	0			23
							39	9									
06	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	197	1	4610	2	Y	28	44	0			7
							31	9									
07	5549	X	5460	-0-	-89	-0-	220	1	5210	2	Y	27	22	0			12
							30	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

02	3304	X	3176	-0-	-128	-0-	126	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	137	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2646	-0-	-834	-0-	112	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	133	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3621	2	N	-0-					-0-
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	147	1	3485	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

02	3780	X	3519	-0-	-261	-0-	139	1	3379	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
03	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	158	1	3790	2	Y	-0-					1
04	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	163	1	3673	2	Y	-0-					1
05	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	148	1	3384	2	Y	-0-					1
06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	149	1	3482	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	133	1	3144	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	N	6	9	0			4
							7	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	71	1	382	2	N	8					12
							9	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	369	2	N	4					16
							4	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	398	2	N	5	13	0			8
							6	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	81	1	419	2	N	15					23
							17	9									
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	96	1	410	2	N	11	16	0			18
							12	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1338	-0-	-370	-0-	53	1	1285	2	N	-0-					18
03	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	62	1	1484	2	N	-0-					18
04	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	52	1	1182	2	N	-0-					18
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	67	1	1531	2	N	1	14	0			5
							1	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	2	N	-0-					5
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	2	N	-0-	3	0			2

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	617	-0-	-4479	-0-	24	1	584	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
03	5580	X	596	-0-	-4984	-0-	23	1	564	2	Y	8	7	0			3
							9	9									
04	5340	X	405	-0-	-4935	-0-	17	1	388	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	1798	X	267	-0-	-1531	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	252	-0-	-430	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4825	-0-	-159	-0-	191	1	4627	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
03	5518	X	5124	-0-	-394	-0-	205	1	4912	2	Y	6	4	0			6
							7	9									
04	5340	X	4891	-0-	-449	-0-	207	1	4660	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
05	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	206	1	4691	2	Y	36	25	0			16
							40	9									
06	5160	X	4735	-0-	-425	-0-	194	1	4520	2	Y	19	26	0			9
							21	9									
07	5332	X	4689	-0-	-643	-0-	188	1	4467	2	Y	31	25	0			15
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3222	-0-	-82	-0-	126	1	3067	2	N	26	21	0			16
							29	9									
03	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	139	1	3330	2	N	29	21	0			24
							32	9									
04	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	131	1	2950	2	N	23	42	0			5
							25	9									
05	3565	X	3031	-0-	-534	-0-	126	1	2868	2	N	34	24	0			15
							37	9									
06	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	125	1	2918	2	N	20	26	0			9
							22	9									
07	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	122	1	2900	2	N	32	25	0			16
							35	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

02	3024	X	1913	-0-	-1111	-0-	75	1	1831	2	Y	6					8
							7	9									
03	3410	X	2335	-0-	-1075	-0-	93	1	2240	2	Y	2					10
							2	9									
04	3330	X	2089	-0-	-1241	-0-	89	1	2000	2	Y	-0-					10
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	129	1	2936	2	Y	-0-					10
06	3330	X	2294	-0-	-1036	-0-	94	1	2200	2	Y	-0-					10
07	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	61	1	1443	2	Y	-0-	10	0			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	236	1	5732	2	Y	-0-					1
03	6417	X	6408	-0-	-9	-0-	256	1	6152	2	Y	-0-					1
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	257	1	5784	2	Y	-0-					1
05	6603	X	4497	-0-	-2106	-0-	189	1	4308	2	Y	-0-					1
06	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	235	1	5489	2	Y	-0-					1
07	6603	X	5735	-0-	-868	-0-	232	1	5503	2	Y	-0-					1

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	2	N	5					138
							6	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	N	7					145
							8	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	N	3					148
							3	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	N	5					153
							6	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	2	N	5					158
							6	9									
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1214	2	N	4					162
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

02	1428	N	1244	-0-	-184	-0-	59	1	1178	2	Y	6	10	0			2
							7	9									
03	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	63	1	1245	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	55	1	1122	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	50	1	1161	2	Y	4	3	0			3
							4	9									
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	51	1	1112	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6093	-0-	-1411	-0-	241	1	5840	2	Y	11	13	0			3
							12	9									
03	8308	X	6855	-0-	-1453	-0-	274	1	6566	2	Y	14	12	0			5
							15	9									
04	8040	X	6512	-0-	-1528	-0-	277	1	6235	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	8215	X	6009	-0-	-2206	-0-	252	1	5757	2	Y	-0-					-0-
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	295	1	6878	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	272	1	6463	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	255	1	6187	2	Y	-0-					-0-
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	289	1	6928	2	Y	-0-					-0-
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	296	1	6679	2	Y	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	290	1	6627	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6376	-0-	-74	-0-	262	1	6114	2	Y	-0-					-0-
*07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	272	1	6458	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6874	-0-	-658	-0-	271	1	6567	2	Y	33	34	0			28
							36	9									
03	8339	X	7916	-0-	-423	-0-	313	1	7518	2	Y	77	71	0			34
							85	9									
04	7800	X	7597	-0-	-203	-0-	321	1	7239	2	Y	34	59	0			9
							37	9									
05	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	314	1	7169	2	Y	31	20	0			20
							34	9									
06	7650	X	7390	-0-	-260	-0-	302	1	7056	2	Y	29	42	0			7
							32	9									
*07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	326	1	7733	2	Y	26	22	0			11
							29	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	262	1	6348	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	5580	-0-	-1395	-0-	223	1	5357	2	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6195	-0-	-555	-0-	263	1	5932	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	3997	-0-	-3102	-0-	157	1	3573	2	Y	243	93	0			150
							267	9									
06	6870	X	5381	-0-	-1489	-0-	210	1	4896	2	Y	250	287	0			113
							275	9									
07	7099	X	4343	-0-	-2756	-0-	165	1	3917	2	Y	237	287	0			63
							261	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	7432	-0-	-520	-0-	293	1	7104	2	Y	32	23	0			28
							35	9									
03	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	297	1	7122	2	Y	66	65	0			29
							73	9									
04	7890	X	7037	-0-	-853	-0-	298	1	6707	2	Y	29	50	0			8
							32	9									
05	8215	X	7168	-0-	-1047	-0-	300	1	6839	2	Y	26	17	0			17
							29	9									
06	7950	X	6953	-0-	-997	-0-	284	1	6641	2	Y	25	36	0			6
							28	9									
07	8215	X	7737	-0-	-478	-0-	312	1	7401	2	Y	22	19	0			9
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25312	X	23041	-0-	-2271	-0-	910	1	22067	2	N	58					148
							64	9									
03	28024	X	24926	-0-	-3098	-0-	997	1	23929	2	N	-0-					148
04	27120	X	22924	-0-	-4196	-0-	974	1	21950	2	N	-0-	148	0			-0-
05	27125	X	22856	-0-	-4269	-0-	960	1	21894	2	N	2					2
							2	9									
06	26160	X	22348	-0-	-3812	-0-	918	1	21424	2	N	5	5	0			2
							6	9									
07	25513	X	22214	-0-	-3299	-0-	898	1	21312	2	N	4					6
							4	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5696	-0-	-548	-0-	226	1	5470	2	Y	-0-					8
03	6913	X	5986	-0-	-927	-0-	239	1	5747	2	Y	-0-					8
04	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	251	1	5652	2	Y	-0-					8
05	6634	X	5875	-0-	-759	-0-	247	1	5628	2	Y	-0-					8
06	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	233	1	5439	2	Y	-0-					8
07	6293	X	5708	-0-	-585	-0-	231	1	5477	2	Y	-0-	8	0			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	2					160
							2	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					160
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	180					340
							198	9									
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	6	1	144	2	N	49	257	0			132
							54	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	109					241
							120	9									
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	2	1	55	2	N	24	167	0			98
							26	9									

DUNKLIN WELL #: 2 RRCID -> 251974 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10924 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26824	X	24759	-0-	-2065	-0-	977	1	23704	2	N	71	89	0			17
							78	9									
03	29698	X	26350	-0-	-3348	-0-	1050	1	25200	2	N	91	30	0			78
							100	9									
04	28740	X	25329	-0-	-3411	-0-	1075	1	24232	2	N	20	93	0			5
							22	9									
05	28768	X	24754	-0-	-4014	-0-	1039	1	23697	2	N	16	7	0			14
							18	9									
06	27270	X	23924	-0-	-3346	-0-	982	1	22930	2	N	11	20	0			5
							12	9									
07	27404	X	23468	-0-	-3936	-0-	948	1	22489	2	N	28	20	0			13
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	64	72	0			17
							70	9									
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	24	1	587	2	N	54	51	0			20
							59	9									
04	870	N	511	-0-	-359	-0-	20	1	450	2	N	37	44	0			13
							41	9									
05	992	N	539	-0-	-453	-0-	22	1	495	2	N	20	21	0			12
							22	9									
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	18	1	425	2	N	13	19	0			6
							14	9									
07	527	N	337	-0-	-190	-0-	13	1	312	2	N	11	14	0			3
							12	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34524	X	30758	-0-	-3766	-0-	1210	1	29359	2	Y	172	140	0			101
							189	9									
03	37851	X	32501	-0-	-5350	-0-	1292	1	31012	2	Y	179	133	0			147
							197	9									
04	36330	X	31309	-0-	-5021	-0-	1324	1	29836	2	Y	135	257	0			25
							149	9									
05	36053	X	30845	-0-	-5208	-0-	1288	1	29379	2	Y	162	119	0			68
							178	9									
06	34020	X	29427	-0-	-4593	-0-	1205	1	28135	2	Y	79	113	0			34
							87	9									
07	34069	X	29202	-0-	-4867	-0-	1174	1	27856	2	Y	156	116	0			74
							172	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2408	-0-	-224	-0-	157	1	2245	2	N	5	9	1	2	8	176
							6	9									
03	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	139	1	1806	2	N	45	1	8			220
							50	9									
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	216	1	2401	2	N	36					256
							40	9									
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	217	1	2508	2	N	23	1	8			278
							25	9									
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2421	2	N	20	2	8			296
							22	9									
07	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	206	1	2329	2	N	11	1	8			306
							12	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4031	-0-	-337	-0-	261	1	3731	2	Y	35	72	1	12	8	12
							39	9									
03	4836	X	4681	-0-	-155	-0-	333	1	4327	2	Y	19	6	8			25
							21	9									
04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	352	1	3917	2	Y	34	13	1			46
							37	9									
05	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	345	1	3990	2	Y	32	1	8			77
							35	9									
06	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	318	1	3614	2	Y	35	44	1	8	8	60
							39	9									
07	4681	X	4162	-0-	-519	-0-	334	1	3788	2	Y	36	48	1	9	8	39
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	56	1	4570	2	Y	206	6	8			247
							227	9									
03	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	61	1	5021	2	Y	2	162	1	2	8	85
							2	9									
04	4890	X	4864	-0-	-26	-0-	58	1	4781	2	Y	23					108
							25	9									
05	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	54	1	4413	2	Y	24	88	1	1	8	43
							26	9									
06	5190	X	4162	-0-	-1028	-0-	49	1	4087	2	Y	24	4	8			63
							26	9									
07	5363	X	4298	-0-	-1065	-0-	51	1	4214	2	Y	30	4	8			89
							33	9									

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4764	-0-	-752	-0-	311	1	4445	2	N	7	23	1	2	8	214
							8	9									
03	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	367	1	4766	2	N	51	167	1	2	8	96
							56	9									
04	5910	X	4991	-0-	-919	-0-	405	1	4513	2	N	66					162
							73	9									
05	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	397	1	4581	2	N	26	1	8			187
							29	9									
06	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	389	1	4424	2	N	21					208
							23	9									
07	5270	X	4975	-0-	-295	-0-	400	1	4532	2	N	39	2	8			245
							43	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	69	1	5693	2	Y	-0-					47
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	73	1	5976	2	Y	75	31	1			91
							83	9									
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	70	1	5729	2	Y	23					114
							25	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	65	1	5369	2	Y	23	93	1			44
							25	9									
06	6180	X	5085	-0-	-1095	-0-	61	1	5002	2	Y	20					64
							22	9									
07	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-	63	1	5178	2	Y	27					91
							30	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3886	-0-	-62	-0-	253	1	3608	2	Y	23	67	1			11
							25	9									
03	4371	X	3447	-0-	-924	-0-	246	1	3187	2	Y	13					24
							14	9									
04	4230	X	3473	-0-	-757	-0-	283	1	3154	2	Y	33	13	1			44
							36	9									
05	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	265	1	3055	2	Y	30					74
							33	9									
06	4170	X	3048	-0-	-1122	-0-	244	1	2775	2	Y	26	44	1			56
							29	9									
07	4309	X	3074	-0-	-1235	-0-	248	1	2806	2	Y	18	45	1			29
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4810	-0-	-1210	-0-	313	1	4464	2	Y	30	95	1			15
							33	9									
03	6665	X	5214	-0-	-1451	-0-	362	1	4697	2	Y	141					156
							155	9									
04	6450	X	5608	-0-	-842	-0-	459	1	5110	2	Y	35	127	1			64
							39	9									
05	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	439	1	5075	2	Y	34	3	8			95
							37	9									
06	5640	X	5129	-0-	-511	-0-	413	1	4686	2	Y	27	55	1			67
							30	9									
07	5797	X	5366	-0-	-431	-0-	434	1	4911	2	Y	19	49	1			37
							21	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
02	4452	X	3356	-0-	-1096	-0-	215	1	3069	2	Y	65	192	1			26
							72	9									
03	4464	X	3277	-0-	-1187	-0-	234	1	3030	2	Y	12					38
							13	9									
04	4320	X	3186	-0-	-1134	-0-	260	1	2891	2	Y	32	26	1			44
							35	9									
05	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	265	1	3057	2	Y	30					74
							33	9									
06	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	257	1	2915	2	Y	26	45	1			55
							29	9									
07	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	267	1	3019	2	Y	41	52	1			44
							45	9									

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	879	1	12542	2	N	78	76	1	4	8	133
							86	9									
03	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	1014	1	13164	2	N	70	2	8			201
							77	9									
04	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	1094	1	12177	2	N	47					248
							52	9									
05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	1048	1	12098	2	N	13	1	8			260
							14	9									
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	1006	1	11420	2	N	32	3	8			289
							35	9									
*07	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	1024	1	11590	2	N	34	178	1	3	8	142
							37	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

02	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	1153	2				Y	-0-					55
03	DLQ G-10	1189	-0-	1189	2342	1189	2				Y	-0-					55
04	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3598	1171	2	85	9		Y	77					132
05	DLQ G-10	1378	-0-	1378	4976	1378	2				Y	-0-					132
06	DLQ G-10	975	-0-	975	5951	975	2				Y	-0-					132
07	DLQ G-10	1395	-0-	1395	7346	1395	2				Y	-0-					132

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

02	DLQ G-10	2600	-0-	2600	2600	2600	2				Y	-0-					63
03	DLQ G-10	2801	-0-	2801	5401	2592	2	209	9		Y	190	178	1			75
04	DLQ G-10	2362	-0-	2362	7763	2362	2				Y	-0-					75
05	DLQ G-10	2399	-0-	2399	10162	2377	2	22	9		Y	20					95
06	DLQ G-10	2190	-0-	2190	12352	2190	2				Y	-0-					95
07	DLQ G-10	2305	-0-	2305	14657	2272	2	33	9		Y	30					125

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
02	DLQ G-10		836	-0-	836	836	836	2			Y	-0-					58
03	DLQ G-10		13586	-0-	13586	14422	404	1	13182	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		12622	-0-	12622	27044	420	1	12202	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		12199	-0-	12199	39243	339	1	11653	2	Y	188	183	1			63
							207	9									
06	DLQ G-10		10511	-0-	10511	49754	291	1	10220	2	Y	-0-					63
07	DLQ G-10		10700	-0-	10700	60454	565	1	10135	2	Y	-0-					63

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

02	DLQ G-10		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		78	-0-	78	883	78	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10		91	-0-	91	974	91	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		412	-0-	412	1386	412	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		6614	-0-	6614	8000	6614	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		9016	-0-	9016	17016	9016	2			Y	-0-					27

BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

02	2688	N	2430	-0-	-258	-0-	25	1	2401	2	Y	4					172
							4	9									
03	2759	N	2651	-0-	-108	-0-	89	1	2562	2	Y	-0-	127	1			45
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	138	1	2493	2	Y	14					59
							15	9									
05	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	78	1	2318	2	Y	8	12	1			55
							9	9									
06	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	118	1	2437	2	Y	9					64
							10	9									
07	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	16	1	2464	2	Y	56					120
							62	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	29	1	2796	2	Y	9					50
							10	9									
03	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	102	1	2930	2	Y	17	15	1			52
							19	9									
04	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	150	1	2712	2	Y	14					66
							15	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1076	1	2790	2	Y	-0-	50	1			16
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	137	1	2833	2	Y	8					24
							9	9									
07	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	18	1	2839	2	Y	54					78
							59	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3683	-0-	-209	-0-	151	1	3497	2	Y	32	6	1			142
							35	9									
03	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	156	1	3901	2	Y	-0-	72	1			70
04	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	154	1	3733	2	Y	26	6	1			90
							29	9									
05	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	192	1	3782	2	Y	23					113
							25	9									
06	4170	X	3903	-0-	-267	-0-	181	1	3708	2	Y	13	6	1			120
							14	9									
07	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	191	1	3689	2	Y	52	67	1			105
							57	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2167	-0-	-185	-0-	89	1	2058	2	Y	18	7	1			431
							20	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	2	Y	-0-	166	1			265
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	Y	47					312
							52	9									
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	105	1	2060	2	Y	33	7	1			338
							36	9									
06	2520	N	2056	-0-	-464	-0-	94	1	1933	2	Y	26	7	1			357
							29	9									
07	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	106	1	2048	2	Y	76					433
							84	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1489	-0-	-583	-0-	61	1	1418	2	Y	9	3	1			45
							10	9									
03	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	64	1	1607	2	Y	-0-	22	1			23
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	86	1	2081	2	Y	3	3	1			23
							3	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2225	2	Y	1					24
							1	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	2	3	1			23
							2	9									
07	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	98	1	1890	2	Y	13	13	1			23
							14	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	22	1	2097	2	Y	9					66
							10	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	75	1	2170	2	Y	12	11	1			67
							13	9									
04	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	106	1	1920	2	Y	9					76
							10	9									
05	2356	N	1936	-0-	-420	-0-	63	1	1873	2	Y	-0-	38	1			38
06	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	93	1	1923	2	Y	11					49
							12	9									
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	13	1	2076	2	Y	14					63
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	SWR 10		1921	-0-	1921	276106	20	1	1901	2	Y	-0-					79
03	SWR 10		2045	-0-	2045	278151	68	1	1965	2	Y	11	12	1			78
							12	9									
04	SWR 10		1653	-0-	1653	279804	86	1	1559	2	Y	7					85
							8	9									
05	SWR 10		1735	-0-	1735	281539	57	1	1678	2	Y	-0-	38	1			47
06	SWR 10		1981	-0-	1981	283520	91	1	1876	2	Y	13					60
							14	9									
07	SWR 10		1937	-0-	1937	285457	12	1	1919	2	Y	5					65
							6	9									

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	19	1	1793	2	Y	-0-					134
03	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	70	1	2003	2	Y	-0-	86	1			48
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	134	1	2430	2	Y	9					57
							10	9									
05	3100	N	3173	-0-	73	73	103	1	3051	2	Y	17	10	1			64
							19	9									
06	3000	N	3457	-0-	457	530	159	1	3280	2	Y	16					80
							18	9									
*07	3100	N	3926	-0-	826	1356	25	1	3870	2	Y	28					108
							31	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

02	1400	X	959	-0-	-441	-0-	39	1	907	2	Y	12	3	1			27
							13	9									
03	1550	X	764	-0-	-786	-0-	29	1	735	2	Y	-0-	21	1			6
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	2	Y	14					20
							15	9									
05	1302	X	470	-0-	-832	-0-	23	1	447	2	Y	-0-	17	1			3
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1685	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
07	1829	X	320	-0-	-1509	-0-	15	1	288	2	Y	15	4	1			11
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	116	1	2678	2	Y	49	9	1			113
							54	9									
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	126	1	3165	2	Y	35	9	1			139
							39	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	126	1	3065	2	Y	-0-	112	1			27
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	41	9	1			59
							45	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	152	1	3102	2	Y	24	9	1			74
							26	9									
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	174	1	3354	2	Y	72					146
							79	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	143	1	3293	2	Y	11	6	1			61
							12	9									
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	150	1	3753	2	Y	13					74
							14	9									
04	3750	X	3729	-0-	-21	-0-	147	1	3582	2	Y	-0-	41	1			33
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	186	1	3666	2	Y	6					39
							7	9									
06	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	171	1	3502	2	Y	12	6	1			45
							13	9									
07	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	184	1	3555	2	Y	25					70
							28	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3486	-0-	-910	-0-	143	1	3309	2	Y	31	50	1			41
							34	9									
03	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	163	1	4088	2	Y	28					69
							31	9									
04	4680	X	4068	-0-	-612	-0-	161	1	3907	2	Y	-0-	46	1			23
05	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	193	1	3801	2	Y	23					46
							25	9									
06	4140	X	3845	-0-	-295	-0-	179	1	3666	2	Y	-0-	42	1			4
07	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	172	1	3327	2	Y	61					65
							67	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3260	-0-	-184	-0-	133	1	3080	2	Y	43	10	1			125
							47	9									
03	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	138	1	3467	2	Y	54	89	1			90
							59	9									
04	3690	X	3067	-0-	-623	-0-	120	1	2908	2	Y	35					125
							39	9									
05	3782	X	3139	-0-	-643	-0-	149	1	2938	2	Y	47	83	1			89
							52	9									
06	3570	X	2641	-0-	-929	-0-	123	1	2518	2	Y	-0-	38	1			51
07	3658	X	2897	-0-	-761	-0-	140	1	2711	2	Y	42	30	1			63
							46	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	175	1	4030	2	Y	38	7	1			179
							42	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	179	1	4486	2	Y	-0-	110	1			69
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	176	1	4290	2	Y	35	7	1			97
							39	9									
05	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	217	1	4271	2	Y	25					122
							28	9									
06	4440	X	4358	-0-	-82	-0-	202	1	4132	2	Y	22	7	1			137
							24	9									
07	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	216	1	4171	2	Y	36					173
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	3232	2	Y	29	5	1			136
							32	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	138	1	3451	2	Y	-0-	70	1			66
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	139	1	3386	2	Y	22	6	1			82
							24	9									
05	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	169	1	3333	2	Y	27					109
							30	9									
06	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	155	1	3162	2	Y	35	6	1			138
							39	9									
07	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	171	1	3305	2	Y	50	74	1			114
							55	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	118	1	2717	2	Y	13	5	1			88
							14	9									
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	118	1	2955	2	Y	20					108
							22	9									
04	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	110	1	2684	2	Y	15	5	1			118
							17	9									
05	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	139	1	2746	2	Y	6					124
							7	9									
06	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	128	1	2621	2	Y	9	5	1			128
							10	9									
07	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	139	1	2683	2	Y	-0-	49	1			79

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

02	2492	X	2417	-0-	-75	-0-	100	1	2299	2	Y	16	4	1			67
							18	9									
03	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	105	1	2623	2	Y	-0-	34	1			33
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	2	Y	12	4	1			41
							13	9									
05	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	128	1	2517	2	Y	14					55
							15	9									
06	2640	X	2453	-0-	-187	-0-	114	1	2325	2	Y	13	4	1			64
							14	9									
07	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	105	1	2032	2	Y	31	37	1			58
							34	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

02	364	N	279	-0-	-85	-0-	12	1	266	2	Y	1	1	1			66
							1	9									
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	9	1	232	2	Y	-0-	24	1			42
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	4					46
							4	9									
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	1	1			45
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	1	1			44
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	174	2	Y	3					47
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	145	1	3356	2	Y	7	6	1			56
							8	9									
03	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	136	1	3402	2	Y	14					70
							15	9									
04	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	129	1	3145	2	Y	-0-	37	1			33
05	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	150	1	2946	2	Y	8					41
							9	9									
06	3540	X	3187	-0-	-353	-0-	148	1	3022	2	Y	15	5	1			51
							17	9									
07	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	172	1	3318	2	Y	18					69
							20	9									

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
02	1988	N	1659	-0-	-329	-0-	68	1	1577	2	Y	13	5	1			28
							14	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	89	1	2225	2	Y	24	6	1			46
							26	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	6					52
							7	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	16	6	1			62
							18	9									
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	Y	19	6	1			75
							21	9									
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	107	1	2069	2	Y	19					94
							21	9									

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
02	3136	X	2366	-0-	-770	-0-	97	1	2239	2	Y	27	8	1			104
							30	9									
03	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	122	1	3050	2	Y	30	9	1			125
							33	9									
04	3090	X	2922	-0-	-168	-0-	115	1	2807	2	Y	-0-	85	1			40
05	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	127	1	2501	2	Y	28	8	1			60
							31	9									
06	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	134	1	2742	2	Y	44	8	1			96
							48	9									
07	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	137	1	2645	2	Y	45					141
							50	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	127	1	2929	2	Y	17	5	1			54
							19	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	9					63
							10	9									
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-	29	1			34
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	140	1	2761	2	Y	16					50
							18	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2817	2	Y	32	5	1			77
							35	9									
*07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	141	1	2728	2	Y	33	29	1			81
							36	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2001	-0-	-883	-0-	82	1	1888	2	Y	28	6	1			138
							31	9									
03	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	102	1	2560	2	Y	43	7	1			174
							47	9									
04	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	93	1	2260	2	Y	-0-	76	1			98
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	123	1	2423	2	Y	39	7	1			130
							43	9									
06	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	102	1	2086	2	Y	-0-	78	1			52
07	2697	X	2053	-0-	-644	-0-	96	1	1848	2	Y	99					151
							109	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1801	-0-	-243	-0-	74	1	1703	2	Y	22	6	1			50
							24	9									
03	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	74	1	1859	2	Y	-0-	43	1			7
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	76	1	1841	2	Y	23					30
							25	9									
05	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	90	1	1781	2	Y	16	46	1			-0-
							18	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1880	2	Y	60	19	1			41
							66	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3033	-0-	-467	-0-	124	1	2874	2	Y	32	52	1			128
							35	9									
03	3875	X	3288	-0-	-587	-0-	124	1	3110	2	Y	49	9	1			168
							54	9									
04	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	123	1	3000	2	Y	-0-	44	1			124
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	141	1	2781	2	Y	40	52	1			112
							44	9									
06	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-	46	1			66
07	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	156	1	3009	2	Y	123	44	1			145
							135	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 234363 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10022 - 10662

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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	123	1	2850	2	N	29	187	1			59
							32	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	123	1	3096	2	N	36					95
							40	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	121	1	2950	2	N	16	5	1			106
							18	9									
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	148	1	2915	2	N	2					108
							2	9									
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	139	1	2852	2	N	33	5	1			136
							36	9									
*07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	148	1	2864	2	N	96					232
							106	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3996	-0-	3996	3996	165	1	3807	2	Y	22	7	1			75
							24	9									
03	T. A.		4194	-0-	4194	8190	160	1	4017	2	Y	15					90
							17	9									
04	12160	X	3970	-0-	-8190	-0-	157	1	3813	2	Y	-0-	40	1			50
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	192	1	3791	2	Y	20					70
							22	9									
06	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	166	1	3402	2	Y	14	6	1			78
							15	9									
07	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	200	1	3872	2	Y	44	32	1			90
							48	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4225	-0-	-3	-0-	175	1	4038	2	Y	11	79	1			84
							12	9									
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	201	1	5031	2	Y	41					125
							45	9									
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	190	1	4622	2	Y	24	8	1			141
							26	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	235	1	4624	2	Y	-0-	77	1			64
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	215	1	4406	2	Y	30	8	1			86
							33	9									
07	4805	X	4180	-0-	-625	-0-	203	1	3925	2	Y	47					133
							52	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		2983	-0-	2983	2983	31	1	2948	2	N	4					226
							4	9									
03	INC G-10		3083	-0-	3083	6066	103	1	2965	2	N	14	17	1			223
							15	9									
04	9253	X	3187	-0-	-6066	-0-	165	1	2980	2	N	38					261
							42	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	994	1	2753	2	N	16	14	1			263
							18	9									
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	129	1	2665	2	N	51					314
							56	9									
07	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	17	1	2616	2	N	54					368
							59	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	44	1	4184	2	Y	23					107
							25	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	152	1	4365	2	Y	35	24	1			118
							39	9									
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	233	1	4209	2	Y	27					145
							30	9									
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	1638	1	4343	2	Y	-0-	83	1			62
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	212	1	4360	2	Y	19					81
							21	9									
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	29	1	4436	2	Y	61					142
							67	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3603	-0-	-513	-0-	147	1	3403	2	Y	48	11	1			128
							53	9									
03	4557	X	4076	-0-	-481	-0-	154	1	3865	2	Y	52	88	1			92
							57	9									
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	163	1	3952	2	Y	35					127
							39	9									
05	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	178	1	3514	2	Y	46	81	1			92
							51	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	196	1	4020	2	Y	49	48	1			93
							54	9									
07	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	187	1	3612	2	Y	32	41	1			84
							35	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3547	-0-	-177	-0-	146	1	3378	2	Y	21	6	1			183
							23	9									
03	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	147	1	3690	2	Y	51					234
							56	9									
04	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	146	1	3538	2	Y	14	6	1			242
							15	9									
05	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	176	1	3463	2	Y	25					267
							28	9									
06	3810	X	3572	-0-	-238	-0-	165	1	3385	2	Y	20	6	1			281
							22	9									
07	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	179	1	3457	2	Y	16	189	1			108
							18	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2633	-0-	-1147	-0-	27	1	2589	2	Y	15					85
							17	9									
03	4185	X	3010	-0-	-1175	-0-	100	1	2891	2	Y	17	16	1			86
							19	9									
04	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	153	1	2770	2	Y	20					106
							22	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1052	1	2827	2	Y	-0-	55	1			51
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	133	1	2750	2	Y	7					58
							8	9									
07	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	18	1	2837	2	Y	26					84
							29	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					1
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	171	2	Y	1					2
							1	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	Y	-0-	1	1			1
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					1
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	113	1	2619	2	Y	23	38	1			87
							25	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	116	1	2916	2	Y	41	9	1			119
							45	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	119	1	2882	2	Y	-0-	32	1			87
05	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	139	1	2739	2	Y	-0-	42	1			45
06	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-	35	1			10
07	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	131	1	2525	2	Y	128	31	1			107
							141	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

02	3276	X	2710	-0-	-566	-0-	112	1	2588	2	Y	9	46	1			109
							10	9									
03	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	109	1	2739	2	Y	42	9	1			142
							46	9									
04	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	108	1	2633	2	Y	-0-	37	1			105
05	3193	X	2388	-0-	-805	-0-	115	1	2273	2	Y	-0-	45	1			60
06	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	122	1	2505	2	Y	-0-	38	1			22
07	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	127	1	2464	2	Y	129	35	1			116
							142	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					3
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					3
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					3
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					3
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					3
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					3

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	1					8
							1	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					8
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	63	1	169	2	Y	-0-	1	1			7
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					7
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	2	Y	-0-					7

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

02	3528	X	3218	-0-	-310	-0-	132	1	3049	2	Y	34	10	1			109
							37	9									
03	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	134	1	3361	2	Y	42	74	1			77
							46	9									
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	156	1	3784	2	Y	32					109
							35	9									
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	343	1	6763	2	Y	100	99	1			110
							110	9									
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	309	1	6312	2	Y	72	62	1			120
							79	9									
*07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	360	1	6958	2	Y	58	58	1			120
							64	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	1372	N	733	-0-	-639	-0-	30	1	696	2	Y	6	3	1			15
							7	9									
03	1302	N	713	-0-	-589	-0-	27	1	686	2	Y	-0-	13	1			2
04	1260	N	754	-0-	-506	-0-	30	1	721	2	Y	3					5
							3	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1012	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1170	2	Y	15	7	1			13
							17	9									
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	Y	2	4	1			11
							2	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	166	1	3838	2	Y	28	7	1			137
							31	9									
03	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	166	1	4163	2	Y	-0-	82	1			55
04	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	164	1	3994	2	Y	28	7	1			76
							31	9									
05	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	204	1	4026	2	Y	17					93
							19	9									
06	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	191	1	3915	2	Y	18	7	1			104
							20	9									
07	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	207	1	4006	2	Y	28					132
							31	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1412	2	Y	10	5	1			21
							11	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	67	1	1681	2	Y	-0-	18	1			3
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	70	1	1689	2	Y	12					15
							13	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1627	2	Y	15	13	1			17
							17	9									
07	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	83	1	1599	2	Y	14	9	1			22
							15	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4399	-0-	-305	-0-	588	1	3800	2	N	10					185
							11	9									
03	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	700	1	4039	2	N	13					198
							14	9									
04	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	551	1	3926	2	N	6					204
							7	9									
05	5239	X	4384	-0-	-855	-0-	251	1	4119	2	N	13					217
							14	9									
06	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	288	1	4097	2	N	10					227
							11	9									
07	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	292	1	4185	2	N	9	37	1			199
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		97	-0-	97	97	4	1	90	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	INC G-10		89	-0-	89	186	3	1	86	2	Y	-0-					1
04	306	N	120	-0-	-186	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	93	2	Y	1					1
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	130	1	2999	2	Y	59	10	1			205
							65	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	127	1	3174	2	Y	46	10	1			241
							51	9									
04	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	125	1	3034	2	Y	-0-	107	1			134
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	152	1	3002	2	Y	56	10	1			180
							62	9									
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	146	1	2977	2	Y	100	112	1			168
							110	9									
07	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	155	1	2996	2	Y	48					216
							53	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2195	-0-	-1669	-0-	23	1	2165	2	Y	6					107
							7	9									
03	3689	X	3167	-0-	-522	-0-	105	1	3033	2	Y	26	16	1			117
							29	9									
04	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	143	1	2591	2	Y	13					130
							14	9									
05	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	81	1	2396	2	Y	-0-	61	1			69
06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	138	1	2849	2	Y	2					71
							2	9									
07	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	17	1	2662	2	Y	33					104
							36	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3462	-0-	-290	-0-	143	1	3301	2	Y	16	11	1			91
							18	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	164	1	4121	2	Y	44	78	1			57
							48	9									
04	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	151	1	3670	2	Y	37					94
							41	9									
05	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	176	1	3470	2	Y	52	80	1			66
							57	9									
06	4200	X	3272	-0-	-928	-0-	151	1	3092	2	Y	26	37	1			55
							29	9									
07	4340	X	3299	-0-	-1041	-0-	160	1	3098	2	Y	37	29	1			63
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
02	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	31	1	2936	2	Y	17					200
							19	9									
03	3844	X	3123	-0-	-721	-0-	104	1	2997	2	Y	20	18	1			202
							22	9									
04	3630	X	2845	-0-	-785	-0-	148	1	2684	2	Y	12					214
							13	9									
05	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	921	1	2469	2	Y	7	15	1			206
							8	9									
06	3420	X	2073	-0-	-1347	-0-	96	1	1969	2	Y	7					213
							8	9									
07	3317	X	1630	-0-	-1687	-0-	10	1	1619	2	Y	1					214
							1	9									

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
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	243	1	5605	2	Y	41	120	1			127
							45	9									
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	246	1	6171	2	Y	44					171
							48	9									
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	243	1	5917	2	Y	32	10	1			193
							35	9									
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	302	1	5949	2	Y	-0-	110	1			83
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	283	1	5792	2	Y	76	10	1			149
							84	9									
07	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	302	1	5839	2	Y	49					198
							54	9									

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
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	163	1	3775	2	Y	22	4	1			51
							24	9									
03	3100	N	3732	-0-	632	632	143	1	3575	2	Y	13					64
							14	9									
04	4373	X	3741	-0-	-632	-0-	148	1	3593	2	Y	-0-	30	1			34
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	174	1	3427	2	Y	16					50
							18	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	156	1	3196	2	Y	35	6	1			79
							39	9									
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	165	1	3195	2	Y	18	25	1			72
							20	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5857	-0-	-499	-0-	241	1	5554	2	Y	56	96	1			92
							62	9									
03	7037	X	6408	-0-	-629	-0-	243	1	6092	2	Y	66					158
							73	9									
04	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	244	1	5928	2	Y	50	104	1			104
							55	9									
05	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	293	1	5768	2	Y	59					163
							65	9									
06	6360	X	5815	-0-	-545	-0-	269	1	5498	2	Y	44	97	1			110
							48	9									
07	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	295	1	5708	2	Y	51					161
							56	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	196	1	4533	2	N	75	15	1			289
							83	9									
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	196	1	4918	2	N	50	203	1			136
							55	9									
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	188	1	4565	2	N	45					181
							50	9									
05	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	229	1	4512	2	N	39	15	1			205
							43	9									
06	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	209	1	4271	2	N	47	14	1			238
							52	9									
07	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	222	1	4295	2	N	52					290
							57	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4554	-0-	-374	-0-	188	1	4330	2	Y	33	59	1			49
							36	9									
03	5425	X	5404	-0-	-21	-0-	205	1	5149	2	Y	45					94
							50	9									
04	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	197	1	4782	2	Y	-0-	67	1			27
05	5270	X	5060	-0-	-210	-0-	242	1	4776	2	Y	38					65
							42	9									
06	5220	X	4550	-0-	-670	-0-	209	1	4280	2	Y	55	60	1			60
							61	9									
07	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	217	1	4194	2	Y	42					102
							46	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3586	-0-	-278	-0-	148	1	3424	2	Y	13	6	1			74
							14	9									
03	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	146	1	3671	2	Y	14					88
							15	9									
04	4050	X	3719	-0-	-331	-0-	147	1	3572	2	Y	-0-	48	1			40
05	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	176	1	3472	2	Y	7					47
							8	9									
06	3840	X	3523	-0-	-317	-0-	163	1	3337	2	Y	21	6	1			62
							23	9									
07	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	172	1	3330	2	Y	21					83
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC	G-10	5009	-0-	5009	5009	207	1	4779	2	Y	21	9	1			118
							23	9									
03	INC	G-10	5648	-0-	5648	10657	216	1	5408	2	Y	22					140
							24	9									
04	INC	G-10	5346	-0-	5346	16003	211	1	5135	2	Y	-0-	82	1			58
05	INC	G-10	5414	-0-	5414	21417	261	1	5143	2	Y	9					67
							10	9									
06	INC	G-10	5244	-0-	5244	26661	242	1	4946	2	Y	51	9	1			109
							56	9									
07	INC	G-10	5296	-0-	5296	31957	259	1	5005	2	Y	29					138
							32	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1731	-0-	-313	-0-	230	1	1488	2	Y	12	11	1			30
							13	9									
03	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	240	1	1385	2	Y	3					33
							3	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	233	1	1663	2	Y	-0-	8	1			25
05	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	88	1	1438	2	Y	10					35
							11	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1623	2	Y	-0-	11	1			24
07	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	118	1	1689	2	Y	19	26	1			17
							21	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	33	1	3191	2	Y	19					164
							21	9									
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	119	1	3424	2	Y	26	19	1			171
							29	9									
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	175	1	3166	2	Y	19					190
							21	9									
05	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	110	1	3246	2	Y	-0-	94	1			96
06	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	158	1	3262	2	Y	5					101
							6	9									
07	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	22	1	3394	2	Y	42					143
							46	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2590	-0-	-378	-0-	345	1	2228	2	Y	15	13	1			37
							17	9									
03	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	398	1	2299	2	Y	6					43
							7	9									
04	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	327	1	2330	2	Y	-0-	10	1			33
05	2883	X	2358	-0-	-525	-0-	135	1	2208	2	Y	14					47
							15	9									
06	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	174	1	2477	2	Y	-0-	13	1			34
07	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	174	1	2494	2	Y	22	34	1			22
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6066	-0-	-486	-0-	805	1	5203	2	Y	53	81	1			126
							58	9									
03	7254	X	6300	-0-	-954	-0-	924	1	5330	2	Y	42					168
							46	9									
04	7020	X	5884	-0-	-1136	-0-	724	1	5160	2	Y	-0-	69	1			99
05	7130	X	5808	-0-	-1322	-0-	331	1	5435	2	Y	38					137
							42	9									
06	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	380	1	5421	2	Y	18	66	1			89
							20	9									
07	6727	X	5822	-0-	-905	-0-	372	1	5326	2	Y	113	121	1			81
							124	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4059	-0-	-365	-0-	168	1	3888	2	Y	3	7	1			100
							3	9									
03	4898	X	4340	-0-	-558	-0-	165	1	4140	2	Y	32					132
							35	9									
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	164	1	3979	2	Y	30	7	1			155
							33	9									
05	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	199	1	3919	2	Y	12					167
							13	9									
06	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	188	1	3856	2	Y	17	7	1			177
							19	9									
07	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	196	1	3788	2	Y	15	94	1			98
							17	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	194	1	4488	2	N	134	202	1			384
							147	9									
03	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	181	1	4535	2	N	162	196	1			350
							178	9									
04	5370	X	4613	-0-	-757	-0-	177	1	4294	2	N	129					479
							142	9									
05	5549	X	5415	-0-	-134	-0-	254	1	5007	2	N	140	195	1			424
							154	9									
06	5370	X	3922	-0-	-1448	-0-	178	1	3642	2	N	93	202	1			315
							102	9									
07	5332	X	4528	-0-	-804	-0-	215	1	4157	2	N	142					457
							156	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7345	-0-	-691	-0-	305	1	7034	2	N	5	192	1			92
							6	9									
03	8897	X	8230	-0-	-667	-0-	313	1	7859	2	N	53					145
							58	9									
04	8610	X	7855	-0-	-755	-0-	308	1	7492	2	N	50	13	1			182
							55	9									
05	8773	X	7933	-0-	-840	-0-	381	1	7510	2	N	38					220
							42	9									
06	8070	X	7584	-0-	-486	-0-	353	1	7223	2	N	7	13	1			214
							8	9									
07	8215	X	7747	-0-	-468	-0-	377	1	7294	2	N	69	191	1			92
							76	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	9309	-0-	-603	-0-	384	1	8861	2	Y	58	16	1			275
							64	9									
03	10974	X	10067	-0-	-907	-0-	384	1	9638	2	Y	41					316
							45	9									
04	10620	X	9667	-0-	-953	-0-	380	1	9231	2	Y	51	120	1			247
							56	9									
05	10757	X	9633	-0-	-1124	-0-	462	1	9105	2	Y	60					307
							66	9									
06	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	435	1	8905	2	Y	19	16	1			310
							21	9									
07	10292	X	9622	-0-	-670	-0-	470	1	9088	2	Y	58	98	1			270
							64	9									

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
02	5292	X	4254	-0-	-1038	-0-	174	1	4006	2	Y	67	90	1			257
							74	9									
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	178	1	4459	2	Y	81	13	1			325
							89	9									
04	5250	X	4297	-0-	-953	-0-	167	1	4058	2	Y	65	78	1			312
							72	9									
05	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	217	1	4278	2	Y	71	90	1			293
							78	9									
06	4560	X	4435	-0-	-125	-0-	204	1	4174	2	Y	52	81	1			264
							57	9									
07	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	220	1	4247	2	Y	57	79	1			242
							63	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2401	-0-	-231	-0-	99	1	2288	2	Y	13	4	1			46
							14	9									
03	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	97	1	2441	2	Y	17					63
							19	9									
04	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	94	1	2281	2	Y	14	4	1			73
							15	9									
05	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	113	1	2225	2	Y	4					77
							4	9									
06	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	106	1	2173	2	Y	9	4	1			82
							10	9									
07	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	114	1	2204	2	Y	6	42	1			46
							7	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
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	967	1	6253	2	Y	71	90	1			133
							78	9									
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1132	1	6534	2	Y	70					203
							77	9									
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	939	1	6694	2	Y	76	99	1			180
							84	9									
05	7719	X	7250	-0-	-469	-0-	413	1	6778	2	Y	54					234
							59	9									
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	512	1	7302	2	Y	61	96	1			199
							67	9									
*07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	517	1	7410	2	Y	75	160	1			114
							83	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

02	2520	X	2063	-0-	-457	-0-	96	1	1958	2	Y	8	18	1			4
							9	9									
03	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	119	1	1717	2	Y	13					17
							14	9									
04	2700	X	2298	-0-	-402	-0-	111	1	2173	2	Y	13	13	1			17
							14	9									
05	2790	X	1711	-0-	-1079	-0-	75	1	1614	2	Y	20	28	1			9
							22	9									
06	2550	X	2295	-0-	-255	-0-	100	1	2192	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
07	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	83	1	1643	2	Y	28	11	1			23
							31	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	67	1	1364	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
03	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	97	1	1402	2	Y	11					15
							12	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	2	Y	23	28	1			12
							25	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
07	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	70	1	1401	2	Y	8	3	1			12
							9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	483	1	945	2	Y	6					24
							7	9									
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	418	1	937	2	Y	17					41
							19	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	595	1	951	2	Y	8	40	1			9
							9	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	673	1	990	2	Y	17					26
							19	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	686	1	841	2	Y	10					36
							11	9									
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	758	1	999	2	Y	24					60
							26	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

02	252	N	209	-0-	-43	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	4					16
							4	9									
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	12	1	175	2	Y	18					34
							20	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	9	32	1			11
							10	9									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	11	1	230	2	Y	3					14
							3	9									
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	3	1	55	2	Y	1					15
							1	9									
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					15

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	92	1	1317	2	Y	10					13
							11	9									
04	1800	N	1421	-0-	-379	-0-	69	1	1343	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	79	1	1698	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	70	1	1534	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	9	3	1			11
							10	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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					1
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	21	1	298	2	Y	1					2
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1			1
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	355	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	205	2	Y	7	2	1			6
							8	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1663	-0-	-185	-0-	76	1	1566	2	Y	19	19	1			28
							21	9									
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	98	1	1415	2	Y	8					36
							9	9									
04	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	86	1	1677	2	Y	25	29	1			32
							28	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	Y	13	27	1			18
							14	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1626	2	Y	11	9	1			20
							12	9									
07	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	76	1	1521	2	Y	38	11	1			47
							42	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	117	1	2405	2	Y	12	15	1			19
							13	9									
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	157	1	2254	2	Y	2					21
							2	9									
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	Y	10	18	1			13
							11	9									
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2916	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	3160	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
*07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	106	1	2103	2	Y	1	3	1			14
							1	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					60
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	6	1	88	2	N	7					67
							8	9									
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	69	2	N	5					72
							6	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	3					75
							3	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	2					77
							2	9									
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					77

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					35
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	2					37
							2	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	1					38
							1	9									
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	7	1	149	2	N	3					41
							3	9									
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	2					43
							2	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	167	1	1167	2	N	18					93
							20	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	190	1	1325	2	N	12					105
							13	9									
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	177	1	1211	2	N	7					112
							8	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	216	1	1272	2	N	12					124
							13	9									
06	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	176	1	1117	2	N	3					127
							3	9									
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	196	1	1212	2	N	7					134
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	2	Y	-0-	4	1			1
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	30	1	178	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	Y	7					12
							8	9									
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	42	1	258	2	Y	6	9	1			9
							7	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1998	-0-	-74	-0-	247	1	1730	2	Y	19	40	1			45
							21	9									
03	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	261	1	1822	2	Y	10	37	1			18
							11	9									
04	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	257	1	1763	2	Y	10					28
							11	9									
05	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	308	1	1812	2	Y	49					77
							54	9									
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	251	1	1597	2	Y	25	55	1			47
							28	9									
07	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	244	1	1513	2	Y	33					80
							36	9									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1570	-0-	-390	-0-	188	1	1319	2	Y	57	138	1			92
							63	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	230	1	1603	2	Y	45					137
							50	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	222	1	1523	2	Y	42					179
							46	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	246	1	1448	2	Y	45					224
							50	9									
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	236	1	1503	2	Y	60	167	1			117
							66	9									
07	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	226	1	1399	2	Y	38					155
							42	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	181	-0-	-239	-0-	179	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	4					9
							4	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	Y	28	8	1			29
							31	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	Y	11	18	1			22
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	561	2	Y	7					29
							8	9									
07	558	N	420	-0-	-138	-0-	1	1	405	2	Y	13	35	1			7
							14	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	299	1	2096	2	Y	103	175	1			157
							113	9									
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	308	1	2151	2	Y	159	170	1			146
							175	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	326	1	2235	2	Y	105	170	1			81
							116	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	377	1	2222	2	Y	122	101	1			102
							134	9									
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	342	1	2176	2	Y	127					229
							140	9									
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	345	1	2134	2	Y	125	167	1			187
							138	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1625	-0-	-531	-0-	197	1	1375	2	Y	48	71	1			80
							53	9									
03	2480	N	1813	-0-	-667	-0-	216	1	1502	2	Y	86	91	1			75
							95	9									
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	179	1	1227	2	Y	47					122
							52	9									
05	1798	N	417	-0-	-1381	-0-	59	1	346	2	Y	11					133
							12	9									
06	1740	N	925	-0-	-815	-0-	120	1	762	2	Y	39	84	1			88
							43	9									
07	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	137	1	844	2	Y	47					135
							52	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	891	1	2481	2	N	19	75	1			17
							21	9									
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	920	1	2654	2	N	23					40
							25	9									
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	876	1	2654	2	N	18					58
							20	9									
05	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	809	1	2563	2	N	12					70
							13	9									
06	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	876	1	2450	2	N	13					83
							14	9									
*07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1007	1	2758	2	N	14					97
							15	9									

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1930	-0-	-58	-0-	4	1	1831	2	Y	86	115	1			75
							95	9									
03	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	4	1	1895	2	Y	60					135
							66	9									
04	2070	X	1800	-0-	-270	-0-	4	1	1744	2	Y	47	121	1			61
							52	9									
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	5	1	2175	2	Y	51	47	1			65
							56	9									
06	2070	X	1851	-0-	-219	-0-	4	1	1812	2	Y	32					97
							35	9									
07	2139	X	1919	-0-	-220	-0-	4	1	1870	2	Y	41	107	1			31
							45	9									

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	660	-0-	-40	-0-	651	2	9	9	N	8					23
03	775	X	657	-0-	-118	-0-	649	2	8	9	N	7					30
04	750	X	528	-0-	-222	-0-	526	2	2	9	N	2					32
05	775	X	653	-0-	-122	-0-	647	2	6	9	N	5					37
06	720	X	651	-0-	-69	-0-	645	2	6	9	N	5					42
07	744	X	625	-0-	-119	-0-	619	2	6	9	N	5					47

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	526	2	Y	14	21	1			11
							15	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	Y	10					21
							11	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	Y	12	23	1			10
							13	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	1045	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	1	1	493	2	Y	5					21
							6	9									
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	1	1	512	2	Y	11	25	1			7
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	837	-0-		-3	-0-	101	1	710	2	Y	24	46	1			54
								26	9									
03	905	N	905	-0-		-0-	-0-	110	1	766	2	Y	26	52	1			28
								29	9									
04	960	N	851	-0-		-109	-0-	106	1	726	2	Y	17					45
								19	9									
05	930	N	814	-0-		-116	-0-	115	1	678	2	Y	19					64
								21	9									
06	888	N	888	-0-		-0-	-0-	119	1	755	2	Y	13	44	1			33
								14	9									
07	868	N	757	-0-		-111	-0-	103	1	639	2	Y	14					47
								15	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2585	X	2585	-0-		-0-	-0-	119	1	2440	2	Y	24	30	1			7
								26	9									
03	2852	X	1602	-0-		-1250	-0-	103	1	1475	2	Y	22					29
								24	9									
04	2760	X	1919	-0-		-841	-0-	92	1	1803	2	Y	22	24	1			27
								24	9									
05	2852	X	2447	-0-		-405	-0-	107	1	2290	2	Y	45	52	1			20
								50	9									
06	2760	X	1988	-0-		-772	-0-	86	1	1892	2	Y	9	16	1			13
								10	9									
07	2852	X	2089	-0-		-763	-0-	99	1	1962	2	Y	25	23	1			15
								28	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2442	-0-		-750	-0-	2418	2	24	9	N	22	2	8			63
03	3534	X	2499	-0-		-1035	-0-	2490	2	9	9	N	8	3	8			68
04	3089	X	3089	-0-		-0-	-0-	3070	2	19	9	N	17	2	8			83
05	2883	X	2789	-0-		-94	-0-	2765	2	24	9	N	22	3	8			102
06	2790	X	2512	-0-		-278	-0-	2495	2	17	9	N	15	2	8			115
07	3193	X	1931	-0-		-1262	-0-	1910	2	21	9	N	19	1	8			133

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4627	-0-		-161	-0-	4605	2	22	9	N	20	3	8			67
03	5301	X	4895	-0-		-406	-0-	4870	2	25	9	N	23	2	8			88
04	4980	X	4674	-0-		-306	-0-	4655	2	19	9	N	17	2	8			103
05	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	5179	2	20	9	N	18	3	8			118
06	4950	X	4546	-0-		-404	-0-	4516	2	30	9	N	27	2	8			143
07	5115	X	4706	-0-		-409	-0-	4671	2	35	9	N	32	2	8			173

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1932	-0-	1932	1932	34 83	1 9	1815	2	N	75					130
03	T. A.		2330	-0-	2330	4262	42 74	1 9	2214	2	N	67	117	1			80
04	T. A.		511	-0-	511	4773	10	1	501	2	N	-0-					80
05	T. A.		399	-0-	399	5172	5	1	394	2	N	-0-					80
06	T. A.		415	-0-	415	5587	2 19	1 9	394	2	N	17					97
07	T. A.		468	-0-	468	6055	3 2	1 9	463	2	N	2					99

SABINE OIL & GAS LLC 742142
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	88 8	1 9	3750	2	N	7	7	8			265
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	101 28	1 9	4396	2	N	25	12	8			278
04	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	124 3	1 9	3746	2	N	3					281
05	5115	X	4327	-0-	-788	-0-	134 8	1 9	4185	2	N	7	7	8			281
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					281
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					281

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	130	1	201	2	N	-0-					1155
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	6 158	1 9	613	2	N	144					1299
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	8 28	1 9	992	2	N	25	179	1			1145
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	11	1	751	2	N	-0-					1145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1145
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1145

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
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	1279	2	N	42	6	8			155
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	36 55	1 9	1584	2	N	50	180	1	3	8	22
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49 13	1 9	1467	2	N	12					34
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	44 14	1 9	1391	2	N	13	6	8			41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9637	2	11	9	N	10					74
03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9021	2	12	9	N	11					85
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					85
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					85
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					85
*07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					85

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7723	2	22	9	N	20					197
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10276	2	7	9	N	6					203
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11454	2	15	9	N	14					217
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12882	2	23	9	N	21					238
06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11049	2	85	9	N	77					315
*07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					315

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1148	1	4621	2	N	3			223
							3	9							
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1495	1	6062	2	N	-0-			223
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1306	1	4520	2	N	-0-			223
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1025	1	3005	2	N	-0-			223
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	770	1	2874	2	N	-0-			223
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	760	1	2734	2	N	-0-			223

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	6507	-0-	-5701	-0-	1771	1	4736	2	N	-0-			72
03	13516	X	318	-0-	-13198	-0-	96	1	222	2	N	-0-			72
04	13080	X	25	-0-	-13055	-0-	9	1	16	2	N	-0-			72
05	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	2244	1	12393	2	N	25			97
							28	9							
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	2100	1	10349	2	N	18			115
							20	9							
*07	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1917	1	8296	2	N	-0-			115

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	983	1	3648	2	N	5			130
							6	9							
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1197	1	4307	2	N	10			140
							11	9							
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	1272	1	4057	2	N	23			163
							25	9							
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1460	1	3810	2	N	29			192
							32	9							
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1391	1	3511	2	N	-0-			192
*07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1494	1	3703	2	N	-0-			192

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	4801	-0-	-1891	-0-	1307	1	3494	2	N	-0-			95
03	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	3311	1	7646	2	N	5			100
							6	9							
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	3288	1	5688	2	N	5			105
							6	9							
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1164	1	6428	2	N	-0-			105
06	7170	X	7101	-0-	-69	-0-	1198	1	5903	2	N	-0-			105
*07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1491	1	6453	2	N	-0-			105

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4743	-0-	-549	-0-	753	1	3970	2	N	18			175
							20	9							
03	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	867	1	4500	2	N	27			202
							30	9							
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	864	1	5251	2	N	5			207
							6	9							
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	830	1	6564	2	N	36			243
							40	9							
06	5220	X	3203	-0-	-2017	-0-	593	1	2589	2	N	19			262
							21	9							
07	5859	X	2589	-0-	-3270	-0-	509	1	2080	2	N	-0-			262

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	180	-0-	-2144	-0-	180	2			N	-0-					8
03	2573	X	373	-0-	-2200	-0-	4	1	369	2	N	-0-					8
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	8	1	5001	2	N	-0-					8
05	2573	X	1492	-0-	-1081	-0-	1492	2			N	-0-					8
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					8
07	2573	X	1030	-0-	-1543	-0-	1030	2			N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

02	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	2521	1	9751	2	N	34					102
							37	9									
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	2785	1	10327	2	N	16					118
							18	9									
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	2686	1	11646	2	N	-0-					118
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	2832	1	16097	2	N	-0-					118
06	13200	X	12166	-0-	-1034	-0-	2891	1	9264	2	N	10					128
							11	9									
07	14818	X	12433	-0-	-2385	-0-	3082	1	9351	2	N	-0-					128

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	300	1	1617	2	N	-0-					35
03	1209	N	509	-0-	-700	-0-	509	2			N	-0-					35
04	1140	N	315	-0-	-825	-0-	315	2			N	-0-					35
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					35
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					35
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	9	1	1233	2	N	-0-					35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

02	5264	X	4641	-0-	-623	-0-	739	1	3896	2	N	5					63
							6	9									
03	5518	X	5220	-0-	-298	-0-	841	1	4368	2	N	10					73
							11	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	798	1	4852	2	N	12					85
							13	9									
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	832	1	6580	2	N	12					97
							13	9									
06	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	865	1	3778	2	N	-0-					97
07	5828	X	4597	-0-	-1231	-0-	903	1	3694	2	N	-0-					97

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	314	1	1939	2	N	1					173
							1	9									
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	194	1	1144	2	N	-0-					173
04	1200	X	926	-0-	-274	-0-	156	1	770	2	N	-0-					173
05	1240	X	849	-0-	-391	-0-	176	1	673	2	N	-0-					173
06	1200	X	861	-0-	-339	-0-	182	1	679	2	N	-0-					173
07	1240	X	772	-0-	-468	-0-	168	1	604	2	N	-0-					173

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	187	1	3076	2	N	-0-					135
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	207	1	3442	2	N	1					136
							1	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	216	1	3256	2	N	7					143
							8	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	240	1	3561	2	N	7					150
							8	9									
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	238	1	3470	2	N	4					154
							4	9									
*07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	252	1	3698	2	N	-0-					154

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	177	1	2925	2	N	50					155
							55	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	227	1	3789	2	N	29					184
							32	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	204	1	3084	2	N	2					186
							2	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	194	1	2868	2	N	-0-					186
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	182	1	2665	2	N	-0-					186
07	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	182	1	2668	2	N	-0-					186

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

02	15036	X	14578	-0-	-458	-0-	1537	1	12949	2	Y	81	73	1			40
							3	4	89	9							
03	16647	X	16521	-0-	-126	-0-	1993	1	14505	2	Y	20					60
							1	4	22	9							
04	17190	X	15823	-0-	-1367	-0-	1808	1	13947	2	Y	59	88	1			31
							3	4	65	9							
05	17763	X	17215	-0-	-548	-0-	2057	1	15143	2	Y	13					44
							1	4	14	9							
06	17190	X	15226	-0-	-1964	-0-	1793	1	13350	2	Y	73	84	1			33
							3	4	80	9							
07	16523	X	16135	-0-	-388	-0-	1890	1	14225	2	Y	17					50
							1	4	19	9							

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	400	1	3367	2	Y	50	58	1			24
							4	4	55	9							
03	4433	X	4104	-0-	-329	-0-	494	1	3598	2	Y	10					34
							1	4	11	9							
04	4320	X	3934	-0-	-386	-0-	448	1	3453	2	Y	29	48	1			15
							1	4	32	9							
05	4464	X	4359	-0-	-105	-0-	520	1	3831	2	Y	7					22
							8	9									
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	517	1	3854	2	Y	37	44	1			15
							2	4	41	9							
*07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	512	1	3851	2	Y	9					24
							10	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	105	1	1438	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	98	1	1562	2	Y	3					4
							3	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	100	1	1483	2	Y	2					5
							2	9									
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	94	1	1367	2	Y	1					6
							1	9									
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	98	1	1380	2	Y	2					8
							2	9									

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

02	5768	X	5537	-0-	-231	-0-	581	1	4896	2	Y	53	55	1			32
							2	4	58	9							
03	6386	X	5791	-0-	-595	-0-	698	1	5079	2	Y	12					44
							1	4	13	9							
04	6180	X	5793	-0-	-387	-0-	660	1	5092	2	Y	35	54	1			25
							2	4	39	9							
05	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	700	1	5153	2	Y	7					32
							8	9									
06	5940	X	5132	-0-	-808	-0-	600	1	4468	2	Y	55	53	1			34
							3	4	61	9							
07	6138	X	6041	-0-	-97	-0-	707	1	5323	2	Y	10					44
							11	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	6715	-0-	-1209	-0-	845	1	5851	2	Y	15					171
							2	4	17	9							
03	7967	X	7892	-0-	-75	-0-	987	1	6878	2	Y	22					193
							3	4	24	9							
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	976	1	6626	2	Y	27	181	1			39
							4	4	30	9							
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1007	1	6699	2	Y	19					58
							3	4	21	9							
06	7650	X	6978	-0-	-672	-0-	979	1	5973	2	Y	22					80
							2	4	24	9							
07	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	1014	1	5531	2	Y	16					96
							2	4	18	9							

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2805	-0-	-247	-0-	522	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2404	-0-	-975	-0-	324	1	2080	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	1843	-0-	-1427	-0-	438	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	1785	-0-	-1594	-0-	214	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	453	1	3370	2	Y	-0-					-0-
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	371	1	2795	2	Y	-0-					-0-

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	1563	1	11498	2	Y	-0-					11
03	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	1828	1	14878	2	Y	1					12
							1	9									
04	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1771	1	15332	2	Y	-0-					12
05	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	1821	1	13019	2	Y	3					15
							3	9									
06	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	1727	1	10259	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
*07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1805	1	11874	2	Y	-0-					15

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	714	-0-	-9394	-0-	34	1	635	2	Y	41					132
							45	9									
03	10726	X	664	-0-	-10062	-0-	32	1	620	2	Y	11					143
							12	9									
04	10380	X	657	-0-	-9723	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					143
05	3906	X	823	-0-	-3083	-0-	39	1	782	2	Y	2					145
							2	9									
06	900	X	651	-0-	-249	-0-	25	1	506	2	Y	109	173	1			81
							120	9									
*07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	2	Y	-0-					81

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

02	DLQ G-10	4517		-0-	4517	4517	4517	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10	5575		-0-	5575	10092	5575	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10	5097		-0-	5097	15189	5097	2			N	-0-					130
05	20757	X	5568	-0-	-15189	-0-	5568	2			N	-0-					130
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					130
07	5580	X	4803	-0-	-777	-0-	4803	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

02	DLQ G-10	8139		-0-	8139	8139	8139	2			N	-0-					115
03	DLQ G-10	10703		-0-	10703	18842	10703	2			N	-0-					115
04	DLQ G-10	9188		-0-	9188	28030	9188	2			N	-0-					115
05	36157	X	8127	-0-	-28030	-0-	8127	2			N	-0-					115
06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					115
*07	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					115

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

02	DLQ G-10	11218		-0-	11218	11218	11218	2			N	-0-					130
03	DLQ G-10	11875		-0-	11875	23093	11875	2			N	-0-					130
04	DLQ G-10	10685		-0-	10685	33778	10685	2			N	-0-					130
05	45127	X	11349	-0-	-33778	-0-	11349	2			N	-0-					130
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					130
07	12431	X	10134	-0-	-2297	-0-	10134	2			N	-0-					130

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

02	6104	X	1441	-0-	-4663	-0-	219	1	1222	3	N	-0-					84
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	902	1	8591	3	N	103					187
							113	9									
04	6510	X	5018	-0-	-1492	-0-	394	1	4623	3	N	1	173	1			15
							1	9									
05	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	209	1	2723	3	N	5					20
							6	9									
06	6540	X	3811	-0-	-2729	-0-	255	1	3556	3	N	-0-					20
07	6758	X	2184	-0-	-4574	-0-	163	1	2021	3	N	-0-					20

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	206	1	1150	3	N	-0-					45
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	157	1	1495	3	N	52					97
							57	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	115	1	1350	3	N	8					105
							9	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	119	1	1551	3	N	33					138
							36	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1561	3	N	2					140
							2	9									
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	125	1	1548	3	N	3					143
							3	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	129	1	87	2	N	7	7	8			183
							8	9									
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	109	2	10	9	N	9	9	8			183
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	15	1	68	2	N	-0-					183
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	6	1	11	2	N	-0-					183
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					183
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					183

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

02	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1974	2			N	-0-					30
03	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	2227	2			N	-0-					30
04	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-					30
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					30
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					30
*07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					30

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

02	1848	N	695	-0-	-1153	-0-	695	2			N	-0-					17
03	2790	X	15	-0-	-2775	-0-	15	2			N	-0-					17
04	2700	X	845	-0-	-1855	-0-	845	2			N	-0-					17
05	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	1157	2			N	-0-					17
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					17
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					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

02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	181	-0-	-15	-0-	14	1	167	2	N	-0-					36
03	217	X	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	N	-0-					36
04	210	X	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	2	N	-0-					36
05	217	X	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	N	-0-					36
06	210	X	151	-0-	-59	-0-	13	1	138	2	N	-0-					36
*07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	70					106
							77	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	180	X	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	248	X	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	330	X	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	341	X	199	-0-	-142	-0-	199	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
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	2166	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	240	N	22	-0-	-218	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH RESOURCES 334026
BRIGGS, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 126781 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4830	-0-	2030	2046	4830	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5046	-0-	1946	3992	5046	3			N	-0-					-0-
04	8799	X	4807	-0-	-3992	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1881	-0-	-351	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	877	-0-	-1223	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1345	-0-	-887	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1680	-0-	-552	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	2615	-0-	2615	2615	2615	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	5216	-0-	5216	7831	5216	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 141698 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6428 - 6433

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

02	5740 X	5642	-0-	-98	-0-	5642	3		N	-0-			-0-
03	6355 X	5947	-0-	-408	-0-	5947	3		N	-0-			-0-
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3		N	-0-			-0-
05	6262 X	5294	-0-	-968	-0-	5294	3		N	-0-			-0-
06	6060 X	6001	-0-	-59	-0-	6001	3		N	-0-			-0-
07	6262 X	5356	-0-	-906	-0-	5356	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
04	2310 N	1547	-0-	-763	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1164	-0-	-944	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
*07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 171376 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6153 - 6160

02	42		42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6824 - 6856

02	616	X	189	-0-	-427	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	713	X	223	-0-	-490	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

02	T. A.		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	83	10	3			N	-0-					-0-
04	92	X	9	-0-	-83	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

02	15516	X	12878	-0-	-2638	-0-	12669	2	209	9	Y	190	172	1	2	8	25
03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	18824	2	65	9	Y	59	75	1	2	8	7
04	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19083	2	109	9	Y	99	95	1	2	8	9
05	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	19928	2	108	9	Y	98	91	1	1	8	15
06	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	20267	2	110	9	Y	100	107	1	1	8	7
*07	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	20950	2	90	9	Y	82	72	1	1	8	16

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

02	5628	X	4787	-0-	-841	-0-	260	1	4527	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5337	-0-	-894	-0-	245	1	5092	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	278	1	5282	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	278	1	5260	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5467	-0-	-143	-0-	266	1	5201	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	255	1	5183	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 6534

02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	114	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	118	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	133	1	2603	2	N	-0-					-0-
*07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	63	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	58	1	1137	2	N	-0-					-0-
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	208	1	3627	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	182	1	3774	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3944	-0-	-46	-0-	197	1	3747	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	189	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	185	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3570	-0-	-553	-0-	168	1	3402	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	87	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	107	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	92	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	98	1	1988	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6148 - 6152

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	143	1	2497	2	N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	132	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3063	-0-	63	63	153	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	3032	N	2969	-0-	-63	-0-	149	1	2820	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3047	-0-	47	47	148	1	2899	2	N	-0-					-0-
*07	3094	X	3047	-0-	-47	-0-	143	1	2904	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 164220 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1959	-0-	1959	1959	106	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		4532	-0-	4532	6491	207	1	4325	2	N	-0-					-0-
04	11200	X	4709	-0-	-6491	-0-	234	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	241	1	4593	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	211	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3449	-0-	-1170	-0-	161	1	3288	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	-0-					-0-
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	32	1	640	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	171	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	3192	2	N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	148	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	N	-0-					-0-
*07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	164	1	3322	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

02	2072	X	231	-0-	-1841	-0-	13	1	218	2	N	-0-					52
03	2294	X	619	-0-	-1675	-0-	28	1	591	2	N	-0-					52
04	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	84	1	1599	2	N	-0-					52
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	154	1	2917	2	N	-0-					52
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	155	1	3042	2	N	-0-					52
*07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	160	1	3249	2	N	-0-					52

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

02	INC G-10		5149	-0-	5149	5149	5149	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		5689	-0-	5689	10838	5689	3			N	-0-					-0-
04	16334	X	5496	-0-	-10838	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
*07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7502 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	964	-0-	-2452	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1111	-0-	-2671	-0-	51	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1497	-0-	-2163	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	503	-0-	-3279	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 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
02	5124	X	3309	-0-	-1815	-0-	180	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4043	-0-	-1630	-0-	186	1	3857	2	N	-0-					-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	303	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	264	1	5001	2	N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	259	1	5079	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5512	-0-	-161	-0-	259	1	5253	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	889	-0-	-371	-0-	48	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	2	N	-0-					-0-
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1544	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

O											M						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

O											M						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 13000 - 19226

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	328	1	4160	2	N	179	181	1			123
							197	9									
03	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	387	1	3715	2	N	170	188	1			105
							187	9									
04	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	498	1	3854	2	N	173	181	1			97
							190	9									
05	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	549	1	3043	2	N	181					278
							199	9									
06	4800	X	2847	-0-	-1953	-0-	436	1	2250	2	N	146	184	1			240
							161	9									
07	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	421	1	2486	2	N	132	177	1			195
							145	9									

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 12500 - 21265

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1391	1	4766	3	N	39	176	1			24
							43	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1550	1	4740	3	N	111					135
							122	9									
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1500	1	4147	3	N	54					189
							59	9									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1550	1	3674	3	N	58	177	1			70
							64	9									
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1500	1	5331	3	N	98					168
							108	9									
*07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	1550	1	4838	3	N	97	178	1			87
							107	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	10844	3	1656	9	N	1505	1184	1			592
03	14353	X	10770	-0-	-3583	-0-	9818	3	952	9	N	865	1078	1			379
04	13890	X	11085	-0-	-2805	-0-	9934	3	1151	9	N	1046	964	1			461
05	14353	X	7731	-0-	-6622	-0-	6663	3	1068	9	N	971	1054	1			378
06	13890	X	6002	-0-	-7888	-0-	5101	3	901	9	N	819	1043	1			154
07	13826	X	3895	-0-	-9931	-0-	3458	3	437	9	N	397	167	1			384

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2256	3	433	9	N	394	355	1			523
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2137	3	1079	9	N	981	1067	1			437
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	1754	3	899	9	N	817	853	1			401
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1936	3	890	9	N	809	1015	1			195
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2135	3	850	9	N	773	495	1			473
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	2823	3	840	9	N	764	891	1			346

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	26166	3	3398	9	N	3089	2994	1			469
03	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	27999	3	3837	9	N	3488	3218	1			739
04	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	26627	3	3608	9	N	3280	3373	1			646
05	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	26412	3	3586	9	N	3260	3364	1			542
06	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	24540	3	3413	9	N	3103	3168	1			477
*07	32091	X	32091	-0-	-0-	-0-	28338	3	3753	9	N	3412	3513	1			376

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	14269	3	4025	9	N	3659	3722	1			727
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	14868	3	4351	9	N	3955	4139	1			543
04	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	14644	3	4217	9	N	3834	4020	1			357
05	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	14992	3	4232	9	N	3847	3674	1			530
06	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	14078	3	4198	9	N	3816	3637	1			709
*07	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	14259	3	3802	9	N	3456	3508	1			657

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	10610	3	650	9	N	591	359	1			487
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	7670	3	796	9	N	724	888	1			323
04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	1747	3	729	9	N	663	712	1			274
05	3007	X	1800	-0-	-1207	-0-	1018	3	782	9	N	711	530	1			455
06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	1182	3	842	9	N	765	533	1			687
07	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	1987	3	487	9	N	443	710	1			420

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	2	-0-	-1314	-0-	2	3			N	-0-					245
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					245
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					245
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					245
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					245
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					245

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	1936	-0-	-3384	-0-	1168	3	768	9	N	698	708	1			460
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	2872	3	1272	9	N	1156	1424	1			192
04	2580	X	1643	-0-	-937	-0-	390	3	1253	9	N	1139	895	1			436
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	2661	3	1147	9	N	1043	1240	1			239
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	2754	3	1001	9	N	910	872	1			277
*07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	2567	3	1597	9	N	1452	1234	1			495

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	611	3	97	9	N	88					328
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	738	3	81	9	N	74	179	1			223
04	660	N	253	-0-	-407	-0-	143	3	110	9	N	100	177	1			146
05	682	N	340	-0-	-342	-0-	226	3	114	9	N	104					250
06	660	N	241	-0-	-419	-0-	66	3	175	9	N	159	176	1			233
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2					235

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	3	69	9	N	63	88	1			113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	9604	3	2691	9	N	2446	2167	1			790
03	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	9488	3	2861	9	N	2601	3028	1			363
04	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	9081	3	2569	9	N	2335	2230	1			468
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	10054	3	2499	9	N	2272	2277	1			463
06	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	8209	3	2544	9	N	2313	2458	1			318
*07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	6049	3	1901	9	N	1728	1771	1			275

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

02	12852	X	12842	-0-	-10	-0-	9917	3	2925	9	N	2659	2657	1			475
03	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	11019	3	3220	9	N	2927	3037	1			365
04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	11838	3	3350	9	N	3045	2825	1			585
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	11561	3	3775	9	N	3432	3518	1			499
06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	11435	3	2760	9	N	2509	2628	1			380
*07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	12128	3	3211	9	N	2919	2953	1			346

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7319	3	391	9	N	355	337	1			396
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6111	3	476	9	N	433	536	1			293
04	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	1900	3	463	9	N	421	535	1			179
05	2976	X	1873	-0-	-1103	-0-	1449	3	424	9	N	385	352	1			212
06	2880	X	1667	-0-	-1213	-0-	1234	3	433	9	N	394	347	1			259
07	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2365	3	453	9	N	412	356	1			315

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

02	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	25145	3	1367	9	N	1243	1233	1			406
03	15469	X	14151	-0-	-1318	-0-	12635	3	1516	9	N	1378	1560	1			224
04	14970	X	10228	-0-	-4742	-0-	8737	3	1491	9	N	1355	1238	1			341
05	15469	X	9318	-0-	-6151	-0-	7873	3	1445	9	N	1314	1390	1			265
06	14970	X	9324	-0-	-5646	-0-	7982	3	1342	9	N	1220	1054	1			431
07	15469	X	7488	-0-	-7981	-0-	6046	3	1442	9	N	1311	1412	1			330

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

02	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	17551	3	1040	9	N	945	1047	1			186
03	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	20089	3	1148	9	N	1044	901	1			329
04	20520	X	17247	-0-	-3273	-0-	16335	3	912	9	N	829	870	1			288
05	21204	X	20992	-0-	-212	-0-	19650	3	1342	9	N	1220	1232	1			276
06	20520	X	19551	-0-	-969	-0-	18693	3	858	9	N	780	878	1			178
07	21204	X	18854	-0-	-2350	-0-	17807	3	1047	9	N	952	702	1			428

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	7524	-0-	-3816	-0-	6025	3	1499	9	N	1363	1238	1			289
03	12958	X	9149	-0-	-3809	-0-	7279	3	1870	9	N	1700	1594	1			395
04	12540	X	10657	-0-	-1883	-0-	8864	3	1793	9	N	1630	1773	1			252
05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	11889	3	1819	9	N	1654	1597	1			309
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	11285	3	1708	9	N	1553	1535	1			327
*07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	9805	3	1738	9	N	1580	1740	1			167

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3276	3	164	9	N	149	357	1			477
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5400	3	596	9	N	542	389	1			630
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	4909	3	560	9	N	509	888	1			251
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	4744	3	587	9	N	534	527	1			258
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	3914	3	490	9	N	445	176	1			527
*07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3873	3	547	9	N	497	709	1			315

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	7566	3	1933	9	N	1757	1588	1			550
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	8006	3	2280	9	N	2073	2154	1			469
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	6995	3	2097	9	N	1906	1929	1			446
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	8128	3	3317	9	N	3015	3159	1			302
06	8910	X	8612	-0-	-298	-0-	6136	3	2476	9	N	2251	2089	1			464
*07	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	6954	3	2849	9	N	2590	2632	1			422

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25452	X	22677	-0-	-2775	-0-	21505	3	1172	9	N	1065	711	1			696
03	26691	X	25411	-0-	-1280	-0-	24116	3	1295	9	N	1177	1244	1			629
04	25830	X	21309	-0-	-4521	-0-	20115	3	1194	9	N	1085	1255	1			459
05	26691	X	22409	-0-	-4282	-0-	21212	3	1197	9	N	1088	1234	1			313
06	25110	X	17352	-0-	-7758	-0-	16454	3	898	9	N	816	686	1			443
07	25420	X	8650	-0-	-16770	-0-	8506	3	144	9	N	131	351	1			223

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					82
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2580	3	110	9	N	100					182
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1816	3	177	9	N	161	157	1			186
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					186

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	2370	-0-	-2642	-0-	2088	3	282	9	N	256	358	1			376
03	4681	X	2714	-0-	-1967	-0-	1920	3	794	9	N	722	717	1			381
04	4530	X	1971	-0-	-2559	-0-	1227	3	744	9	N	676	742	1			315
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	3870	3	801	9	N	728	886	1			157
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4392	3	674	9	N	613	537	1			233
*07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4822	3	898	9	N	816	532	1			517

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4473	-0-	-455	-0-	4278	3	195	9	Y	177	191	1			33
03	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	3790	3	356	9	Y	324	280	1			77
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4242	3	469	9	Y	426	436	1			67
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	5427	3	901	9	Y	819	725	1			161
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	3983	3	783	9	Y	712	687	1			186
*07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4286	3	771	9	Y	701	815	1			72

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1012	3	23	9	N	21					193
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					193
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					193
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	118	1			192
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

02	7868	X	5883	-0-	-1985	-0-	3879	3	2004	9	N	1822	1475	1			765
03	9021	X	7484	-0-	-1537	-0-	6309	3	1175	9	N	1068	893	1			940
04	8730	X	8682	-0-	-48	-0-	7232	3	1450	9	N	1318	1973	1			285
05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	8479	3	1562	9	N	1420	1599	1			106
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	7802	3	1522	9	N	1384	1059	1			431
*07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	7923	3	1476	9	N	1342	1413	1			360

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	11214	3	3402	9	N	3093	2796	1			1026
03	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	11926	3	2610	9	N	2373	3091	1			308
04	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	11763	3	3178	9	N	2889	2714	1			483
05	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	11679	3	3055	9	N	2777	3075	1			185
06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	11199	3	3411	9	N	3101	2662	1			624
*07	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	11707	3	3254	9	N	2958	2882	1			700

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

02	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	13568	3	2455	9	N	2232	2826	1			115
03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	13161	3	3256	9	N	2960	2331	1			744
04	14490	X	14376	-0-	-114	-0-	11747	3	2629	9	N	2390	2849	1			285
05	14973	X	14661	-0-	-312	-0-	11874	3	2787	9	N	2534	2474	1			345
06	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	11531	3	3236	9	N	2942	2620	1			667
*07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	13095	3	2053	9	N	1866	2286	1			247

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	6114	3	2374	9	Y	2158	1949	1			406
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	7121	3	2310	9	Y	2100	2006	1			500
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	6249	3	2041	9	Y	1855	2064	1			291
05	8494	X	8445	-0-	-49	-0-	6846	3	1599	9	Y	1454	1460	1			285
06	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8135	3	1712	9	Y	1556	1435	1			406
*07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	7172	3	1713	9	Y	1557	1803	1			160

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

02	1120	X	267	-0-	-853	-0-	228	3	39	9	N	35					136
03	1240	X	298	-0-	-942	-0-	258	3	40	9	N	36					172
04	1200	X	211	-0-	-989	-0-	167	3	44	9	N	40	170	1			42
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	140	3	33	9	N	30					72
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	257	3	40	9	N	36					108
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	177	3	37	9	N	34					142

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	5735	3	915	9	N	832	709	1			457
03	8959	X	6872	-0-	-2087	-0-	6690	3	182	9	N	165	349	1			273
04	8160	X	5855	-0-	-2305	-0-	5298	3	557	9	N	506	518	1			261
05	8432	X	3274	-0-	-5158	-0-	2915	3	359	9	N	326	354	1			233
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7427	3	795	9	N	723	497	1			459
07	7378	X	7345	-0-	-33	-0-	7025	3	320	9	N	291	527	1			223

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	152	1			102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

02	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	22657	3	1486	9	N	1351	1257	1			276
03	27869	X	27070	-0-	-799	-0-	25428	3	1642	9	N	1493	1406	1			363
04	26970	X	24519	-0-	-2451	-0-	23000	3	1519	9	N	1381	1416	1			328
05	27497	X	22784	-0-	-4713	-0-	21050	3	1734	9	N	1576	1606	1			298
06	26220	X	23555	-0-	-2665	-0-	22322	3	1233	9	N	1121	1185	1			234
07	27063	X	23482	-0-	-3581	-0-	22027	3	1455	9	N	1323	1220	1			337

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

02	4956	X	3192	-0-	-1764	-0-	2570	3	622	9	N	565	358	1			443
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	2574	3	666	9	N	605	714	1			334
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	2524	3	652	9	N	593	692	1			235
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2570	3	605	9	N	550	531	1			254
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2314	3	587	9	N	534	362	1			426
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2526	3	640	9	N	582	714	1			294

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	1635	3	691	9	N	628	684	1			224
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	2879	3	939	9	N	854	871	1			207
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3186	3	889	9	N	808	729	1			286
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3164	3	925	9	N	841	895	1			232
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2153	3	721	9	N	655	533	1			354
07	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	1069	3	623	9	N	566	708	1			212

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4143	3	749	9	N	681	554	1			510
03	5456	X	5141	-0-	-315	-0-	4292	3	849	9	N	772	1065	1			217
04	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	4395	3	804	9	N	731	719	1			229
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4608	3	850	9	N	773	895	1			107
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	4154	3	754	9	N	685	353	1			439
07	5425	X	5278	-0-	-147	-0-	4072	3	1206	9	N	1096	1092	1			443

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

02	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	12082	3	1861	9	N	1692	1709	1			218
03	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	21893	3	2116	9	N	1924	1758	1			384
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	10358	3	2566	9	N	2333	2504	1			213
05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	10489	3	3706	9	N	3369	3311	1			271
06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	8724	3	2618	9	N	2380	2449	1			202
*07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	8525	3	2903	9	N	2639	2467	1			374

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

02	7924	X	5057	-0-	-2867	-0-	4597	3	460	9	N	418	362	1			713
03	8804	X	6693	-0-	-2111	-0-	5594	3	1099	9	N	999	1077	1			635
04	8520	X	6081	-0-	-2439	-0-	5091	3	990	9	N	900	1263	1			272
05	8804	X	5787	-0-	-3017	-0-	4816	3	971	9	N	883	716	1			439
06	8520	X	5551	-0-	-2969	-0-	4643	3	908	9	N	825	1034	1			230
07	6696	X	5600	-0-	-1096	-0-	4718	3	882	9	N	802	903	1			129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	14246	3	1705	9	N	1550	1442	1			370
03	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	13623	3	1630	9	N	1482	1432	1			420
04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	11343	3	1506	9	N	1369	1401	1			388
05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	11298	3	1569	9	N	1426	1560	1			254
06	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	12422	3	1465	9	N	1332	1419	1			167
*07	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	12927	3	1510	9	N	1373	1233	1			307

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	3857	3	1173	9	N	1066	897	1			355
03	5859	X	4685	-0-	-1174	-0-	3373	3	1312	9	N	1193	1238	1			310
04	5670	X	4276	-0-	-1394	-0-	3038	3	1238	9	N	1125	1084	1			351
05	5859	X	4115	-0-	-1744	-0-	2876	3	1239	9	N	1126	1266	1			211
06	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	3970	3	1186	9	N	1078	891	1			398
*07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	6454	3	1344	9	N	1222	1225	1			395

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

02	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	8830	3	2473	9	N	2248	1965	1			649
03	11687	X	10901	-0-	-786	-0-	9199	3	1702	9	N	1547	1742	1			454
04	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	8423	3	2379	9	N	2163	2105	1			512
05	11687	X	10675	-0-	-1012	-0-	8845	3	1830	9	N	1664	1775	1			401
06	11310	X	10668	-0-	-642	-0-	8813	3	1855	9	N	1686	1762	1			325
07	11687	X	10312	-0-	-1375	-0-	9260	3	1052	9	N	956	1064	1			217

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	450	3	350	9	N	318	336	1			808
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	201	3	134	9	N	122					930
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	296	3	206	9	N	187	541	1			576
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	572	3	48	9	N	44					620
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					620
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	290	3	194	9	N	176	177	1			619

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

02	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	8350	3	2149	9	N	1954	1932	1			224
03	12121	X	11246	-0-	-875	-0-	8897	3	2349	9	N	2135	1945	1			414
04	11730	X	9623	-0-	-2107	-0-	7499	3	2124	9	N	1931	2150	1			195
05	12121	X	9977	-0-	-2144	-0-	7426	3	2551	9	N	2319	2238	1			276
06	11730	X	8626	-0-	-3104	-0-	6677	3	1949	9	N	1772	1925	1			123
07	11625	X	8985	-0-	-2640	-0-	6852	3	2133	9	N	1939	1962	1			100

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

02	13552	X	3318	-0-	-10234	-0-	2946	3	372	9	N	338	358	1			171
03	9052	X	250	-0-	-8802	-0-	183	3	67	9	N	61					232
04	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	15747	3	3391	9	N	3083	2673	1			642
05	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	14795	3	2284	9	N	2076	2302	1			416
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	13439	3	2311	9	N	2101	2319	1			198
*07	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	13511	3	2214	9	N	2013	1905	1			306

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

02	33852	X	27840	-0-	-6012	-0-	25858	3	1982	9	N	1802	1541	1			661
03	37479	X	30958	-0-	-6521	-0-	30120	3	838	9	N	762	867	1			556
04	35460	X	31105	-0-	-4355	-0-	29685	3	1420	9	N	1291	1614	1			233
05	34224	X	30597	-0-	-3627	-0-	28971	3	1626	9	N	1478	1439	1			272
06	31680	X	28892	-0-	-2788	-0-	27713	3	1179	9	N	1072	1041	1			303
*07	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	31485	3	1460	9	N	1327	1343	1			287

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	48216	X	43779	-0-	-4437	-0-	40310	3	3469	9	N	3154	3489	1			211
03	47857	X	47857	-0-	-0-	-0-	43483	3	4374	9	N	3976	3736	1			451
04	43806	X	43806	-0-	-0-	-0-	39451	3	4355	9	N	3959	3895	1			515
05	45687	X	45687	-0-	-0-	-0-	41237	3	4450	9	N	4045	4193	1			367
06	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	39749	3	3529	9	N	3208	3277	1			298
*07	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	39870	3	4149	9	N	3772	3888	1			182

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

02	14028	X	9744	-0-	-4284	-0-	8951	3	793	9	N	721	703	1			435
03	11439	X	7645	-0-	-3794	-0-	6708	3	937	9	N	852	712	1			575
04	11070	X	4960	-0-	-6110	-0-	4129	3	831	9	N	755	1077	1			253
05	11439	X	4917	-0-	-6522	-0-	4150	3	767	9	N	697	711	1			239
06	11070	X	4659	-0-	-6411	-0-	3856	3	803	9	N	730	711	1			258
07	10788	X	6042	-0-	-4746	-0-	5290	3	752	9	N	684	701	1			241

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

02	16996	X	16704	-0-	-292	-0-	15089	3	1615	9	N	1468	1248	1			455
03	20491	X	18047	-0-	-2444	-0-	16349	3	1698	9	N	1544	1772	1			227
04	19830	X	9477	-0-	-10353	-0-	7905	3	1572	9	N	1429	1435	1			221
05	20212	X	8158	-0-	-12054	-0-	6511	3	1647	9	N	1497	1388	1			330
06	17910	X	8753	-0-	-9157	-0-	7343	3	1410	9	N	1282	1372	1			240
07	18507	X	12408	-0-	-6099	-0-	10694	3	1714	9	N	1558	1419	1			379

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

02	16380	X	13983	-0-	-2397	-0-	13378	3	605	9	N	550	324	1			333
03	15500	X	14261	-0-	-1239	-0-	13579	3	682	9	N	620	504	1			449
04	15000	X	14493	-0-	-507	-0-	13870	3	623	9	N	566	884	1			131
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16293	3	656	9	N	596	535	1			192
06	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	16720	3	587	9	N	534	537	1			189
*07	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17013	3	574	9	N	522	355	1			356

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

02	10136	X	4581	-0-	-5555	-0-	4437	3	144	9	N	131	177	1			432
03	12803	X	3809	-0-	-8994	-0-	3566	3	243	9	N	221					653
04	12390	X	3235	-0-	-9155	-0-	2996	3	239	9	N	217	703	1			167
05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9237	3	330	9	N	300	357	1			110
06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11463	3	389	9	N	354					464
*07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6743	3	219	9	N	199	498	1			165

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

02	42224	X	36239	-0-	-5985	-0-	33098	3	3141	9	N	2855	2696	1			366
03	39188	X	39188	-0-	-0-	-0-	35803	3	3385	9	N	3077	2709	1			734
04	37487	X	37487	-0-	-0-	-0-	33949	3	3538	9	N	3216	3719	1			231
05	38316	X	37597	-0-	-719	-0-	34092	3	3505	9	N	3186	2992	1			425
06	37080	X	34515	-0-	-2565	-0-	31838	3	2677	9	N	2434	2521	1			338
07	38316	X	31460	-0-	-6856	-0-	28424	3	3036	9	N	2760	2872	1			226

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

02	31948	X	23352	-0-	-8596	-0-	17585	3	5767	9	N	5243	5342	1			370
03	30752	X	24589	-0-	-6163	-0-	17813	3	6776	9	N	6160	5824	1			706
04	29760	X	17687	-0-	-12073	-0-	12405	3	5282	9	N	4802	5006	1			502
05	29698	X	19608	-0-	-10090	-0-	13639	3	5969	9	N	5426	5745	1			183
06	26130	X	17974	-0-	-8156	-0-	12510	3	5464	9	N	4967	4707	1			443
07	25854	X	18878	-0-	-6976	-0-	13481	3	5397	9	N	4906	4944	1			405

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	23711	-0-	23711	881684	20715	3	2996	9	N	2724	2758	1			379
03	0	W	23068	-0-	23068	904752	19828	3	3240	9	N	2945	2813	1			511
04	926372	X	21620	-0-	-904752	-0-	18654	3	2966	9	N	2696	3027	1			180
05	27311	X	23275	-0-	-4036	-0-	20404	3	2871	9	N	2610	2590	1			200
06	25410	X	22703	-0-	-2707	-0-	19973	3	2730	9	N	2482	2253	1			429
07	26257	X	20308	-0-	-5949	-0-	18241	3	2067	9	N	1879	2115	1			193

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13895 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	77077	X	77077	-0-	-0-	-0-	63219	3	13858	9	N	12598	12325	1			273
06	120060	X	38971	-0-	-81089	-0-	31779	3	7192	9	N	6538	6202	1			609
07	124062	X	32856	-0-	-91206	-0-	26940	3	5916	9	N	5378	5667	1			320

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1791	3	173	9	N	157	175	1			120
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2555	3	321	9	N	292	178	1			234
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1795	3	254	9	N	231	350	1			115
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	2961	3	133	9	N	121					236
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2628	3	290	9	N	264	357	1			143
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2259	3	46	9	N	42	132	1			53

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8190	3	568	9	N	516	541	1			216
03	INC G-10		4709	-0-	4709	4709	3909	3	800	9	N	727	710	1			233
04	INC G-10		4334	-0-	4334	9043	3947	3	387	9	N	352	537	1			48
05	INC G-10		6210	-0-	6210	15253	5187	3	1023	9	N	930	707	1			271
06	INC G-10		5785	-0-	5785	21038	5085	3	700	9	N	636	698	1			209
07	INC G-10		5074	-0-	5074	26112	4362	3	712	9	N	647	708	1			148

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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	348	3	135	9	N	123	176	1			248
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	281	3	92	9	N	84	176	1			156
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	561	3	182	9	N	165	183	1			138
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	675	3	141	9	N	128					266
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	545	3	140	9	N	127	182	1			211
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	748	3	121	9	N	110	173	1			148

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1741	3	90	9	N	82					227
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1709	3	101	9	N	92	197	1			122
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1881	3	68	9	N	62					184
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1700	3	70	9	N	64	186	1			62
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1241	3	88	9	N	80					142
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2188	3	46	9	N	42					184

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					147
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					147
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8319	-0-	-585	-0-	7657	3	662	9	N	602	543	1			434
03	8556	X	8443	-0-	-113	-0-	7780	3	663	9	N	603	717	1			320
04	8280	X	7406	-0-	-874	-0-	6784	3	622	9	N	565	720	1			165
05	8556	X	7775	-0-	-781	-0-	7145	3	630	9	N	573	533	1			205
06	8280	X	7945	-0-	-335	-0-	7301	3	644	9	N	585	533	1			257
07	8556	X	6495	-0-	-2061	-0-	5889	3	606	9	N	551	711	1			97

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
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2833	3	355	9	N	323	359	1			130
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3616	3	395	9	N	359	178	1			311
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2579	3	352	9	N	320	359	1			272
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2508	3	366	9	N	333	356	1			249
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2289	3	263	9	N	239	353	1			135
*07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2695	3	312	9	N	284	320	1			99

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4331	3	564	9	N	513	362	1			349
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4718	3	564	9	N	513	536	1			326
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4323	3	505	9	N	459	532	1			253
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	4715	3	546	9	N	496	536	1			213
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4523	3	536	9	N	487	355	1			345
*07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4656	3	587	9	N	534	706	1			173

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1923	3	1126	9	N	1024	1081	1			253
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	5131	3	1355	9	N	1232	1259	1			226
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	4866	3	1271	9	N	1155	1240	1			141
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	5560	3	1250	9	N	1136	1048	1			229
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	5801	3	1222	9	N	1111	1062	1			278
*07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	894	3	1279	9	N	1163	1056	1			385

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	9049	3	2276	9	N	2069	1799	1			599
03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	9906	3	2679	9	N	2435	2520	1			514
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	9632	3	2454	9	N	2231	2515	1			230
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	9986	3	2429	9	N	2208	2115	1			323
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	9723	3	2367	9	N	2152	2092	1			383
*07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	10064	3	2332	9	N	2120	2279	1			224

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1582	3	521	9	N	474	362	1			368
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1647	3	549	9	N	499	363	1			504
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1530	3	518	9	N	471	706	1			269
05	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	1562	3	513	9	N	466	534	1			201
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	1457	3	486	9	N	442	359	1			284
07	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1515	3	479	9	N	435	530	1			189

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					172
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	101	3	86	9	N	78	178	1			72
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	53	3	7	9	N	6					78
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	119	3	122	9	N	111					189
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			N	-0-					189
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	3832	3	1196	9	N	1087	1256	1			212
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4050	3	1275	9	N	1159	1063	1			308
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	3733	3	1210	9	N	1100	1075	1			333
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3969	3	1214	9	N	1104	1232	1			205
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	3774	3	1142	9	N	1038	1008	1			235
*07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3696	3	1141	9	N	1037	1043	1			229

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	1847	3	629	9	N	572	716	1			231
03	1829	X	1783	-0-	-46	-0-	1134	3	649	9	N	590	357	1			464
04	1770	X	1176	-0-	-594	-0-	562	3	614	9	N	558	718	1			304
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1417	3	616	9	N	560	713	1			151
06	1770	X	1311	-0-	-459	-0-	725	3	586	9	N	533	355	1			329
07	1829	X	1263	-0-	-566	-0-	671	3	592	9	N	538	534	1			333

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	N	2427	-0-	-169	-0-	2000	3	427	9	N	388	361	1			259
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2198	3	481	9	N	437	515	1			181
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2001	3	481	9	N	437	357	1			261
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2091	3	483	9	N	439	536	1			164
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	1934	3	455	9	N	414	177	1			401
*07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2122	3	428	9	N	389	531	1			259

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6252	3	794	9	N	722	719	1			226
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	6820	3	827	9	N	752	537	1			441
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	5949	3	749	9	N	681	898	1			224
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7398	3	948	9	N	862	890	1			196
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7104	3	853	9	N	775	531	1			440
*07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7059	3	806	9	N	733	1056	1			117

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12684	X	9614	-0-	-3070	-0-	8953	3	661	9	N	601	535	1			325
03	13423	X	9974	-0-	-3449	-0-	9351	3	623	9	N	566	513	1			378
04	12390	X	8824	-0-	-3566	-0-	8199	3	625	9	N	568	712	1			234
05	12803	X	10172	-0-	-2631	-0-	9469	3	703	9	N	639	709	1			164
06	12330	X	10364	-0-	-1966	-0-	9603	3	761	9	N	692	697	1			159
*07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11028	3	756	9	N	687	513	1			333

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	418	3	121	9	N	110					224
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	398	3	136	9	N	124	178	1			170
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	399	3	122	9	N	111	177	1			104
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	429	3	119	9	N	108	177	1			35
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	409	3	118	9	N	107					142
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	403	3	125	9	N	114	176	1			80

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1630	3	388	9	N	353	357	1			346
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2281	3	418	9	N	380	365	1			361
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2017	3	380	9	N	345	537	1			169
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2509	3	421	9	N	383	321	1			231
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2149	3	411	9	N	374	356	1			249
*07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2425	3	424	9	N	385	534	1			100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	5193	3	1540	9	N	1400	1415	1			334
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	5422	3	1712	9	N	1556	1436	1			454
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	4732	3	1602	9	N	1456	1429	1			481
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	5482	3	1554	9	N	1413	1576	1			318
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	5188	3	1607	9	N	1461	1414	1			365
*07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	5117	3	1455	9	N	1323	1394	1			294

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1239	3	823	9	N	748	719	1			285
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	1781	3	853	9	N	775	715	1			345
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	1629	3	824	9	N	749	706	1			388
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	1505	3	821	9	N	746	880	1			254
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1208	3	837	9	N	761	884	1			131
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1179	3	849	9	N	772	695	1			208

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	6556	3	547	9	N	497	180	1			433
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	6827	3	604	9	N	549	713	1			269
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	6764	3	596	9	N	542	502	1			309
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	7960	3	606	9	N	551	706	1			154
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	7841	3	593	9	N	539	354	1			339
*07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	7809	3	548	9	N	498	533	1			304

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2654	3	459	9	N	417	347	1			319
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2889	3	513	9	N	466	360	1			425
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2601	3	502	9	N	456	710	1			171
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2824	3	487	9	N	443	532	1			82
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2807	3	505	9	N	459	178	1			363
*07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2937	3	490	9	N	445	532	1			276

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5268	3	897	9	N	815	703	1			353
03	7130	X	6681	-0-	-449	-0-	5725	3	956	9	N	869	716	1			506
04	6900	X	5300	-0-	-1600	-0-	4498	3	802	9	N	729	1093	1			142
05	7130	X	6331	-0-	-799	-0-	5423	3	908	9	N	825	706	1			261
06	6600	X	5730	-0-	-870	-0-	4950	3	780	9	N	709	534	1			436
07	6820	X	5680	-0-	-1140	-0-	4988	3	692	9	N	629	699	1			366

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3961	3	394	9	N	358	338	1			196
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3452	3	439	9	N	399	370	1			225
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2295	3	388	9	N	353	350	1			228
05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2083	3	426	9	N	387	534	1			81
06	2580	X	1712	-0-	-868	-0-	1308	3	404	9	N	367	177	1			271
07	2666	X	982	-0-	-1684	-0-	596	3	386	9	N	351	356	1			266

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2381	3	408	9	N	371	365	1			333
03	3038	X	2471	-0-	-567	-0-	2091	3	380	9	N	345	364	1			314
04	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	1792	3	407	9	N	370	538	1			146
05	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2160	3	471	9	N	428	357	1			217
06	2940	X	1570	-0-	-1370	-0-	1262	3	308	9	N	280	178	1			319
07	3038	X	1807	-0-	-1231	-0-	1425	3	382	9	N	347	355	1			311

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	9789	-0-	-291	-0-	8432	3	1357	9	N	1234	1076	1			599
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	9723	3	1500	9	N	1364	1441	1			522
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	9800	3	1470	9	N	1336	1439	1			419
05	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	10045	3	1574	9	N	1431	1606	1			244
06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9669	3	1459	9	N	1326	1245	1			325
*07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	9658	3	1392	9	N	1265	1416	1			174

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	4750	3	706	9	N	642	539	1			324
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5021	3	814	9	N	740	713	1			351
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5026	3	769	9	N	699	721	1			329
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5109	3	781	9	N	710	890	1			149
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	4977	3	767	9	N	697	687	1			159
*07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5316	3	726	9	N	660	693	1			126

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

02	15456	X	14655	-0-	-801	-0-	13816	3	839	9	N	763	704	1			426
03	16182	X	16087	-0-	-95	-0-	15150	3	937	9	N	852	1072	1			206
04	15660	X	15001	-0-	-659	-0-	14135	3	866	9	N	787	719	1			274
05	16182	X	15634	-0-	-548	-0-	14750	3	884	9	N	804	884	1			194
06	15660	X	14455	-0-	-1205	-0-	13608	3	847	9	N	770	534	1			430
07	16182	X	15031	-0-	-1151	-0-	14074	3	957	9	N	870	872	1			428

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

02	9436	X	8735	-0-	-701	-0-	8163	3	572	9	N	520	692	1			162
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	8827	3	604	9	N	549	360	1			351
04	8910	X	8665	-0-	-245	-0-	8122	3	543	9	N	494	539	1			306
05	9207	X	9185	-0-	-22	-0-	8592	3	593	9	N	539	538	1			307
06	8910	X	8523	-0-	-387	-0-	7927	3	596	9	N	542	356	1			493
07	9207	X	8682	-0-	-525	-0-	8115	3	567	9	N	515	706	1			302

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

02	10976	X	8785	-0-	-2191	-0-	7708	3	1077	9	N	979	1089	1			82
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	10964	3	1241	9	N	1128	896	1			314
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	9543	3	1053	9	N	957	889	1			382
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	10198	3	1046	9	N	951	1248	1			85
06	10110	X	8838	-0-	-1272	-0-	7913	3	925	9	N	841	707	1			219
07	10447	X	10024	-0-	-423	-0-	9096	3	928	9	N	844	881	1			182

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

02	23380	X	21504	-0-	-1876	-0-	20143	3	1361	9	N	1237	1067	1			664
03	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	22415	3	1458	9	N	1325	1439	1			550
04	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	21307	3	1366	9	N	1242	1424	1			368
05	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	22055	3	1444	9	N	1313	1424	1			257
06	22200	X	21947	-0-	-253	-0-	20498	3	1449	9	N	1317	1243	1			331
07	22940	X	22218	-0-	-722	-0-	20884	3	1334	9	N	1213	1398	1			146

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

02	6272	X	5223	-0-	-1049	-0-	4927	3	296	9	N	269	179	1			349
03	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	5477	3	334	9	N	304	359	1			294
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5481	3	321	9	N	292	360	1			226
05	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	5412	3	340	9	N	309	361	1			174
06	5610	X	5204	-0-	-406	-0-	4900	3	304	9	N	276	179	1			271
07	5921	X	5105	-0-	-816	-0-	4808	3	297	9	N	270	344	1			197

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10360	X	9671	-0-	-689	-0-	9363	3	308	9	N	280	363	1			112
03	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10385	3	325	9	N	295	178	1			229
04	10350	X	10117	-0-	-233	-0-	9794	3	323	9	N	294	361	1			162
05	10695	X	10573	-0-	-122	-0-	10246	3	327	9	N	297	357	1			102
06	10350	X	10213	-0-	-137	-0-	9903	3	310	9	N	282	179	1			205
07	10695	X	10205	-0-	-490	-0-	9907	3	298	9	N	271	352	1			124

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22736	X	20094	-0-	-2642	-0-	19094	3	1000	9	N	909	908	1			357
03	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	20927	3	1252	9	N	1138	900	1			595
04	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	20267	3	1202	9	N	1093	1250	1			438
05	22010	X	21989	-0-	-21	-0-	20750	3	1239	9	N	1126	1251	1			313
06	21300	X	20547	-0-	-753	-0-	19330	3	1217	9	N	1106	1216	1			203
07	22010	X	20762	-0-	-1248	-0-	19567	3	1195	9	N	1086	1065	1			224

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2669	3	79	9	N	72					161
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2962	3	66	9	N	60					221
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2994	3	54	9	N	49	178	1			92
05	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2780	3	59	9	N	54					146
06	2880	X	2636	-0-	-244	-0-	2570	3	66	9	N	60					206
07	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	2890	3	30	9	N	27					233

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52948	X	46116	-0-	-6832	-0-	42908	3	3208	9	N	2916	2854	1			534
03	54467	X	52550	-0-	-1917	-0-	49169	3	3381	9	N	3074	3034	1			574
04	52710	X	50170	-0-	-2540	-0-	46792	3	3378	9	N	3071	3162	1			483
05	54467	X	46266	-0-	-8201	-0-	43308	3	2958	9	N	2689	2624	1			548
06	52710	X	45657	-0-	-7053	-0-	42532	3	3125	9	N	2841	2821	1			568
07	52545	X	47340	-0-	-5205	-0-	44262	3	3078	9	N	2798	3037	1			329

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	8798	3	627	9	N	570	535	1			316
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	8450	3	596	9	N	542	354	1			504
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	7860	3	534	9	N	485	716	1			273
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8475	3	559	9	N	508	505	1			276
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8301	3	579	9	N	526	528	1			274
*07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	7805	3	507	9	N	461	354	1			381

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4575	-0-	-269	-0-	4496	3	79	9	N	72					318
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4477	3	89	9	N	81	187	1			212
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4203	3	74	9	N	67	179	1			100
05	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4184	3	79	9	N	72					172
06	4260	X	3992	-0-	-268	-0-	3904	3	88	9	N	80					252
07	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	3991	3	86	9	N	78	178	1			152

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20580	X	15525	-0-	-5055	-0-	14781	3	744	9	N	676	724	1			345
03	19840	X	17077	-0-	-2763	-0-	16315	3	762	9	N	693	717	1			321
04	19200	X	16102	-0-	-3098	-0-	15391	3	711	9	N	646	713	1			254
05	18755	X	18113	-0-	-642	-0-	17385	3	728	9	N	662	708	1			208
06	17340	X	16832	-0-	-508	-0-	16152	3	680	9	N	618	357	1			469
*07	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	16831	3	652	9	N	593	701	1			361

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3813	3	535	9	N	486	536	1			311
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	4758	3	578	9	N	525	356	1			480
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5268	3	540	9	N	491	714	1			257
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3731	3	587	9	N	534	526	1			265
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3595	3	584	9	N	531	547	1			249
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2333	3	596	9	N	542	523	1			268

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

02	17108	X	13681	-0-	-3427	-0-	13399	3	282	9	N	256	181	1			242
03	18817	X	14410	-0-	-4407	-0-	14128	3	282	9	N	256	363	1			135
04	17580	X	15198	-0-	-2382	-0-	14897	3	301	9	N	274	181	1			228
05	16709	X	16063	-0-	-646	-0-	15760	3	303	9	N	275	353	1			150
06	16170	X	14693	-0-	-1477	-0-	14407	3	286	9	N	260	177	1			233
07	15717	X	14632	-0-	-1085	-0-	14346	3	286	9	N	260	341	1			152

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2798	3	287	9	N	261	180	1			263
03	5518	X	2839	-0-	-2679	-0-	2569	3	270	9	N	245	361	1			147
04	5580	X	3590	-0-	-1990	-0-	3293	3	297	9	N	270	178	1			239
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7114	3	326	9	N	296	358	1			177
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6879	3	260	9	N	236	179	1			234
07	3720	X	2529	-0-	-1191	-0-	2245	3	284	9	N	258	178	1			314

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10790	3	124	9	N	113					220
03	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	11809	3	127	9	N	115	180	1			155
04	12030	X	11407	-0-	-623	-0-	11272	3	135	9	N	123	179	1			99
05	12431	X	11057	-0-	-1374	-0-	10936	3	121	9	N	110	177	1			32
06	12030	X	10261	-0-	-1769	-0-	10159	3	102	9	N	93					125
07	12090	X	10927	-0-	-1163	-0-	10806	3	121	9	N	110	175	1			60

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

02	280	N	205	-0-	-75	-0-	40	2	165	9	N	150	194	1			215
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	306	2	430	9	N	391	386	1			220
04	660	N	237	-0-	-423	-0-	40	2	197	9	N	179	197	1			202
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	250	380	1			72
06	720	N	291	-0-	-429	-0-	105	2	186	9	N	169	176	1			65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

02	10752	X	10099	-0-	-653	-0-	7939	2	2160	9	N	1964	1771	1			459
03	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	8779	2	2589	9	N	2354	2529	1			284
04	10770	X	10092	-0-	-678	-0-	8122	2	1970	9	N	1791	1783	1			292
05	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	8914	2	2861	9	N	2601	2517	1			376
06	10770	X	10473	-0-	-297	-0-	8468	2	2005	9	N	1823	2055	1			144
*07	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					144

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
02	2548	X	2112	-0-	-436	-0-	1758	2	354	9	N	322	384	1			240
03	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	1785	2	627	9	N	570	570	1			240
04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	1780	2	614	9	N	558	583	1			215
05	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	1840	2	601	9	N	546	604	1			157
06	2700	X	2212	-0-	-488	-0-	1654	2	558	9	N	507	569	1			95
*07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					95

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3366	-0-	-386	-0-	2451	2	915	9	N	832	560	1			528
03	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	2597	2	1029	9	N	935	1159	1			304
04	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	2400	2	798	9	N	725	800	1			229
05	4185	X	3253	-0-	-932	-0-	2507	2	746	9	N	678	773	1			134
06	3690	X	3550	-0-	-140	-0-	2601	2	949	9	N	863	905	1			92
*07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					92

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	2692	2	766	9	N	696	592	1			336
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2110	2	822	9	N	747	736	1			347
04	2820	X	1242	-0-	-1578	-0-	476	2	766	9	N	696	786	1			257
05	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	1613	2	758	9	N	689	737	1			209
06	2820	X	2116	-0-	-704	-0-	1402	2	714	9	N	649	699	1			159
*07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					159

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	1267	2	584	9	N	531	384	1			399
03	2635	X	2407	-0-	-228	-0-	1534	2	873	9	N	794	772	1			421
04	2250	X	1774	-0-	-476	-0-	1454	2	320	9	N	291	503	1			209
05	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	1467	2	812	9	N	738	723	1			224
06	2340	X	1892	-0-	-448	-0-	1500	2	392	9	N	356	355	1			225
*07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					225

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3015	-0-	-485	-0-	482	1	2391	2	N	129	179	1			204
							142	9									
03	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	533	1	2520	2	N	124	179	1			149
							136	9									
04	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	516	1	2390	2	N	144	179	1			114
							158	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	533	1	3030	2	N	185	177	1			122
							204	9									
06	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	516	1	2380	2	N	113					235
							124	9									
07	3348	X	2774	-0-	-574	-0-	533	1	2113	2	N	116	176	1			175
							128	9									

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
02	8092	X	6598	-0-	-1494	-0-	482	1	5502	2	N	558	356	1			504
							614	9									
03	9393	X	7353	-0-	-2040	-0-	533	1	6069	2	N	683	704	1			483
							751	9									
04	8220	X	7030	-0-	-1190	-0-	516	1	5822	2	N	629	706	1			406
							692	9									
05	7936	X	7324	-0-	-612	-0-	533	1	6058	2	N	666	703	1			369
							733	9									
06	7560	X	5813	-0-	-1747	-0-	507	1	4703	2	N	548	536	1			381
							603	9									
07	7347	X	6049	-0-	-1298	-0-	493	1	4862	2	N	631	721	1			291
							694	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	939	2	40	9	N	36	9	8			216
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1195	2	44	9	N	40	182	1			74
04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1063	2	45	9	N	41					115
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	37					152
06	1200	N	954	-0-	-246	-0-	917	2	37	9	N	34					186
07	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1108	2	37	9	N	34	1	8			219

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					89
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					89
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					89
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					89
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					89
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					89

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					52
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					52
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					52
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					52
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					52
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	477	2	20	9	N	18	18	8			38

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					90
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					90
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					90
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
07	1581	N	119	-0-	-1462	-0-	119	2			N	-0-					90

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

02	1232	N	1172	-0-	-60	-0-	1109	2	63	9	N	57	9	8			147
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1241	2	30	9	N	27					174
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1289	2	76	9	N	69	7	8			236
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	N	64	166	1			134
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1484	2	107	9	N	97					231
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	N	3	3	8			161

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					112
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	497	2	22	9	N	20					132
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	N	12					144
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					147
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					147
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					147

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	418	1	1444	2	N	3					110
							3	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1670	2	39	9	N	35					145
04	3000	N	3322	-0-	322	322	570	1	2738	2	N	13					158
							14	9									
*05	3100	N	2959	-0-	-141	181	589	1	2327	2	N	39					197
							43	9									
*06	2377	N	2196	-0-	-181	-0-	570	1	1626	2	N	-0-					197
*07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	589	1	2038	2	N	54	168	1			74
							59	9									

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

02	1428	N	54	-0-	-1374	-0-	48	1	6	9	N	5					132
03	1302	N	498	-0-	-804	-0-	463	2	35	9	N	32					164
04	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	720	1	598	2	N	13					177
							14	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	216	1	417	2	N	5					182
							6	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	168	1	554	2	N	7					189
							8	9									
07	2449	N	288	-0-	-2161	-0-	168	1	117	2	N	3					192
							3	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	672	1	2641	2	N	202	181	1	9	8	179
							222	9									
03	3875	X	2800	-0-	-1075	-0-	2640	2	160	9	N	145	177	1			147
04	3690	X	2757	-0-	-933	-0-	720	1	1875	2	N	147	177	1	7	8	110
							162	9									
05	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	744	1	2780	2	N	157	178	1			89
							173	9									
06	3780	X	3262	-0-	-518	-0-	720	1	2385	2	N	143	7	8			225
							157	9									
07	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	744	1	2327	2	N	140	176	1			189
							154	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	160	1	678	2	N	26	18	8			209
							29	9									
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	531	2	15	9	N	14	169	1			54
*04	1770	N	1014	-0-	-756	-0-	480	1	534	2	N	-0-					54
*05	961	N	518	-0-	-443	-0-	128	1	387	2	N	3					57
							3	9									
06	720	N	486	-0-	-234	-0-	96	1	390	2	N	-0-					57
07	2697	N	721	-0-	-1976	-0-	160	1	553	2	N	7					64
							8	9									

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	1008	1	8162	2	N	108	185	1	18	8	65
							119	9									
03	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9273	2	209	9	N	190	49	8			206
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	1080	1	7957	2	N	202	178	1	93	8	137
							222	9									
05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1116	1	8318	2	N	120	177	1			80
							132	9									
06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1080	1	8943	2	N	138	4	8			214
							152	9									
*07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	1116	1	8528	2	N	114	180	1	1	8	147
							125	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1008	1	2595	2	N	64					
							70	9									211
03	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	2205	2	89	9	N	81	16	8			276
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1080	1	2234	2	N	36	178	1			134
							40	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	1080	1	1837	2	N	57					191
							63	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	1080	1	2062	2	N	52	163	1	1	8	79
							57	9									
*07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1116	1	2001	2	N	80					159
							88	9									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	184	-0-	-3204	-0-	48	1	57	2	N	72	70	8			
							79	9									111
03	837	X	22	-0-	-815	-0-	22	2			N	-0-					111
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	720	1	107	2	N	-0-					111
05	837	X	192	-0-	-645	-0-	192	1			N	-0-					111
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	720	1	798	2	N	80					191
							88	9									
*07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	744	1	3521	2	N	141	177	1	1	8	154
							155	9									

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	680	1	1015	2	N	-0-					72
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					72
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1020	1	1100	2	N	-0-					72
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1054	1	986	2	N	-0-					72
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	918	1	793	2	N	-0-					72
07	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	1054	1	994	2	N	18	18	8			47
							20	9									

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	552	1	1528	2	N	161	179	1	9	8	
							177	9									155
03	1891	N	1120	-0-	-771	-0-	1044	2	76	9	N	69					224
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	720	1	1057	2	N	64	183	1			105
							70	9									
05	2480	N	1779	-0-	-701	-0-	744	1	972	2	N	57					162
							63	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	720	1	1000	2	N	60					222
							66	9									
07	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	744	1	899	2	N	71	177	1	12	8	104
							78	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	528	1	2393	2	N	152	178	1	9	8	217
							167	9									
03	3069	X	1387	-0-	-1682	-0-	1267	2	120	9	N	109	177	1			149
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	720	1	2334	2	N	212	178	1	14	8	169
							233	9									
05	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	528	1	1710	2	N	153	178	1			144
							168	9									
06	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	504	1	1875	2	N	170	177	1			137
							187	9									
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	744	1	2284	2	N	181	173	1	4	8	141
							199	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	672	1	2882	2	N	142					224
							156	9									
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3017	2	206	9	N	187	173	1	17	8	221
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	720	1	2537	2	N	126	178	1			169
							139	9									
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	744	1	3160	2	N	158	177	1			150
							174	9									
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	720	1	3161	2	N	140	171	1			119
							154	9									
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	744	1	2522	2	N	118					237
							130	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					74
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	18	2	56	9	N	51	51	8			74
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					74
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	251	2	36	9	N	33					107
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9	N	15					122
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	148	2	14	9	N	13	1	8			134

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					99
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	197	2	62	9	N	56					155
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	2	12	9	N	11	7	8			159
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	264	2	14	9	N	13					172
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	220	2	19	9	N	17					189
07	899	X	90	-0-	-809	-0-	90	2			N	-0-					189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2863	-0-	63	63	384	1	2413	2	N	60	9	8			215
							66	9									
03	1323	N	1260	-0-	-63	-0-	1191	2	69	9	N	63	180	1	13	8	85
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	720	1	1594	2	N	53	14	8			124
							58	9									
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	552	1	1409	2	N	38					162
							42	9									
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	552	1	1173	2	N	24	1	8			185
							26	9									
*07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	744	1	1931	2	N	51	164	1	8	8	64
							56	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	672	1	2201	2	N	152	178	1			251
							167	9									
03	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	2258	2	231	9	N	210	179	1	16	8	266
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	720	1	1978	2	N	173	178	1			261
							190	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	744	1	2464	2	N	113	178	1			196
							124	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	720	1	2608	2	N	96	180	1			112
							106	9									
*07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	5568	1	1873	2	N	126	2	8			236
							139	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	672	1	1203	2	N	85	174	1	63	8	73
							94	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	587	2	136	9	N	124	100	8			97
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	720	1	267	2	N	43	29	8			111
							47	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	384	1	278	2	N	11					122
							12	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	720	1	315	2	N	27					149
							30	9									
*07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	744	1	1233	2	N	25	1	8			173
							28	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	672	1	2359	2	N	42	9	8			102
							46	9									
03	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2453	2	56	9	N	51	16	8			137
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	720	1	2110	2	N	38					175
							42	9									
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	744	1	2366	2	N	34					209
							37	9									
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	720	1	2140	2	N	8					217
							9	9									
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	744	1	2159	2	N	26	172	1	4	8	67
							29	9									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	952	1	690	2	N	147	9	8			222
							162	9									
03	1829	N	1005	-0-	-824	-0-	809	2	196	9	N	178	175	1	16	8	209
04	1830	N	1431	-0-	-399	-0-	1020	1	280	2	N	119	180	1	7	8	141
							131	9									
05	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	1054	1	204	2	N	131	180	1			92
							144	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1020	1	509	2	N	137	171	1	1	8	57
							151	9									
*07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1054	1	1119	2	N	165					222
							182	9									

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	648	1	1078	2	N	209	117	8			181
							230	9									
03	1922	X	167	-0-	-1755	-0-	92	2	75	9	N	68	168	1	49	8	32
04	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	1080	1	369	2	N	119	22	8			129
							131	9									
05	1922	X	1034	-0-	-888	-0-	792	1	152	2	N	82	177	1			34
							90	9									
06	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	1080	1	89	9	N	81	1	8			114
07	1922	X	1240	-0-	-682	-0-	1116	1	7	2	N	106	176	1	2	8	42
							117	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	552	1	1058	2	N	104	18	8			136
							114	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	860	2	61	9	N	55					191
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	720	1	734	2	N	62	177	1	7	8	69
							68	9									
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	744	1	1984	2	N	21					90
							23	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	624	1	1290	2	N	84	2	8			172
							92	9									
*07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	744	1	1521	2	N	73	178	1			67
							80	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	689	-0-	-1439	-0-	456	1	219	2	N	13					132
							14	9									
03	2573	N	751	-0-	-1822	-0-	657	2	94	9	N	85					217
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	720	1	587	2	N	13					230
							14	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	288	1	928	2	N	72	178	1			124
							79	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	528	1	729	2	N	61					185
							67	9									
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	744	1	1540	2	N	73	171	1			87
							80	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	532	2	N	42					127
							46	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	561	2	73	9	N	66	16	8			177
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	480	1	618	2	N	32					209
							35	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	873	2	N	63	177	1			95
							69	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	613	2	N	44	2	8			137
							48	9									
07	1922	N	1197	-0-	-725	-0-	176	1	1021	2	N	-0-					50

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	672	1	2176	2	N	233	178	1			275
							256	9									
03	2635	X	2164	-0-	-471	-0-	1985	2	179	9	N	163	180	1			258
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	720	1	2361	2	N	356	530	1	6	8	78
							392	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	744	1	2810	2	N	355	178	1			255
							391	9									
06	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	720	1	1408	2	N	275	355	1			175
							303	9									
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	744	1	2133	2	N	279	352	1			102
							307	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4702	-0-	-2	-0-	672	1	3861	2	N	154	179	1			184
							169	9									
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6080	2	646	9	N	587	543	1	16	8	212
04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	720	1	3426	2	N	204	356	1			60
							224	9									
05	5208	X	2868	-0-	-2340	-0-	504	1	2211	2	N	139					199
							153	9									
06	5610	X	5467	-0-	-143	-0-	672	1	4402	2	N	357	361	1			195
							393	9									
07	5797	X	4693	-0-	-1104	-0-	744	1	3765	2	N	167	175	1			187
							184	9									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	672	1	7425	2	N	91	182	1	18	8	33
							100	9									
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5123	2	91	9	N	83	16	8			100
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	720	1	3018	2	N	51	7	8			144
							56	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	600	1	3659	2	N	40					184
							44	9									
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	720	1	3205	2	N	30	182	1			32
							33	9									
*07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	744	1	2732	2	N	18					50
							20	9									

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5022	-0-	-270	-0-	672	1	4263	2	N	79	17	8			160
							87	9									
03	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	4548	2	114	9	N	104	34	8			230
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	720	1	4425	2	N	65	177	1			118
							72	9									
*05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	744	1	4261	2	N	55					173
							61	9									
*06	4830	X	4517	-0-	-313	-0-	720	1	3738	2	N	54					227
							59	9									
*07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	744	1	4539	2	N	51	174	1	1	8	103
							56	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	749	-0-	-847	-0-	448	1	217	2	N	76	36	8			170
							84	9									
03	1581	N	618	-0-	-963	-0-	487	2	131	9	N	119	86	8			203
04	1650	N	665	-0-	-985	-0-	480	1	128	2	N	52	7	8			248
							57	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	496	1	1466	2	N	40	181	1			107
							44	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	480	1	1205	2	N	36					143
							40	9									
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	496	1	1343	2	N	45	1	8			187
							50	9									

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	672	1	1982	2	N	186	179	1	15	8	266
							205	9									
03	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	2064	2	235	9	N	214	177	1	32	8	271
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	720	1	2080	2	N	178	180	1	8	8	261
							196	9									
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	744	1	1860	2	N	175	174	1			262
							193	9									
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	720	1	2059	2	N	58	177	1	1	8	142
							64	9									
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	744	1	2044	2	N	131	2	8			271
							144	9									

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	69	-0-	-883	-0-	68	1	1	9	N	1					107
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					107
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					107
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					107
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					107
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	986	1	606	9	N	551	511	1	1	8	146

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					235
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	26	2	42	9	N	38	177	1	36	8	60
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	104	1	30	9	N	27					87
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					87
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	134	1	14	9	N	13					100
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1	1	8			82

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	29	2	2	9	N	2					172
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					172
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					172
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					172
07	1054	N	131	-0-	-923	-0-	94	2	37	9	N	34	177	1			29

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	320	1	2202	2	N	134	8	8			365
							147	9									
03	2325	N	1609	-0-	-716	-0-	1503	2	106	9	N	96	357	1	12	8	92
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	480	1	1795	2	N	164					256
							180	9									
*05	2759	N	1810	-0-	-949	-0-	288	1	1522	2	N	-0-					256
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	288	1	1511	2	N	38	177	1			117
							42	9									
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	400	1	1702	2	N	62					179
							68	9									

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	672	1	3172	2	N	1					165
							1	9									
03	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	3403	2	2	9	N	2					167
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	720	1	3302	2	N	2					169
							2	9									
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	744	1	3832	2	N	-0-					169
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	720	1	3692	2	N	-0-					169
*07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	648	1	6251	2	N	299	333	1	1	8	134
							329	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	952	1	6978	2	N	438	359	1	12	8	206
							482	9									
03	5115	X	4853	-0-	-262	-0-	4316	2	537	9	N	488	542	1			152
04	4950	X	3460	-0-	-1490	-0-	1020	1	2150	2	N	264	359	1	7	8	50
							290	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1054	1	5787	2	N	545	531	1			64
							600	9									
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1020	1	3636	2	N	424	354	1			134
							466	9									
*07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1054	1	3964	2	N	356	352	1	2	8	136
							392	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	544	1	1159	2	N	5					197
							6	9									
03	2263	N	1741	-0-	-522	-0-	1730	2	11	9	N	10					207
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	1020	1	1594	2	N	243	180	1			270
							267	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	816	1	1402	2	N	174	176	1			268
							191	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1020	1	1049	2	N	133	177	1			224
							146	9									
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	952	1	1209	2	N	94	168	1	1	8	149
							103	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					59
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					59
07	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					59

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	648	1	3275	2	N	114					291
							125	9									
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6666	2	427	9	N	388	524	1	16	8	139
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	720	1	4556	2	N	219	161	1	36	8	161
							241	9									
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	744	1	4498	2	N	194	168	1			187
							213	9									
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	720	1	4227	2	N	155	178	1			164
							171	9									
*07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	672	1	3772	2	N	177	177	1	2	8	162
							195	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
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	192	1	895	2	N	-0-					192
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	936	2			N	-0-					192
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	720	1	1540	2	N	238	186	1	122	8	122
							262	9									
05	3100	N	3434	-0-	334	334	744	1	2554	2	N	124					246
							136	9									
06	3000	N	2698	-0-	-302	32	720	1	1868	2	N	100	178	1	1	8	167
							110	9									
*07	2917	N	2885	-0-	-32	-0-	744	1	2055	2	N	78	177	1	1	8	67
							86	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	672	1	2780	2	N	124	178	1			147
							136	9									
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1841	2	201	9	N	183	177	1	16	8	137
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	720	1	2004	2	N	145	167	1			115
							160	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	744	1	2678	2	N	171	177	1			109
							188	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	720	1	2248	2	N	140					249
							154	9									
*07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	744	1	2288	2	N	-0-	177	1			32

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1369	-0-	-843	-0-	432	1	900	2	N	34					260
							37	9									
03	2449	X	690	-0-	-1759	-0-	670	2	20	9	N	18	168	1			110
04	1590	X	1485	-0-	-105	-0-	480	1	953	2	N	47					157
							52	9									
05	1643	X	1331	-0-	-312	-0-	400	1	914	2	N	15					172
							17	9									
06	1590	X	1444	-0-	-146	-0-	464	1	919	2	N	55					227
							61	9									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	432	1	979	2	N	-0-					171

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	6958	-0-	-966	-0-	1008	1	5799	2	N	137	178	1	9	8	194
							151	9									
03	7378	X	6051	-0-	-1327	-0-	5961	2	90	9	N	82	177	1			99
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1080	1	7808	2	N	218	178	1	7	8	132
							240	9									
05	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1116	1	8285	2	N	142	180	1			94
							156	9									
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1080	1	7743	2	N	140					234
							154	9									
*07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1116	1	8601	2	N	147	177	1	2	8	202
							162	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	672	1	3563	2	N	105					244
							116	9									
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3675	2	150	9	N	136	178	1			202
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	720	1	1990	2	N	119	181	1			140
							131	9									
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	744	1	1878	2	N	112	177	1			75
							123	9									
06	2070	X	1980	-0-	-90	-0-	720	1	1139	2	N	110					185
							121	9									
07	2139	X	1704	-0-	-435	-0-	696	1	900	2	N	98	176	1			107
							108	9									

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	1008	1	1070	2	N	106	178	1	18	8	119
							117	9									
03	1736	X	629	-0-	-1107	-0-	532	2	97	9	N	88	16	8			191
04	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	1080	1	269	2	N	83	180	1	7	8	87
							91	9									
05	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	900	1	715	2	N	64					151
							70	9									
06	1680	X	1166	-0-	-514	-0-	1080	1	86	9	N	78	177	1			52
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	1116	1	1583	2	N	86	1	8			137
							95	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
02	2632	X	2557	-0-	-75	-0-	2384	2	173	9	N	157					226
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2618	2	186	9	N	169	197	1			198
04	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	1998	2	162	9	N	147	201	1			144
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2702	2	168	9	N	153	176	1			121
06	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	1982	2	147	9	N	134	198	1			57
07	9982	X	3079	-0-	-6903	-0-	2889	2	190	9	N	173					230

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2671	-0-	-101	-0-	672	1	1715	2	N	258	9	8			460
							284	9									
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1984	2	282	9	N	256	352	1			364
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	720	1	1909	2	N	243	529	1	14	8	64
							267	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	744	1	1907	2	N	200	177	1			87
							220	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	720	1	1723	2	N	227					314
							250	9									
*07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	744	1	1408	2	N	226	353	1			187
							249	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	21	-0-	-3927	-0-	21	2			N	-0-					106
03	4464	X	1189	-0-	-3275	-0-	1088	2	101	9	N	92					198
*04	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	3190	2	286	9	N	260					458
*05	3348	X	174	-0-	-3174	-0-	159	2	15	9	N	14	346	1			126
*06	1140	X	33	-0-	-1107	-0-	33	2			N	-0-					126
07	4433	X	113	-0-	-4320	-0-	102	2	11	9	N	10					136

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

02	896	N	348	-0-	-548	-0-	326	2	22	9	N	20					137
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1090	2	109	9	N	99					236
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	920	2	62	9	N	56					292
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1374	2	91	9	N	83	179	1			196
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1103	2	85	9	N	77					273
07	992	X	800	-0-	-192	-0-	750	2	50	9	N	45					318

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4720	2	245	9	N	223	205	1			355
03	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4425	2	275	9	N	250	370	1			235
04	5040	X	4297	-0-	-743	-0-	4033	2	264	9	N	240					475
05	5487	X	4136	-0-	-1351	-0-	3862	2	274	9	N	249	408	1			316
06	5310	X	3981	-0-	-1329	-0-	3717	2	264	9	N	240	192	1			364
07	5487	X	3787	-0-	-1700	-0-	3590	2	197	9	N	179	333	1			210

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7057	2	831	9	N	755	719	1			349
03	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	7776	2	889	9	N	808	896	1			261
04	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	8932	2	923	9	N	839	716	1			384
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	8257	2	835	9	N	759	897	1			246
06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	7774	2	821	9	N	746	711	1			281
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	7543	2	829	9	N	754	754	1			281

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	429	2	53	9	N	48	18	8			160
03	434	N	122	-0-	-312	-0-	120	2	2	9	N	2					162
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	570	2	53	9	N	48					210
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	528	2	31	9	N	28	176	1			62
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2					64
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					64

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

02	12740	X	11790	-0-	-950	-0-	784	1	10569	2	N	397	324	1	16	8	254
							437	9									
03	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	11070	2	455	9	N	414	536	1			132
04	12210	X	11770	-0-	-440	-0-	840	1	10493	2	N	397	356	1	22	8	151
							437	9									
05	12617	X	11903	-0-	-714	-0-	868	1	10631	2	N	367	357	1			161
							404	9									
06	12210	X	11660	-0-	-550	-0-	840	1	10426	2	N	358	353	1			166
							394	9									
07	12617	X	11134	-0-	-1483	-0-	868	1	9878	2	N	353	355	1			164
							388	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	756	1	3990	2	N	202	175	1			237
							222	9									
03	3565	X	3066	-0-	-499	-0-	2847	2	219	9	N	199	176	1			260
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	840	1	3247	2	N	231	355	1	16	8	120
							254	9									
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	868	1	2658	2	N	184	177	1			127
							202	9									
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	840	1	2137	2	N	173	177	1			123
							190	9									
*07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	868	1	2568	2	N	238	178	1			183
							262	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	417	2	36	9	N	33					120
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	423	2	61	9	N	55					175
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	38	2	3	9	N	3					178
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	N	9					187
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					187
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					187

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

02	11704	X	7678	-0-	-4026	-0-	864	1	6427	2	N	352	355	1	17	8	53
							387	9									
03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	10666	2	554	9	N	504	357	1	32	8	168
04	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	1080	1	7956	2	N	393	356	1			205
							432	9									
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1116	1	8390	2	N	399	344	1			260
							439	9									
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1080	1	9739	2	N	387	518	1	11	8	118
							426	9									
*07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1116	1	8723	2	N	370	344	1	2	8	142
							407	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	9	N	55	181	1			113
03	DLQ G-10		102	-0-	102	102	30	1	72	9	N	65	174	1			4
04	DLQ G-10		36	-0-	36	138	30	1	6	9	N	5					9
05	DLQ G-10		37	-0-	37	175	30	1	7	9	N	6					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	175					N	5					25

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	N	6					239
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2305	3	24	9	N	22	177	1			84
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					84
05	1147	N	145	-0-	-1002	-0-	136	3	9	9	N	8					92
06	1200	N	212	-0-	-988	-0-	201	3	11	9	N	10					102
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					102

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

02	1400	N	723	-0-	-677	-0-	691	3	32	9	N	29					355
03	1550	X	256	-0-	-1294	-0-	223	3	33	9	N	30	161	1			224
04	1770	X	152	-0-	-1618	-0-	130	3	22	9	N	20					244
05	1829	X	214	-0-	-1615	-0-	201	3	13	9	N	12	167	7			89
06	1770	X	224	-0-	-1546	-0-	202	3	22	9	N	20					109
07	806	X	250	-0-	-556	-0-	232	3	18	9	N	16					125

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	787	3	52	9	N	47					176
03	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	36	3			N	-0-					176
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					176
05	930	N	120	-0-	-810	-0-	120	3			N	-0-					176
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	N	3					179
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					179

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

02	2324	X	1055	-0-	-1269	-0-	445	1	548	3	N	56					187
							62	9									
03	INC G-10		873	-0-	873	873	302	1	475	3	N	87	177	1			97
							96	9									
04	INC G-10		1050	-0-	1050	1923	488	1	477	3	N	77					174
							85	9									
05	INC G-10		485	-0-	485	2408	429	3	56	9	N	51					225
06	INC G-10		829	-0-	829	3237	429	1	306	3	N	85	178	1			132
							94	9									
07	INC G-10		819	-0-	819	4056	429	1	321	3	N	63					195
							69	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	632	1	1567	3	N	163	177	1			279
							179	9									
03	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	509	1	1687	3	N	188	178	1			289
							207	9									
04	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	724	1	1375	3	N	162	177	1			274
							178	9									
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	576	1	2914	3	N	231	189	1			316
							254	9									
06	2550	X	1743	-0-	-807	-0-	576	1	991	3	N	160	369	1			107
							176	9									
07	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	576	1	1662	3	N	159	182	1			84
							175	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2271	-0-	-641	-0-	351	1	1840	3	N	73	179	1			263
							80	9									
03	3596	X	1844	-0-	-1752	-0-	304	1	1366	3	N	158					421
							174	9									
04	3480	X	1672	-0-	-1808	-0-	248	1	1352	3	N	65	173	1			313
							72	9									
05	3596	X	1261	-0-	-2335	-0-	576	1	657	3	N	25	179	1			159
							28	9									
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	576	1	3033	3	N	196	178	1			177
							216	9									
07	2511	X	1918	-0-	-593	-0-	576	1	1300	3	N	38					215
							42	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					100
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					100
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					100
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4	61	7			43
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					43
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2101	-0-	-111	-0-	1981	3	120	9	N	109	177	1			273
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2476	3	96	9	N	87	181	1			179
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2521	3	118	9	N	107					286
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2410	3	66	9	N	60	176	1			170
06	2490	X	2203	-0-	-287	-0-	2114	3	89	9	N	81					251
07	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2137	3	87	9	N	79	180	1			150

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					254
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	67	3	39	9	N	35	177	1			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	60	3	17	9	N	15					127
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					127
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					127

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					99
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	17	3	9	9	N	8					107
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	3	14	9	N	13	10	7			110
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					110
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					110

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2024	-0-	-412	-0-	707	1	1274	3	N	39					149
							43	9									
03	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	806	1	1602	3	N	49	171	1			27
							54	9									
04	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	606	1	1160	3	N	37					64
							41	9									
05	2449	X	1601	-0-	-848	-0-	576	1	1013	3	N	11					75
							12	9									
06	2370	X	1542	-0-	-828	-0-	576	1	927	3	N	35					110
							39	9									
07	2449	X	1662	-0-	-787	-0-	576	1	1062	3	N	22					132
							24	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	135	1	324	2	N	2					219
						2	9									
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					219
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					219
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					219
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	210	1	536	2	N	10					229
						11	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	315	1	2166	2	N	70					397
							77	9									
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	2	N	76	176	1			297
							84	9									
04	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	285	1	862	2	N	94					391
							103	9									
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	375	1	2096	2	N	70	179	1			282
							77	9									
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	330	1	1308	2	N	128	176	1			234
							141	9									
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					234

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	345	1	859	2	N	65					214
							72	9									
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	465	1	843	2	N	58					272
							64	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	435	1	1129	2	N	25					297
							28	9									
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	330	1	981	2	N	36	176	1			157
							40	9									
06	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	435	1	628	2	N	58					215
							64	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					215

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	345	1	3174	2	N	-0-					179
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	465	1	3307	2	N	122					301
							134	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	450	1	2689	2	N	30					331
							33	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	255	1	2846	2	N	29	180	1			180
							32	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	450	1	2570	2	N	27					207
							30	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					207

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	345	1	2325	2	N	7					154
							8	9									
03	2077	X	1011	-0-	-1066	-0-	255	1	723	2	N	30					184
							33	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	435	1	2405	2	N	163	190	1			157
							179	9									
05	2077	X	1392	-0-	-685	-0-	165	1	1174	2	N	48					205
							53	9									
06	2010	X	17	-0-	-1993	-0-	15	1	2	2	N	-0-					205
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					205

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1914	2	35	9	N	32					162
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2414	2	46	9	N	42					204
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3620	2	46	9	N	42					246
05	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	2132	2	6	9	N	5	97	1			154
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2481	2	29	9	N	26					180
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					180

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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-	70 1		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015788 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10486 - 10506

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 015791 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10206 - 10224

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 015792 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10464 - 10484

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 015796 COMPL. DATE 10/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10256 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 015797 COMPL. DATE 11/28/1961 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 015798 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10274 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 015799 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10426 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 015802 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10369 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 015804 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10416 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 19 RRCID -> 015805 COMPL. DATE 06/08/1961 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10426 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 20 RRCID -> 015806 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10470 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 21 RRCID -> 015807 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10400 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 22I RRCID -> 015808 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10521 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5WS RRCID -> 117307 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4935 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 2WI RRCID -> 119400 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 10592 - 10643

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3WI RRCID -> 128114 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10610 - 10710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WI RRCID -> 138194 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10570 - 10660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
03	10633 X	9772	-0-	-861	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
05	10354 X	9794	-0-	-560	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
06	10020 X	9072	-0-	-948	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
07	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 10194 - 10229

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10198 - 10268

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			N	-0-					-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
*06	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172969	X	24399	-0-	-148570	-0-	24172	2	227	9	N	206	169	1			238
03	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	23441	2	217	9	N	197	368	1			67
04	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21569	2	226	9	N	205					272
05	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	20062	2	186	9	N	169	358	1			83
06	18000	X	14789	-0-	-3211	-0-	14675	2	114	9	N	104					187
07	18600	X	1327	-0-	-17273	-0-	1307	2	20	9	N	18					205

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29988	X	27731	-0-	-2257	-0-	27291	2	440	9	N	400	349	1			318
03	32922	X	28631	-0-	-4291	-0-	28309	2	322	9	N	293	371	1			240
04	31260	X	27147	-0-	-4113	-0-	26814	2	333	9	N	303	358	1			185
05	31155	X	28576	-0-	-2579	-0-	28220	2	356	9	N	324	176	1			333
06	30150	X	26541	-0-	-3609	-0-	26198	2	343	9	N	312	353	1			292
07	30690	X	27046	-0-	-3644	-0-	26708	2	338	9	N	307	352	1			247

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46836	X	46836	-0-	-0-	-0-	45996	2	840	9	N	764	717	1			218
03	52576	X	49110	-0-	-3466	-0-	48230	2	880	9	N	800	718	1			300
04	50880	X	49433	-0-	-1447	-0-	48579	2	854	9	N	776	876	1			200
05	52576	X	52348	-0-	-228	-0-	51449	2	899	9	N	817	885	1			132
06	50190	X	49422	-0-	-768	-0-	48583	2	839	9	N	763	703	1			192
*07	53623	X	53623	-0-	-0-	-0-	52757	2	866	9	N	787	884	1			95

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211218 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9462 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	891	-0-	-1237	-0-	883	2	8	9	N	7	1	8			68
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	N	14	2	8			80
04	930	X	892	-0-	-38	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			80
05	992	X	928	-0-	-64	-0-	921	2	7	9	N	6	3	8			83
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5	1	8			87
07	992	X	250	-0-	-742	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			87

HAIRGROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9775 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	2	6	9	Y	5	1	8			77
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	826	2	19	9	Y	17	2	8			92
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	692	2	9	9	Y	8	3	8			97
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	661	2	2	9	Y	2	2	8			97
*06	810	N	630	-0-	-180	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	8			97
07	713	N	475	-0-	-238	-0-	471	2	4	9	Y	4	4	8			97

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	713	X	162	-0-	-551	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6464	2	12	9	N	11	11	8			235
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5690	2	14	9	N	13	13	8			235
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4491	2	166	9	N	151	203	1	130	8	53
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4169	2	4	9	N	4					57
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	2	4	9	N	4	4	8			57
*07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2615	2	17	9	N	15	4	8			68

SAMPLE WELL #: RRCID -> 268287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CCB (TRAVIS PEAK) 14212 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213955 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8891 - 9010

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 7207

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	R	902	-0-	-0-	-0-	305	3	597	9	Y	543	555	1			188
03	1798	#	801	-0-	-997	-0-	151	3	650	9	Y	591	584	1			195
04	1410	#	803	-0-	-607	-0-	87	3	716	9	Y	651	566	1			280
05	1085	#	598	-0-	-487	-0-	104	3	494	9	Y	449	588	1			141
*06	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	978	3	658	9	Y	598	507	1			232
07	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					232

CARBONDALE, E. (SMACKOVER) 15590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082333 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9730 - 9784

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	1950	3	795	9	Y	723	738	1			251
03	3286		2877	-0-	-409	-0-	2112	3	765	9	Y	695	718	1			228
04	3180		2817	-0-	-363	-0-	2029	3	788	9	Y	716	637	1			307
05	3131	#	2798	-0-	-333	-0-	2085	3	713	9	Y	648	752	1			203
06	2940	#	2863	-0-	-77	-0-	2115	3	748	9	Y	680	619	1			264
07	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					264

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189255 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	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
02	952	N	528	-0-	-424	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	48	-0-	-462	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	24	-0-	-1030	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	931	-0-	-991	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	10	-0-	-1310	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	16	-0-	-1255	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					41
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					41
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					110
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					110
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					110
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					110
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
*07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	3	Y	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3240	2	46	9	N	42	184	1			73
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3974	2	41	9	N	37					110
04	4110	X	3670	-0-	-440	-0-	3607	2	63	9	N	57					167
05	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	3831	2	42	9	N	38					205
06	4110	X	3549	-0-	-561	-0-	3501	2	48	9	N	44	189	1			60
07	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3383	2	54	9	N	49					109

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		3339	-0-	3339	3339	3295	2	44	9	N	40					128
03	INC G-10		2900	-0-	2900	6239	2849	2	51	9	N	46					174
04	8424	X	2185	-0-	-6239	-0-	2155	2	30	9	N	27					201
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2606	2	28	9	N	25	186	1			40
06	3750	X	2333	-0-	-1417	-0-	2309	2	24	9	N	22					62
07	3689	X	3053	-0-	-636	-0-	3053	2			N	-0-					62

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1297	2	64	9	N	58					130
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	2	30	9	N	27					157
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	N	30					187
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50	9	N	45					232
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	N	31	190	1			73
07	2480	N	1569	-0-	-911	-0-	1562	2	7	9	N	6					79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 066632 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8493 - 9171

02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*07	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

02	4424 X	2208	-0-	-2216	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
04	4740 X	3257	-0-	-1483	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
06	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
*07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

02	532 X	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	589 X	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589 X	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	620 X	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

02	3248	X	1491	-0-	-1757	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1602	-0-	-1994	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1564	-0-	-1886	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1457	-0-	-1213	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1461	-0-	-182	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

02	784	N	597	-0-	-187	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	840	N	493	-0-	-347	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1805	-0-	-505	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1571	-0-	-739	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2143	-0-	-197	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

02	672	N	559	-0-	-113	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

02	2128	N	1984	-0-	-144	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

02	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	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 #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2181	-0-	-339	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1547	-0-	-283	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1754	-0-	-706	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	1984	-0-	-2496	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	1739	-0-	-3221	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1812	-0-	-2268	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	91	-0-	-3009	-0-	91	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1292	-0-	-24	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	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 #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

02	1288	N	1267	-0-	-21	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	412	-0-	-1118	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	429	-0-	-842	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

02	5964	X	5594	-0-	-370	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5052	-0-	-1098	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	4294	-0-	-2061	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5140	-0-	-1010	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5143	-0-	-1057	-0-	5143	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 #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3498	-0-	-792	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1659	-0-	-301	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2445	3	54	9	N	49	47	1	7	8	7
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2622	3	54	9	N	49	47	1			9
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2422	3	253	9	N	230	39	1	191	8	9
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2442	3	184	9	N	167	47	1	127	8	2
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2433	3	79	9	N	72	44	1	27	8	3
*07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2525	3	136	9	N	124	31	1	92	8	4

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	936	-0-	-156	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	758	-0-	-730	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	832	-0-	-656	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	996	-0-	-234	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1184	-0-	-366	-0-	1184	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 #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	439	-0-	-233	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 3 RRCID -> 085693 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8447 - 9559

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 2 RRCID -> 086571 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8689 - 9327

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

02	2660	X	958	-0-	-1702	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1003	-0-	-1725	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1051	-0-	-1169	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1029	-0-	-862	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	818	-0-	-352	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

02	1540	N	1493	-0-	-47	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

02	3052	X	2855	-0-	-197	-0-	2846	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	3017	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	2842	3	20	9	Y	18	16	1			3
05	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	2778	3	22	9	Y	20	21	1			2
06	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2815	3	20	9	Y	18	17	1			3
07	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	2793	3	14	9	Y	13	14	1			2

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1960	3	20	9	Y	18	39	1			15
03	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2094	3	56	9	Y	51	44	1			22
04	2070	N	1802	-0-	-268	-0-	1726	3	76	9	Y	69	75	1			16
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2083	3	47	9	Y	43	51	1			8
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	1990	3	45	9	Y	41	42	1			7
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2038	3	40	9	Y	36	38	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1943	-0-	-427	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1013	-0-	-1467	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	672	-0-	-1668	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	653	-0-	-1362	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

02	2520	X	1812	-0-	-708	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	907	-0-	-473	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	740	-0-	-686	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

02	2996	X	993	-0-	-2003	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	878	-0-	-2532	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	911	-0-	-2389	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	919	-0-	-2491	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	842	-0-	-778	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	821	-0-	-264	-0-	821	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 #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1932	-0-	-1064	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1981	-0-	-1336	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098274 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9022 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2411	-0-	-221	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3902	-0-	-130	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3669	-0-	-640	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3406	-0-	-764	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3113	-0-	-1196	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1166	-0-	-346	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2711	-0-	-117	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	466	-0-	-2572	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1761	-0-	-87	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1638	-0-	-342	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1760	-0-	-130	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1674	-0-	-279	-0-	1674	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
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5189	-0-	2089	2089	5189	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4158	-0-	1158	3247	4158	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3969	-0-	869	4116	3969	3			N	-0-					-0-
06	7674	X	3558	-0-	-4116	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
*07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	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
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	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
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2731	-0-	-809	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2539	-0-	-1119	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2102	-0-	-1438	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2047	-0-	-1611	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3065	3	42	9	Y	38	54	1			7
03	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3181	3	36	9	Y	33	31	1			9
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3652	3	42	9	Y	38	33	1			14
05	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	2813	3	70	9	Y	64	66	1			12
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3494	3	68	9	Y	62	52	1			22
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3436	3	73	9	Y	66	66	1			22

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100694 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8642 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

02	1932	N	1645	-0-	-287	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3568	-0-	468	468	3568	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3296	-0-	296	764	3296	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3385	-0-	285	1049	3385	3			N	-0-					-0-
06	4117	X	3068	-0-	-1049	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
*07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3576	-0-	476	476	3576	3			N	-0-					-0-
04	3716	X	3240	-0-	-476	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1134	-0-	-1476	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3472	-0-	372	372	3472	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	825	3	15	9	Y	14	13	1			1
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	3	15	9	Y	14	14	1			1
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	787	3	15	9	Y	14	13	1			2

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1086	3	54	9	Y	49	50	1			3
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1684	3	83	9	Y	75	74	1			4
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1435	3	96	9	Y	87	87	1			4
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1326	3	86	9	Y	78	75	1			7
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1131	3	68	9	Y	62	62	1			7
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1346	3	45	9	Y	41	43	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2246	-0-	-1170	-0-	2234	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	3782	X	2118	-0-	-1664	-0-	2099	3	19	9	Y	17	17	1			1
04	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1453	3	22	9	Y	20	20	1			1
05	3007	X	1841	-0-	-1166	-0-	1818	3	23	9	Y	21	20	1			2
06	2700	X	979	-0-	-1721	-0-	960	3	19	9	Y	17	17	1			2
07	2480	X	1657	-0-	-823	-0-	1640	3	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	378	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	286	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	527	N	111	-0-	-416	-0-	109	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	655	-0-	-515	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	628	-0-	-674	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117003 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	117	-0-	-835	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	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
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	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 #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5581	-0-	-92	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
*07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	198	-0-	-502	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	651	X	280	-0-	-371	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	X	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	X	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2905	-0-	-315	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 122693 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8394 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 126027 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 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
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	1796	-0-	-1480	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1541	-0-	-2086	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	1494	-0-	-1896	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3089	-0-	-301	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2478	-0-	-266	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2079	-0-	-771	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 129554 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8365 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3156	-0-	-232	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3352	-0-	-399	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2800	-0-	-830	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	1558	-0-	-2193	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
*07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1856	-0-	-20	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
*07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	990	N	462	-0-	-528	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2240	-0-	-1036	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2969	-0-	-961	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2922	-0-	-1139	-0-	2922	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
02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2683	-0-	-541	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2481	-0-	-579	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2396	-0-	-642	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 130724 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8370 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2013																
	CGU 9				WELL #: 4	RRCID -> 130975	COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8498 - 9278						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 15				WELL #: 6	RRCID -> 131170	COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8366 - 9598						
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1952	-0-	-58	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
*07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
	CGU 21				WELL #: 4 C	RRCID -> 131171	COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8552 - 9654						
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
	CGU 14				WELL #: 4-T	RRCID -> 131413	COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8419 - 9544						
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	624	-0-	-1176	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	636	-0-	-1162	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
	CGU 24				WELL #: 5	RRCID -> 131440	COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807		PERF. 8378 - 9618						
02	1008	N	350	-0-	-658	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	620	N	250	-0-	-370	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
	CGU 31				WELL #: 4	RRCID -> 131555	COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8682 - 9812						
02	1428	N	904	-0-	-524	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	1223	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 #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3		N	-0-			-0-
04	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	3		N	-0-			-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3		N	-0-			-0-
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3		N	-0-			-0-
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3		N	-0-			-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3		N	-0-			-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3		N	-0-			-0-
*07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1284	-0-	-1096	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
03	2573	X	1513	-0-	-1060	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
04	2490	X	1539	-0-	-951	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
05	2139	X	1537	-0-	-602	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3049	-0-	249	1073	3049	3		N	-0-			-0-
03	3940	X	2867	-0-	-1073	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3		N	-0-			-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
*07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1891	-0-	-741	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
03	2480	X	2073	-0-	-407	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3267	-0-	267	772	3267	3		N	-0-			-0-
*07	3100	N	2934	-0-	-166	606	2934	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	823	-0-	-605	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03	1581	N	721	-0-	-860	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	737	-0-	-583	-0-	737	3		N	-0-			-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1327	-0-	-493	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2011	-0-	-903	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1116	-0-	-834	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1118	-0-	-773	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					-0-
06	2958	N	2811	-0-	-147	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3340	-0-	-944	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	817	-0-	-331	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	798	-0-	-473	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	580	-0-	-530	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	899	N	515	-0-	-384	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	780	N	431	-0-	-349	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1687	-0-	-743	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	35	-0-	-2600	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	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 #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2596	-0-	-204	74	2596	3			N	-0-					-0-
03	3127	X	3053	-0-	-74	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2529	-0-	-1005	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2324	-0-	-976	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2347	-0-	-653	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2518	-0-	-582	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	637	-0-	-371	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1006	-0-	-284	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4635	-0-	1635	1635	4635	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3999	-0-	899	2534	3999	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3224	-0-	224	2758	3224	3			N	-0-					-0-
*07	5871	X	3113	-0-	-2758	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2508	-0-	-582	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2395	-0-	-829	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
*07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1203	-0-	-1401	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	751	-0-	-1769	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	1437	-0-	-1167	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3			N	-0-					-0-
05	2556	N	2253	-0-	-303	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

02	2800	N	2815	-0-	15	15	2815	3			N	-0-					-0-
03	2947	N	2932	-0-	-15	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1685	-0-	-1291	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1112	-0-	-1768	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	975	-0-	-2001	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
*07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1762	-0-	-69	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

02	2800	N	3124	-0-	324	1123	3124	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3710	-0-	610	1733	3710	3			N	-0-					-0-
04	6385	X	4652	-0-	-1733	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 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
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	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
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			N	-0-					-0-
06	2441	N	1509	-0-	-932	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8076	X	3586	-0-	-4490	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	552	-0-	-932	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	642	-0-	-660	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1028	-0-	-204	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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 #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	837	N	324	-0-	-513	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

02	2240	N	2064	-0-	-176	-0-	2061	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	1905	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	2400	N	1971	-0-	-429	-0-	1967	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	1850	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1841	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

02	1568	N	1418	-0-	-150	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	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 #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	736	-0-	-1392	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2043	-0-	-237	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1119	-0-	-741	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	683	-0-	-867	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	414	-0-	-726	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	613	-0-	-565	-0-	613	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
*07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1583	-0-	-405	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

02	1288	N	675	-0-	-613	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	412	-0-	-673	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2044	-0-	-116	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1910	-0-	-1345	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2385	-0-	-765	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
*07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3400	-0-	-492	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3075	-0-	-1035	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	771	-0-	-293	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	Y	20	18	1			4
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2714	3	24	9	Y	22	24	1			2
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2644	3	22	9	Y	20	19	1			3
*07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2723	3	17	9	Y	15	16	1			2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1141	-0-	-91	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1576	-0-	-412	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2269	-0-	-755	-0-	2263	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2446	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
*07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2040	-0-	-396	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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 #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1474	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1335	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1376	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1412	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

02	3276	X	3052	-0-	-224	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2878	-0-	-687	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2451	-0-	-909	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

02	2296	X	2134	-0-	-162	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

02	1820	X	1119	-0-	-701	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1150	-0-	-741	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1149	-0-	-51	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1155	-0-	-798	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

02	1036	N	698	-0-	-338	-0-	692	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	762	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	693	3	14	9	Y	13	12	1			2
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	653	3	20	9	Y	18	18	1			2
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	592	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	744	N	571	-0-	-173	-0-	559	3	12	9	Y	11	12	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

02	952	N	802	-0-	-150	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3804	-0-	-284	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

02	4256	X	627	-0-	-3629	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	13	-0-	-4203	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	17	-0-	-2587	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	42	-0-	-1728	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	682	X	22	-0-	-660	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 144387 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8950 - 9296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

02	756	N	626	-0-	-130	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	717	-0-	-492	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	870	N	475	-0-	-395	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	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
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4440	-0-	1340	1340	4440	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1599	-0-	-277	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	111	-0-	-974	-0-	111	3			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
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	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
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1551	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
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1757	-0-	-940	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2536	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
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1932	-0-	-308	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2039	-0-	-379	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1442	-0-	-602	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1522	-0-	-741	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1660	-0-	-530	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	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
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

02	784	N	716	-0-	-68	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

02	896	N	708	-0-	-188	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

02	4788	X	4404	-0-	-384	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	4865	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1838	-0-	-322	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	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
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1645	3	47	9	Y	43	47	1			9
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1950	3	54	9	Y	49	49	1			9
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2054	3	29	9	Y	26	30	1			5
05	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	1493	3	30	9	Y	27	29	1			3
06	1950	N	1207	-0-	-743	-0-	1181	3	26	9	Y	24	23	1			4
07	2015	N	388	-0-	-1627	-0-	368	3	20	9	Y	18	20	1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1157	-0-	-553	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147787 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8400 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	99	-0-	-433	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

02	2688	X	1896	-0-	-792	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

02	4200	X	2175	-0-	-2025	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3868	-0-	-596	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3531	-0-	-459	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

02	2660	X	1549	-0-	-1111	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1888	-0-	-685	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1212	-0-	-918	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

02	2268	N	2105	-0-	-163	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1892	-0-	-418	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1064	-0-	-889	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

02	1960	N	1687	-0-	-273	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1272	-0-	-558	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1116	-0-	-713	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149651 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 8410 - 9120

02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

02	2324	X	1087	-0-	-1237	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1116	-0-	-1023	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	961	N	377	-0-	-584	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1700	-0-	-176	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
*07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	939	-0-	-181	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	837	X	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	990	-0-	-390	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	694	-0-	-686	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

02	2072	N	1593	-0-	-479	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1472	-0-	-884	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1059	-0-	-708	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

02	672	N	179	-0-	-493	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1571	3	15	9	Y	14	15	1			3
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1688	3	17	9	Y	15	15	1			3
04	1680	N	1135	-0-	-545	-0-	1118	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1767	N	942	-0-	-825	-0-	924	3	18	9	Y	16	17	1			2
06	1650	N	983	-0-	-667	-0-	968	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	999	3	12	9	Y	11	12	1			1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1507	-0-	-443	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1114	-0-	-1118	-0-	1114	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 #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	410	3	77	9	Y	70	75	1			15
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	468	3	85	9	Y	77	78	1			14
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	460	3	25	9	Y	23	33	1			4
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	463	3	15	9	Y	14	17	1			1
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	406	3	14	9	Y	13	12	1			2
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	460	3	10	9	Y	9	10	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3108	-0-	-56	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	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 #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3709	-0-	709	800	3709	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3630	-0-	530	1330	3630	3			N	-0-					-0-
06	4531	X	3201	-0-	-1330	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4009	-0-	-951	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3696	-0-	-1104	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2814	-0-	-2146	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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 #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1761	-0-	-1263	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1646	-0-	-754	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2730	-0-	-360	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1220	-0-	-888	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1394	-0-	-1148	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1345	-0-	-918	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	72	-0-	-1636	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	113	-0-	-1871	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1733	-0-	-577	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2811	3	63	9	Y	57	62	1			12
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2408	3	69	9	Y	63	64	1			11
04	3360	X	2716	-0-	-644	-0-	2663	3	53	9	Y	48	51	1			8
05	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2834	3	57	9	Y	52	55	1			5
06	3360	X	2053	-0-	-1307	-0-	2002	3	51	9	Y	46	44	1			7
07	3193	X	2611	-0-	-582	-0-	2572	3	39	9	Y	35	38	1			4

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	832	3	46	9	N	42	46	1			7
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1411	3	52	9	N	47	46	1			8
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1850	3	43	9	N	39	38	1			9
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2346	3	46	9	N	42	49	1			2
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	744	3	55	9	N	50	49	1			3
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	201	3	39	9	N	35	34	1			4

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

02	1092	X	286	-0-	-806	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	403	X	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	X	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

02	1680	X	391	-0-	-1289	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	423	-0-	-1437	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	570	X	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	527	X	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	434	X	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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 #: 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
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2109	-0-	-371	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1632	-0-	-768	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1383	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
02	3024	X	1361	-0-	-1663	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1335	-0-	-1982	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	923	-0-	-2287	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	819	-0-	-2498	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	772	-0-	-1748	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	741	-0-	-778	-0-	741	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
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1828	-0-	-332	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1135	-0-	-797	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	682	-0-	-214	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1490	-0-	-1842	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2834	-0-	-855	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3050	-0-	-1228	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2222	-0-	-748	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3494	3	22	9	Y	20	17	1			3
06	3090	X	2538	-0-	-552	-0-	2506	3	32	9	Y	29	26	1			6
07	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	2461	3	14	9	Y	13	14	1			5

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2184	-0-	-456	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2005	-0-	-723	-0-	2005	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
02	1820	N	1562	-0-	-258	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	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 #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1062	-0-	-170	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 10 T RRCID -> 159741 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8306 - 9556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	990	N	551	-0-	-439	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	620	-0-	-713	-0-	620	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

02	2800	X	2291	-0-	-509	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1653	-0-	-1261	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2258	-0-	-562	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
*07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1484	3	10	9	Y	9	10	1			2
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1636	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1553	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1563	3	23	9	Y	21	22	1			2
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1518	3	21	9	Y	19	18	1			3
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1561	3	15	9	Y	14	15	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

02	1904	X	1419	-0-	-485	-0-	1372	3	47	9	Y	43	43	1			3
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2081	3	73	9	Y	66	65	1			4
04	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	1703	3	84	9	Y	76	76	1			4
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1839	3	76	9	Y	69	66	1			7
06	2070	X	1821	-0-	-249	-0-	1762	3	59	9	Y	54	55	1			6
07	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1918	3	36	9	Y	33	35	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

02	3892	X	2109	-0-	-1783	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3441	-0-	-682	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2412	-0-	-1463	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

02	1428	N	1110	-0-	-318	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	437	-0-	-1144	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	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 #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	817	-0-	-323	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	769	-0-	-347	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
*07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	495	-0-	-1095	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	3			N	-0-					-0-
06	2056	N	1621	-0-	-435	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

02	1400	N	157	-0-	-1243	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

02	1988	N	1188	-0-	-800	-0-	1171	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	2418	N	1781	-0-	-637	-0-	1762	3	19	9	Y	17	17	1			3
04	1920	N	815	-0-	-1105	-0-	796	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2154	3	21	9	Y	19	20	1			2
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2236	3	19	9	Y	17	16	1			3
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	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 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	917	-0-	-1423	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	906	-0-	-474	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	777	-0-	-742	-0-	777	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
02	2240	N	1870	-0-	-370	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1799	-0-	-301	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	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
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4010	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	7031	-0-	-6	-0-	7031	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	3	22	9	Y	20	20	1			1
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	469	3	35	9	Y	32	31	1			2
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	540	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1189	-0-	-826	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	984	-0-	-396	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

02	2968	X	2612	-0-	-356	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2184	-0-	-823	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	563	-0-	-336	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

02	1960	N	1127	-0-	-833	-0-	1121	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1197	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1201	3	11	9	Y	10	9	1			1
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1132	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1187	3	8	9	Y	7	7	1			1

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 T RRCID -> 168525 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8522 - 9450

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	732	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	780	N	351	-0-	-429	-0-	341	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9	8	1			1
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	7	7	1			1
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	251	3	6	9	Y	5	5	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2111	3	20	9	Y	18	18	1			1
03	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	1258	3	32	9	Y	29	28	1			2
04	1800	N	1205	-0-	-595	-0-	1169	3	36	9	Y	33	33	1			2
05	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1743	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	3	9	9	Y	8	8	1			1
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2022	3	8	9	Y	7	7	1			1

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

02	3640	X	2328	-0-	-1312	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2488	-0-	-1142	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1918	-0-	-1112	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	1629	3	23	9	Y	21	22	1			1
03	2139	N	1726	-0-	-413	-0-	1689	3	37	9	Y	34	33	1			2
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1676	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	950	-0-	-476	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	690	-0-	-1294	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	976	-0-	-592	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	989	-0-	-691	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1448	-0-	-232	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

02	2576	X	2359	-0-	-217	-0-	2349	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	1717	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	2760	X	1472	-0-	-1288	-0-	1348	3	124	9	Y	113	95	1			20
05	2852	X	1576	-0-	-1276	-0-	1416	3	160	9	Y	145	150	1			15
06	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	1831	3	140	9	Y	127	122	1			20
07	2604	X	1404	-0-	-1200	-0-	1297	3	107	9	Y	97	105	1			12

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

02	1540	N	1443	-0-	-97	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1492	-0-	-430	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

02	3024	X	944	-0-	-2080	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1012	-0-	-1344	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1228	-0-	-353	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
*07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2064	-0-	-1716	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
*07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

02	924	N	664	-0-	-260	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14	16	1	1	8	4
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	946	3	31	9	Y	28	25	1			7
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2436	3	29	9	Y	26	30	1			3
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	3	35	9	Y	32	29	1			6
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1910	3	17	9	Y	15	20	1			1
07	2542	N	1863	-0-	-679	-0-	1837	3	26	9	Y	24	19	1			6

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
03	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	10302	-0-	-48	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9900	-0-	-795	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	3839	-0-	-6511	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
*07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2022	-0-	-358	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2190	-0-	-890	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2183	-0-	-127	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1867	-0-	-551	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1613	-0-	-1456	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	945	-0-	-512	-0-	945	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1586	-0-	-346	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	990	-0-	-326	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1651	-0-	-1205	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1542	-0-	-1682	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2205	-0-	-915	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1873	-0-	-1351	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3284	-0-	-856	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3384	-0-	-894	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	6149	-0-	3149	3149	6149	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	3690	-0-	590	3739	3690	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	2791	-0-	-209	3530	2791	3		N	-0-			-0-
*07	6278	X	2748	-0-	-3530	-0-	2748	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

02	6581	X	3188	-0-	-3393	-0-	3188	3		N	-0-			-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-			-0-
05	2418	X	1644	-0-	-774	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
06	2340	X	2081	-0-	-259	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
07	2418	X	1993	-0-	-425	-0-	1993	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

02	3711	X	3148	-0-	-563	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
03	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
04	3330	X	2769	-0-	-561	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
05	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	3		N	-0-			-0-
06	3330	X	2482	-0-	-848	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
07	3441	X	2190	-0-	-1251	-0-	2190	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

02	4956	X	4405	-0-	-551	-0-	4405	3		N	-0-			-0-
03	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	4551	3		N	-0-			-0-
04	5310	X	3015	-0-	-2295	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3		N	-0-			-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3		N	-0-			-0-
*07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

02	2716	X	2163	-0-	-553	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
03	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
04	2580	N	2381	-0-	-199	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
06	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
07	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	2197	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	4637	-0-	1537	1537	4637	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2956	-0-	-44	1493	2956	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	2430	-0-	-670	823	2430	3		N	-0-			-0-
06	3036	X	2213	-0-	-823	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
07	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2264	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 #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1897	-0-	-343	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	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
02	2296	X	1979	-0-	-317	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2945	-0-	-325	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	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
02	3836	X	2673	-0-	-1163	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2835	-0-	-1412	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2052	-0-	-893	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	315	-0-	-1173	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

02	812	N	638	-0-	-174	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

02	2128	N	1685	-0-	-443	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1226	-0-	-1114	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

02	3276	X	2896	-0-	-380	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2754	-0-	-873	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	1795	-0-	-1715	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1945	-0-	-1248	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2128	-0-	-1065	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

02	3556	X	1328	-0-	-2228	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	1176	-0-	-2761	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	466	-0-	-3194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1694	-0-	-1685	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1285	-0-	-1265	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

02	3276	X	2736	-0-	-540	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

02	3248	X	2709	-0-	-539	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2653	-0-	-943	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2182	-0-	-1298	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1288	-0-	-2308	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	989	-0-	-2371	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	918	-0-	-2089	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	1295	3	36	9	Y	33	32	1			9
03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1480	3	34	9	Y	31	33	1			7
04	3000	N	5215	-0-	2215	2215	5156	3	59	9	Y	54	49	1			12
05	3100	N	4115	-0-	1015	3230	4063	3	52	9	Y	47	53	1			6
06	3000	N	3494	-0-	494	3724	3417	3	77	9	Y	70	62	1			14
*07	7637	X	3913	-0-	-3724	-0-	3881	3	32	9	Y	29	31	1			12

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

02	2632	X	1085	-0-	-1547	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1250	-0-	-1664	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1115	-0-	-1705	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	835	-0-	-1335	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	719	-0-	-691	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

02	4592	X	4506	-0-	-86	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4409	-0-	-511	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4565	-0-	-426	-0-	4565	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

02	4592	X	4492	-0-	-100	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4631	-0-	-379	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3637	-0-	-1540	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	2227	-0-	-2573	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2288	-0-	-2672	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1971	-0-	-661	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
*07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3094	-0-	-854	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2936	-0-	-904	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3171	-0-	-133	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4036	-0-	-1032	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4457	-0-	-596	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
*07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-
06	2998	N	2952	-0-	-46	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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 #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	210	-0-	-238	-0-	201	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	496	X	165	-0-	-331	-0-	157	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	480	X	185	-0-	-295	-0-	183	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	496	X	117	-0-	-379	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	87	-0-	-393	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	248	X	62	-0-	-186	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2534	-0-	-346	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2824	-0-	-152	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1200	-0-	-228	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	808	-0-	-452	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	977	-0-	-511	-0-	977	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 #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	638	-0-	-1602	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	795	-0-	-1716	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	946	-0-	-1124	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

02	1764	N	1279	-0-	-485	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1154	-0-	-1047	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	931	-0-	-479	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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 #: 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
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	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
02	1652	X	1041	-0-	-611	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	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
02	3052	X	1709	-0-	-1343	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2228	-0-	-934	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2543	-0-	-457	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2109	-0-	-557	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2136	-0-	-234	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2030	-0-	-322	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1296	-0-	-76	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3571	-0-	-69	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3035	-0-	-1398	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3075	-0-	-1215	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2971	-0-	-1462	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	3483	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 #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
*07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2269	-0-	-821	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
*07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

02	4116	X	3346	-0-	-770	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	1419	-0-	-3138	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	1351	-0-	-2819	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	387	-0-	-3922	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	743	-0-	-3427	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1610	-0-	-2110	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

02	1400	N	724	-0-	-676	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	717	-0-	-363	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

02	4060	X	3556	-0-	-504	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3722	-0-	-773	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3809	-0-	-541	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

02	3976	X	3631	-0-	-345	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3795	-0-	-1196	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4464	-0-	-366	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4209	-0-	-410	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8779 - 9310

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

02	3164	X	3025	-0-	-139	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	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
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

02	3640	X	2847	-0-	-793	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6267	-0-	-123	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6276	-0-	-420	-0-	6276	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

02	2632	X	2094	-0-	-538	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2482	-0-	-711	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2409	-0-	-681	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1567	-0-	-1626	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

02	4760	X	3525	-0-	-1235	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
*07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 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
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
*07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	717	-0-	-431	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3305	-0-	-447	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	3910	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4167	-0-	-89	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4557	-0-	-3	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3984	-0-	-524	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4183	-0-	-617	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
*07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5879	-0-	-169	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6571	-0-	-125	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6461	-0-	-19	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
*07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5307	-0-	-69	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5316	-0-	-474	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	4840	-0-	-1143	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4935	-0-	-855	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5170	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 #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2423	N	1588	-0-	-835	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1101	-0-	-449	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1020	-0-	-480	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	914	-0-	-586	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	941	-0-	-609	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4865	-0-	-371	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5014	-0-	-783	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4436	-0-	-1174	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4468	-0-	-1298	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4145	-0-	-1249	-0-	4145	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4749	-0-	-304	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4646	-0-	-244	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4647	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	2487	-0-	-1797	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	1919	-0-	-2824	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
*07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
*07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	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 #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5862	-0-	-59	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5571	-0-	-159	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5193	-0-	-914	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5270	-0-	-640	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5871	-0-	-236	-0-	5871	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

02	3024	X	1835	-0-	-1189	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	1575	-0-	-1463	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1928	-0-	-1252	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1526	-0-	-1760	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1654	-0-	-1526	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1032	-0-	-1014	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

02	3556	X	3465	-0-	-91	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3773	-0-	-37	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

02	3108	X	3022	-0-	-86	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

02	2352	N	2201	-0-	-151	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1199	-0-	-481	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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 #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2581	-0-	-723	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2708	-0-	-950	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
*07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5981	-0-	-808	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6048	-0-	-672	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6219	-0-	-501	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6658	-0-	-286	-0-	6658	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5689	-0-	-219	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5761	-0-	-780	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5376	-0-	-954	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	4726	-0-	-1364	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	4427	-0-	-1866	-0-	4427	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1844	-0-	-60	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3769	-0-	-655	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4058	-0-	-840	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
*07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2187	-0-	-2125	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2832	-0-	-1291	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4899	-0-	-197	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5277	-0-	-303	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	3951	-0-	-1449	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5200	-0-	-50	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
*07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	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 #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4592	-0-	-392	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3559	-0-	-641	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3448	-0-	-842	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3659	-0-	-631	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4719	-0-	-81	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4806	-0-	-247	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4461	-0-	-429	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4490	-0-	-563	-0-	4490	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1543	-0-	-669	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1855	-0-	-594	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
*07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2541	-0-	-175	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2620	-0-	-110	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	2692	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 #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5032	-0-	-400	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5996	-0-	-111	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5903	-0-	-204	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5439	-0-	-351	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6046	-0-	-774	-0-	6046	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1290	-0-	-1510	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1345	-0-	-1569	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1199	-0-	-1231	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1535	-0-	-976	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1197	-0-	-933	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	986	-0-	-440	-0-	986	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
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	182	-0-	-1218	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	81	-0-	-1283	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3385	-0-	-115	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3035	-0-	-809	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2793	-0-	-897	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	981	-0-	-3135	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2893	-0-	-1517	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	2941	-0-	-1616	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3362	-0-	-166	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2837	-0-	-1069	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1985	-0-	-1921	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2378	-0-	-1342	-0-	2378	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 #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1759	-0-	-1433	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1297	-0-	-2175	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1871	-0-	-1219	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1604	-0-	-376	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1548	-0-	-405	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5490	-0-	-710	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5616	-0-	-987	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5036	-0-	-1354	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4963	-0-	-1640	-0-	4963	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
02	1148	N	808	-0-	-340	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	777	-0-	-494	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	743	-0-	-397	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1248	-0-	-432	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3412	-0-	-312	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2963	-0-	-1027	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2022	-0-	-1698	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	1985	-0-	-1797	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2027	-0-	-1081	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2394	-0-	-816	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3494	-0-	-342	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3818	-0-	-429	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	3703	3	14	9	Y	13	10	1			3
05	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	3398	3	43	9	Y	39	35	1			7
06	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	3099	3	43	9	Y	39	39	1			7
07	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	3402	3	35	9	Y	32	35	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5723	-0-	-941	-0-	5723	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	7378	X	6893	-0-	-485	-0-	6892	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7140	X	6246	-0-	-894	-0-	6242	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	7037	X	6729	-0-	-308	-0-	6721	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	6660	X	6578	-0-	-82	-0-	6569	3	9	9	Y	8	8	1			1
*07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7075	3	8	9	Y	7	7	1			1

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	682	N	232	-0-	-450	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2654	-0-	-646	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 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
*09	6030	X	4754	-0-	-1276	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
*10	6231	X	6138	-0-	-93	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
*11	5940	X	4222	-0-	-1718	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
*12	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4948	-0-	-415	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4698	-0-	-146	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
*03	5363	X	4740	-0-	-623	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
*04	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
*05	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
*06	5040	X	5018	-0-	-22	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
*07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	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 #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3547	-0-	-569	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4273	-0-	-107	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4208	-0-	-349	-0-	4208	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

02	5516	X	5470	-0-	-46	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5870	-0-	-237	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	5678	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

02	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
03	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2129	-0-	-1771	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4828	-0-	-482	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4344	-0-	-1143	-0-	4344	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

02	2688	X	2346	-0-	-342	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2181	-0-	-699	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2497	-0-	-173	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

02	4284	X	2649	-0-	-1635	-0-	2624	3	25	9	Y	23	24	1			5
03	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	2313	3	26	9	Y	24	25	1			4
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2957	3	36	9	Y	33	31	1			6
05	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	2322	3	41	9	Y	37	39	1			4
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2928	3	35	9	Y	32	31	1			5
07	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	2599	3	28	9	Y	25	27	1			3

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

02	4424	X	4295	-0-	-129	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3962	-0-	-936	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4166	-0-	-424	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3919	-0-	-824	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

02	3556	X	2522	-0-	-1034	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3517	-0-	-1043	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
*07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	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 #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3962	-0-	-994	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3458	-0-	-1657	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3234	-0-	-1236	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
*07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	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
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3460	-0-	-236	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206464 COMPL. DATE 51/02/2004 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8684 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	6214	-0-	-2	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6744	-0-	-138	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6550	-0-	-110	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6159	-0-	-501	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
*07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	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
02	5348	X	4403	-0-	-945	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5242	-0-	-679	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2713	-0-	-2357	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3063	-0-	-2641	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2725	-0-	-299	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
*07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7248	-0-	-6	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
*07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

02	5096	X	4575	-0-	-521	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4631	-0-	-949	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4642	-0-	-758	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
*07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

02	5068	X	3591	-0-	-1477	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	3482	-0-	-1757	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4329	-0-	-771	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4502	-0-	-768	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4240	-0-	-860	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4404	-0-	-60	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

02	4340	X	4315	-0-	-25	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4354	-0-	-420	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

02	7028	X	6202	-0-	-826	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6100	-0-	-1130	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7526	-0-	-124	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	7693	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3270	3	96	9	Y	87	101	1			28
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3549	3	166	9	Y	151	143	1			36
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3272	3	168	9	Y	153	170	1			19
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3316	3	201	9	Y	183	169	1			33
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3198	3	92	9	Y	84	112	1			5
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3283	3	156	9	Y	142	111	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
*07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
*07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	N	2526	-0-	-202	-0-	2524	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2808	3	13	9	Y	12	10	1			3
05	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	2405	3	40	9	Y	36	32	1			7
06	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	2335	3	37	9	Y	34	35	1			6
07	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2656	3	32	9	Y	29	31	1			4

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1755	-0-	-961	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1704	-0-	-756	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	640	-0-	-564	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	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
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4637	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5722	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5709	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5018	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	3872	3	20	9	Y	18	17	1			3
07	4743	X	4030	-0-	-713	-0-	4004	3	26	9	Y	24	24	1			3

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	930	N	493	-0-	-437	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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 #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3537	-0-	-603	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4342	-0-	-38	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
*07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4025	-0-	-567	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4095	-0-	-705	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	4603	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1370	-0-	-618	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5139	-0-	2339	2339	5139	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5076	-0-	1976	4315	5076	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4526	-0-	1526	5841	4526	3			N	-0-					-0-
05	10451	X	4610	-0-	-5841	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
*07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	2713	-0-	-1487	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4419	-0-	-138	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4201	-0-	-299	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	4241	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
02	1904	N	1734	-0-	-170	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1540	N	1303	-0-	-237	-0-	1301	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1315	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1238	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1439	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	3	9	9	Y	8	8	1			1
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	3	8	9	Y	7	7	1			1

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9257	-0-	-463	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9678	-0-	-366	-0-	9678	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

02	2044	N	1883	-0-	-161	-0-	1839	3	44	9	Y	40	89	1			33
03	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2110	3	129	9	Y	117	100	1			50
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2053	3	198	9	Y	180	187	1			43
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2622	3	146	9	Y	133	151	1			25
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2580	3	144	9	Y	131	133	1			23
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2670	3	121	9	Y	110	118	1			15

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

02	4536	X	3472	-0-	-1064	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3924	-0-	-881	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3749	-0-	-871	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3248	-0-	-742	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			Y	-0-					-0-
03	13144	X	12341	-0-	-803	-0-	12341	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	10356	-0-	-1884	-0-	10344	3	12	9	Y	11	10	1			1
05	13206	X	3818	-0-	-9388	-0-	3666	3	152	9	Y	138	126	1			13
06	12780	X	11815	-0-	-965	-0-	11694	3	121	9	Y	110	111	1			12
07	13206	X	12341	-0-	-865	-0-	12228	3	113	9	Y	103	103	1			12

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3611	-0-	-1129	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3566	-0-	-1332	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6683	-0-	-849	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7368	-0-	-971	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6915	-0-	-525	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7170	-0-	-239	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6888	-0-	-282	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7026	-0-	-383	-0-	7026	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 24 RRCID -> 230781 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8738 - 9710

02	4900	X	4825	-0-	-75	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	776	-0-	-4618	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

02	3976	X	3235	-0-	-741	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
*07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

02	4060	X	2500	-0-	-1560	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	3976	-0-	-2534	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5537	-0-	-1190	-0-	5537	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 #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	1452	-0-	-1992	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5903	-0-	-33	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5761	-0-	-689	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5592	-0-	-1073	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5203	-0-	-1127	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6014	-0-	-527	-0-	6014	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4110	-0-	-958	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
*07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	815	-0-	-205	-0-	812	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	1147	N	704	-0-	-443	-0-	695	3	9	9	Y	8	7	1			2
06	900	N	640	-0-	-260	-0-	632	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	779	3	8	9	Y	7	7	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
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
*07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
*07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6165	-0-	-611	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6555	-0-	-668	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6425	-0-	-565	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6549	-0-	-550	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6203	-0-	-517	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6329	-0-	-491	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

02	5835	X	3632	-0-	-2203	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3919	-0-	-793	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3470	-0-	-1090	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	4827	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4889	-0-	-541	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

02	8120	X	7480	-0-	-640	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8217	-0-	-773	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6900	-0-	-1440	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7244	-0-	-1374	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6868	-0-	-1142	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7379	-0-	-898	-0-	7379	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

02	7560	X	7022	-0-	-538	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7703	-0-	-512	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	6904	-0-	-1046	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7076	-0-	-1015	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6587	-0-	-943	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
*07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5690	-0-	-138	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5310	-0-	-330	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5425	-0-	-403	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5122	-0-	-518	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5199	-0-	-629	-0-	5199	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6924	-0-	-20	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7446	-0-	-242	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7418	-0-	-22	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7521	-0-	-167	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7642	-0-	-15	-0-	7642	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3465	-0-	-1323	-0-	3316	3	149	9	Y	135	187	1	1	8	25
03	4867	X	3786	-0-	-1081	-0-	3662	3	124	9	Y	113	107	1			31
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4608	3	145	9	Y	132	115	1	1	8	47
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4089	3	245	9	Y	223	226	1	3	8	41
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3776	3	81	9	Y	74	86	1	4	8	25
07	4898	X	3793	-0-	-1105	-0-	3734	3	59	9	Y	54	61	1			18

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	3553	-0-	-2299	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	3679	-0-	-2800	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	3372	-0-	-2058	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3173	-0-	-1567	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6524	-0-	-17	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6530	-0-	-11	-0-	6530	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	7501	-0-	-815	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8565	-0-	-642	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8096	-0-	-814	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	7795	-0-	-1115	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6235	-0-	-2321	-0-	6235	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	4680	-0-	-1256	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	3832	-0-	-1418	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4177	-0-	-1186	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4108	-0-	-902	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	3628	-0-	-1549	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	9234	-0-	-258	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	10128	-0-	-381	-0-	10128	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9894	-0-	-276	-0-	9894	3			N	-0-					-0-
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	9736	-0-	-164	-0-	9736	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	10007	-0-	-223	-0-	10007	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5437	-0-	-1223	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5596	-0-	-1286	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	541	-0-	-1111	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	837	N	275	-0-	-562	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	900	N	276	-0-	-624	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
05	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
*07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	10591	-0-	-553	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	11674	-0-	-1646	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12957	-0-	-807	-0-	12957	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	9116	-0-	-2734	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
*07	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3923	-0-	-67	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	2831	-0-	-1292	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
*07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1629	-0-	-219	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4933	-0-	-1087	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5026	-0-	-944	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5365	-0-	-804	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
*07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	117	-0-	-7891	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6989	-0-	-1877	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	6569	-0-	-2824	-0-	6569	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2082	-0-	-242	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5300	-0-	2200	2200	5300	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2753	-0-	-247	1953	2753	3			N	-0-					-0-
*07	4945	X	2992	-0-	-1953	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
*07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
*07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

02	3388	X	2653	-0-	-735	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2859	-0-	-892	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2772	-0-	-828	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

02	5600	X	4933	-0-	-667	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5366	-0-	-834	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5175	-0-	-825	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5969	-0-	-231	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
*07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	991	-0-	-404	-0-	991	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

02	4452	X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4466	-0-	-463	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4567	-0-	-362	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4705	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2790	-0-	-38	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2120	-0-	-790	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1908	-0-	-1192	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3162	-0-	-338	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3075	-0-	-765	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2606	-0-	-1362	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	544	-0-	-128	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1664	-0-	-268	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5492	-0-	-80	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5548	-0-	-1232	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4776	-0-	-2004	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5318	-0-	-758	-0-	5318	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5797	-0-	-671	-0-	5757	3	40	9	Y	36	39	1			8
03	7161	X	6366	-0-	-795	-0-	6322	3	44	9	Y	40	41	1			7
04	6540	X	6411	-0-	-129	-0-	6348	3	63	9	Y	57	54	1			10
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7020	3	66	9	Y	60	64	1			6
06	6450	X	4811	-0-	-1639	-0-	4753	3	58	9	Y	53	51	1			8
07	6634	X	5333	-0-	-1301	-0-	5288	3	45	9	Y	41	44	1			5

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4847	-0-	-305	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4556	-0-	-754	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
*07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3250	-0-	-278	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3168	-0-	-492	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2889	-0-	-741	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	2909	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
02	6188	X	5699	-0-	-489	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6183	-0-	-447	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6108	-0-	-216	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5639	-0-	-481	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5736	-0-	-650	-0-	5736	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
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	492	3	237	9	Y	215	206	1			60
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	550	3	215	9	Y	195	211	1			44
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	714	3	381	9	Y	346	314	1			76
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	514	3	140	9	Y	127	186	1			17
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	668	3	229	9	Y	208	183	1			42
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	632	3	97	9	Y	88	94	1			36

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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2179	-0-	-117	-0-	2091	3	88	9	Y	80					148
03	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	2294	3	103	9	Y	94	177	1			65
04	2490	N	2195	-0-	-295	-0-	2195	3			Y	-0-					65
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2304	3	246	9	Y	224	177	1			112
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					112
*07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	2803	3	237	9	Y	215	173	1			154

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
*07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

02	13272	X	12137	-0-	-1135	-0-	11918	3	219	9	N	199	222	1			33
03	14694	X	13408	-0-	-1286	-0-	13153	3	255	9	N	232	224	1			41
04	14220	X	12315	-0-	-1905	-0-	12108	3	207	9	N	188	186	1			43
05	14570	X	12332	-0-	-2238	-0-	12115	3	217	9	N	197	229	1			11
06	13740	X	11648	-0-	-2092	-0-	11403	3	245	9	N	223	220	1			14
07	13423	X	11527	-0-	-1896	-0-	11354	3	173	9	N	157	152	1			19

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

02	3500	X	2930	-0-	-570	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

02	4312	X	3872	-0-	-440	-0-	3850	3	22	9	Y	20	22	1			4
03	4774	X	3983	-0-	-791	-0-	3959	3	24	9	Y	22	22	1			4
04	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	4164	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	4226	3	25	9	Y	23	25	1			2
06	4290	X	4120	-0-	-170	-0-	4097	3	23	9	Y	21	20	1			3
07	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4053	3	18	9	Y	16	17	1			2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

02	6356	X	6231	-0-	-125	-0-	6183	3	48	9	Y	44	48	1			9
03	7037	X	6674	-0-	-363	-0-	6623	3	51	9	Y	46	47	1			8
04	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	6335	3	19	9	Y	17	22	1			3
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7464	3	20	9	Y	18	19	1			2
06	6810	X	6516	-0-	-294	-0-	6499	3	17	9	Y	15	15	1			2
07	6913	X	6322	-0-	-591	-0-	6308	3	14	9	Y	13	13	1			2

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

02	6524	X	5369	-0-	-1155	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5645	-0-	-1578	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5868	-0-	-72	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5359	-0-	-1275	-0-	5359	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2242	-0-	-110	-0-	2242	3	N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2447	-0-	-73	-0-	2447	3	N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3	N	-0-					-0-
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3920	-0-	-476	-0-	3901	3 19 9	Y	17	18	1			4
03	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4208	3 20 9	Y	18	19	1			3
04	4410	X	2972	-0-	-1438	-0-	2938	3 34 9	Y	31	29	1			5
05	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	4443	3 40 9	Y	36	37	1			4
06	4410	X	3709	-0-	-701	-0-	3675	3 34 9	Y	31	30	1			5
07	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4020	3 26 9	Y	24	26	1			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5265	-0-	-223	-0-	5209	3 56 9	Y	51	55	1			11
03	6076	X	5875	-0-	-201	-0-	5813	3 62 9	Y	56	57	1			10
04	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	5429	3 64 9	Y	58	58	1			10
05	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5505	3 69 9	Y	63	66	1			7
06	5730	X	5336	-0-	-394	-0-	5277	3 59 9	Y	54	52	1			9
07	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	5424	3 45 9	Y	41	45	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	8294	-0-	-386	-0-	8294	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	8879	-0-	-700	-0-	8879	3	N	-0-					-0-
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3	N	-0-					-0-
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8801	-0-	-79	-0-	8801	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	9214	-0-	-86	-0-	9214	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2806	-0-	-582	-0-	2727	3 79 9	Y	72	78	1			15
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3873	3 88 9	Y	80	81	1			14
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3825	3 95 9	Y	86	85	1			15
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4483	3 108 9	Y	98	103	1			10
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4116	3 96 9	Y	87	83	1			14
07	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3450	3 72 9	Y	65	71	1			8

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3	Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2657	-0-	-115	-0-	2657	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	2875	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2648	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	2404	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	2718	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 #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3813	-0-	-303	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4261	-0-	-59	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

02	3556	X	2285	-0-	-1271	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

02	5040	X	1814	-0-	-3226	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5124	-0-	-666	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	5326	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3171	-0-	-339	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

02	10948	X	10271	-0-	-677	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11080	-0-	-1041	-0-	11080	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
05	11718	X	10694	-0-	-1024	-0-	10694	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	9495	-0-	-1845	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10468	-0-	-909	-0-	10468	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2434	3	35	9	Y	32	38	1			10
03	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2934	3	25	9	Y	23	28	1			5
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2786	3	56	9	Y	51	50	1			6
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2591	3	68	9	Y	62	57	1			11
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	3	32	9	Y	29	38	1			2
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1609	3	52	9	Y	47	37	1			12

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 247522 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8446 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

02	10052	X	9212	-0-	-840	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9415	-0-	-1085	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9644	-0-	-989	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8981	-0-	-1129	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	9081	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			N	-0-					-0-
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
*07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

02	4872	X	4861	-0-	-11	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5282	-0-	-112	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5088	-0-	-132	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	5035	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

02	4816	X	3711	-0-	-1105	-0-	3617	3	94	9	N	85	95	1			14
03	5332	X	4303	-0-	-1029	-0-	4195	3	108	9	N	98	95	1			17
04	5160	X	3795	-0-	-1365	-0-	3707	3	88	9	N	80	79	1			18
05	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3884	3	105	9	N	95	108	1			5
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4285	3	124	9	N	113	111	1			7
*07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4578	3	65	9	N	59	59	1			7

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250103 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8570 - 9259

02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	310	X	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3588	-0-	-976	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3442	-0-	-1053	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3758	-0-	-322	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3352	-0-	-518	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

02	6608	X	6518	-0-	-90	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7064	-0-	-252	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6686	-0-	-364	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7151	-0-	-103	-0-	7151	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

02	3080	X	2817	-0-	-263	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2826	-0-	-615	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
*07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	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
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

02	5348	X	4873	-0-	-475	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4864	-0-	-1057	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4735	-0-	-485	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

02	5936	X	5146	-0-	-790	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5526	-0-	-1046	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5743	-0-	-587	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5508	-0-	-222	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

02	3612	X	2516	-0-	-1096	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3477	-0-	-393	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

02	8008	X	7384	-0-	-624	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	8121	-0-	-342	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	6644	-0-	-1546	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8062	-0-	-401	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6988	-0-	-932	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7552	-0-	-632	-0-	7552	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

02	10248	X	9595	-0-	-653	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10297	-0-	-615	-0-	10297	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	9811	-0-	-749	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	9679	-0-	-1233	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	8493	-0-	-1797	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
*07	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	7704	-0-	-80	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8189	-0-	-429	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7573	-0-	-767	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7959	-0-	-659	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7170	-0-	-1170	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	6464	-0-	-2061	-0-	6464	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4289	-0-	-359	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4275	-0-	-405	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10635	3	22	9	Y	20	20	1			1
03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14595	3	35	9	Y	32	31	1			2
04	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13832	3	40	9	Y	36	36	1			2
05	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14041	3	14	9	Y	13	14	1			1
06	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13085	3	8	9	Y	7	7	1			1
*07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13408	3	7	9	Y	6	6	1			1

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3792	-0-	-380	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2967	-0-	-1173	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	936	-0-	-294	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253749 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9190 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6198	3	123	9	N	112	126	1			18
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6728	3	145	9	N	132	127	1			23
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6644	3	119	9	N	108	106	1			25
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6787	3	128	9	N	116	135	1			6
06	6480	X	6099	-0-	-381	-0-	5949	3	150	9	N	136	133	1			9
07	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5893	3	105	9	N	95	92	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4392	-0-	-172	-0-	4386	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4876	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	4126	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	4867	X	4206	-0-	-661	-0-	4203	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	4710	X	3828	-0-	-882	-0-	3826	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4867	X	3848	-0-	-1019	-0-	3846	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5865	-0-	-379	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6201	-0-	-339	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5954	-0-	-525	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	4952	-0-	-1318	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5650	-0-	-829	-0-	5650	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4619	-0-	-197	-0-	4602	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	5118	3	19	9	Y	17	17	1			3
04	5070	X	4658	-0-	-412	-0-	4626	3	32	9	Y	29	27	1			5
05	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	4569	3	35	9	Y	32	34	1			3
06	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	4300	3	31	9	Y	28	27	1			4
07	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	4525	3	24	9	Y	22	23	1			3

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5584	-0-	-576	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5924	-0-	-896	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5761	-0-	-629	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6047	-0-	-401	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5852	-0-	-317	-0-	5852	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5270	-0-	-414	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5560	-0-	-733	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5472	-0-	-618	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5519	-0-	-121	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	5459	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3372	-0-	-240	-0-	3360	3	12	9	Y	11	24	1			9
03	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3513	3	33	9	Y	30	26	1			13
04	3900	X	3307	-0-	-593	-0-	3249	3	58	9	Y	53	53	1			13
05	4030	X	3215	-0-	-815	-0-	3152	3	63	9	Y	57	59	1			11
06	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	2847	3	63	9	Y	57	58	1			10
07	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3410	3	52	9	Y	47	51	1			6

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
02	8708	X	4658	-0-	-4050	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9259	-0-	-227	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	7895	-0-	-1075	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	9164	-0-	-105	-0-	9164	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6278	-0-	-694	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6891	-0-	-828	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6651	-0-	-309	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6807	-0-	-385	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	6595	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
*07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	8013	-0-	-3243	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	11975	-0-	-239	-0-	11975	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	11460	-0-	-60	-0-	11460	3			N	-0-					-0-
05	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	10724	-0-	-856	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	10900	-0-	-1066	-0-	10900	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	8402	-0-	-726	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	8589	-0-	-1486	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8610	-0-	-900	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9242	-0-	-554	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8481	-0-	-999	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	5623	-0-	-2189	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7463	-0-	-287	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7715	-0-	-593	-0-	7715	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 #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	4651	-0-	-2237	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6608	-0-	-863	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6453	-0-	-537	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6164	-0-	-501	-0-	6164	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

02	4648	X	4398	-0-	-250	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4561	-0-	-740	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4120	-0-	-1010	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3485	-0-	-1816	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3982	-0-	-938	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

02	7700	X	7236	-0-	-464	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7818	-0-	-707	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8407	-0-	-118	-0-	8407	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

02	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	3			N	-0-					-0-
03	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	3			N	-0-					-0-
04	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	12842	-0-	-298	-0-	12842	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	13449	-0-	-129	-0-	13449	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

02	9800	X	2630	-0-	-7170	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	3980	-0-	-5785	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	2376	-0-	-6504	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	3968	-0-	-5208	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5918	-0-	-742	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

02	25676	X	24413	-0-	-1263	-0-	24277	3	136	9	Y	124	126	1			7
03	28427	X	25522	-0-	-2905	-0-	25305	3	217	9	Y	197	192	1			12
04	27510	X	24626	-0-	-2884	-0-	24380	3	246	9	Y	224	224	1			12
05	28055	X	25445	-0-	-2610	-0-	25316	3	129	9	Y	117	118	1			11
06	26580	X	24169	-0-	-2411	-0-	24080	3	89	9	Y	81	83	1			9
07	27032	X	24745	-0-	-2287	-0-	24661	3	84	9	Y	76	76	1			9

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

02	6188	X	5753	-0-	-435	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6113	-0-	-738	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5727	-0-	-603	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5769	-0-	-586	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5485	-0-	-665	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5381	-0-	-974	-0-	5381	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 #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7379	-0-	-461	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7985	-0-	-695	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7727	-0-	-673	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	7565	-0-	-1115	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7274	-0-	-916	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7295	-0-	-889	-0-	7295	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	6336	-0-	-888	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	6544	-0-	-1454	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7264	-0-	-326	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6742	-0-	-158	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7133	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2864	-0-	-766	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	3			Y	-0-					-0-
03	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16074	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y	-0-					-0-
05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			Y	-0-					-0-
*07	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	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
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
*07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	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
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	9567	-0-	-1185	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	10760	-0-	-1144	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	9705	-0-	-1605	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	9884	-0-	-1586	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	9825	-0-	-585	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	9844	-0-	-913	-0-	9844	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 #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	5658	-0-	-2686	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5872	-0-	-1351	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6249	-0-	-21	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	5984	-0-	-1549	-0-	5984	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

02	5264	X	4023	-0-	-1241	-0-	3969	3	54	9	Y	49	54	1			10
03	5735	X	4984	-0-	-751	-0-	4923	3	61	9	Y	55	55	1			10
04	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	4517	3	52	9	Y	47	49	1			8
05	5394	X	4600	-0-	-794	-0-	4544	3	56	9	Y	51	54	1			5
06	5130	X	4399	-0-	-731	-0-	4349	3	50	9	Y	45	43	1			7
07	4991	X	4501	-0-	-490	-0-	4464	3	37	9	Y	34	37	1			4

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

02	7364	X	6529	-0-	-835	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6989	-0-	-1071	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	6953	-0-	-847	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6950	-0-	-400	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6757	-0-	-466	-0-	6757	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

02	3696	X	3454	-0-	-242	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3235	-0-	-455	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3079	-0-	-734	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	3			N	-0-					-0-
05	3272	X	3052	-0-	-220	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1972	-0-	-570	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

02	7840	X	6480	-0-	-1360	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	7103	-0-	-2104	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	7682	-0-	-1228	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	7676	-0-	-1531	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7114	-0-	-686	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
*07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

02	14476	X	13993	-0-	-483	-0-	13917	3	76	9	Y	69	70	1			4
03	16027	X	14767	-0-	-1260	-0-	14647	3	120	9	Y	109	107	1			6
04	15510	X	13822	-0-	-1688	-0-	13681	3	141	9	Y	128	127	1			7
05	15779	X	14431	-0-	-1348	-0-	14249	3	182	9	Y	165	156	1			16
06	15000	X	13435	-0-	-1565	-0-	13291	3	144	9	Y	131	133	1			14
07	15500	X	14242	-0-	-1258	-0-	14106	3	136	9	Y	124	123	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	5366	-0-	-1522	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	5894	-0-	-1422	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	6327	-0-	-1857	-0-	6327	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	3			N	-0-					-0-
03	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	2827	-0-	-8723	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	1110	-0-	-13274	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	1115	-0-	-12805	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	1322	-0-	-13062	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	7501	-0-	-423	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8193	-0-	-537	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8292	-0-	-729	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7776	-0-	-594	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	7673	-0-	-790	-0-	7673	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7385	-0-	-651	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7991	-0-	-782	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7718	-0-	-772	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	7615	-0-	-1065	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7321	-0-	-869	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7342	-0-	-842	-0-	7342	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17752	X	16427	-0-	-1325	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
03	19282	X	18391	-0-	-891	-0-	18391	3			N	-0-					-0-
04	18630	X	16927	-0-	-1703	-0-	16927	3			N	-0-					-0-
05	19189	X	18174	-0-	-1015	-0-	18174	3			N	-0-					-0-
06	18300	X	17916	-0-	-384	-0-	17916	3			N	-0-					-0-
07	18383	X	18353	-0-	-30	-0-	18353	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
02	11900	X	11048	-0-	-852	-0-	11048	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	12060	-0-	-960	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	11405	-0-	-835	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11990	-0-	-441	-0-	11990	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	11398	-0-	-452	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	11714	-0-	-531	-0-	11714	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	7386	-0-	-1350	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7845	-0-	-1517	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7480	-0-	-950	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6591	-0-	-2027	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7814	-0-	-370	-0-	7814	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 #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17080	X	13197	-0-	-3883	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	13758	-0-	-5152	-0-	13758	3			N	-0-					-0-
04	17250	X	12570	-0-	-4680	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
05	16213	X	12191	-0-	-4022	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	10767	-0-	-4923	-0-	10767	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	10800	-0-	-3801	-0-	10800	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7255	-0-	-1146	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	6525	-0-	-1485	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7081	-0-	-1475	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	6239	-0-	-2041	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5523	-0-	-3033	-0-	5523	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

02	5320	X	2893	-0-	-2427	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4363	-0-	-1527	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	3922	-0-	-1778	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2961	-0-	-1410	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

02	7028	X	5777	-0-	-1251	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	5811	-0-	-1474	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	4578	-0-	-2142	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4939	-0-	-2005	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	2325	-0-	-4395	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5113	-0-	-1273	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

02	12320	X	9472	-0-	-2848	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	10115	-0-	-2998	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	9971	-0-	-1639	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10025	-0-	-1135	-0-	10025	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9383	-0-	-1117	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	9322	-0-	-1156	-0-	9322	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

02	3500	X	2200	-0-	-1300	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2331	-0-	-1544	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2350	-0-	-1400	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1862	-0-	-587	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

02	5684	X	3953	-0-	-1731	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3982	-0-	-878	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3687	-0-	-783	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15064	X	12701	-0-	-2363	-0-	12701	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	12814	-0-	-3616	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
04	14940	X	11647	-0-	-3293	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
05	14849	X	11697	-0-	-3152	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
06	14160	X	11253	-0-	-2907	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	11280	-0-	-2794	-0-	11280	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

02	5628	X	5372	-0-	-256	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	3838	-0-	-2192	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	3038	-0-	-3100	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5630	-0-	-322	-0-	5630	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

02	6440	X	4964	-0-	-1476	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6184	-0-	-636	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	4746	-0-	-1704	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5420	-0-	-550	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	5415	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

02	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8482	-0-	-725	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	7407	-0-	-1800	-0-	7407	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

02	13552	X	11308	-0-	-2244	-0-	11155	3	153	9	Y	139	151	1			29
03	14570	X	11898	-0-	-2672	-0-	11727	3	171	9	Y	155	156	1			28
04	13530	X	10293	-0-	-3237	-0-	10185	3	108	9	Y	98	109	1			17
05	13516	X	11540	-0-	-1976	-0-	11427	3	113	9	Y	103	109	1			11
06	12660	X	10170	-0-	-2490	-0-	10072	3	98	9	Y	89	86	1			14
07	12524	X	9812	-0-	-2712	-0-	9736	3	76	9	Y	69	74	1			9

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

02	9800	X	8001	-0-	-1799	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9975	-0-	-534	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9186	-0-	-984	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9243	-0-	-417	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8289	-0-	-1693	-0-	8289	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

02	21952	X	18456	-0-	-3496	-0-	18456	3			N	-0-					-0-
03	23219	X	20321	-0-	-2898	-0-	20321	3			N	-0-					-0-
04	22140	X	19137	-0-	-3003	-0-	19137	3			N	-0-					-0-
05	20894	X	18808	-0-	-2086	-0-	18808	3			N	-0-					-0-
06	19770	X	18287	-0-	-1483	-0-	18287	3			N	-0-					-0-
07	20429	X	17610	-0-	-2819	-0-	17610	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 #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	9281	-0-	-3067	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	11189	-0-	-1955	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	10015	-0-	-2195	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10436	-0-	-910	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	9899	-0-	-931	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	10431	-0-	-760	-0-	10431	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31024	X	25277	-0-	-5747	-0-	25277	3			N	-0-					-0-
03	33077	X	26605	-0-	-6472	-0-	26605	3			N	-0-					-0-
04	30630	X	25108	-0-	-5522	-0-	25108	3			N	-0-					-0-
05	29946	X	24927	-0-	-5019	-0-	24927	3			N	-0-					-0-
06	27960	X	22793	-0-	-5167	-0-	22793	3			N	-0-					-0-
07	27993	X	22100	-0-	-5893	-0-	22100	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16800	X	13266	-0-	-3534	-0-	13049	3	217	9	Y	197	199	1			12
03	18259	X	14146	-0-	-4113	-0-	13805	3	341	9	Y	310	304	1			18
04	16320	X	13246	-0-	-3074	-0-	12855	3	391	9	Y	355	355	1			18
05	15996	X	12474	-0-	-3522	-0-	12178	3	296	9	Y	269	261	1			26
06	14850	X	11166	-0-	-3684	-0-	10938	3	228	9	Y	207	211	1			22
07	14694	X	11553	-0-	-3141	-0-	11338	3	215	9	Y	195	194	1			23

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36764	X	32724	-0-	-4040	-0-	32724	3			N	-0-					-0-
03	40703	X	36272	-0-	-4431	-0-	36272	3			N	-0-					-0-
04	38490	X	34250	-0-	-4240	-0-	34250	3			N	-0-					-0-
05	38626	X	34312	-0-	-4314	-0-	34312	3			N	-0-					-0-
06	36300	X	32206	-0-	-4094	-0-	32206	3			N	-0-					-0-
07	36270	X	32338	-0-	-3932	-0-	32338	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
02	8708	X	4725	-0-	-3983	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	5762	-0-	-3879	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	4389	-0-	-5061	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	5868	-0-	-3897	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5374	-0-	-1976	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5672	-0-	-94	-0-	5672	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	10036	-0-	-1108	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	10213	-0-	-2466	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	5261	-0-	-6679	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
05	11811	X	4896	-0-	-6915	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	4713	-0-	-6237	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	9428	-0-	-1670	-0-	9428	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 #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	8889	-0-	-2143	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
03	11873	X	9552	-0-	-2321	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9782	-0-	-1198	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9630	-0-	-1220	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8953	-0-	-1127	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9059	-0-	-1047	-0-	9059	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	9243	-0-	-1453	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	9863	-0-	-2227	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10228	-0-	-1472	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	9872	-0-	-2218	-0-	9872	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9058	-0-	-1742	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9040	-0-	-1531	-0-	9040	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32872	X	26366	-0-	-6506	-0-	26366	3			N	-0-					-0-
03	33976	X	30846	-0-	-3130	-0-	30846	3			N	-0-					-0-
04	31470	X	29621	-0-	-1849	-0-	29621	3			N	-0-					-0-
05	31217	X	29431	-0-	-1786	-0-	29431	3			N	-0-					-0-
06	29850	X	27450	-0-	-2400	-0-	27450	3			N	-0-					-0-
07	30845	X	27388	-0-	-3457	-0-	27388	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283556	X	31641	-0-	-251915	-0-	31276	3	365	9	Y	332	335	1			20
03	40083	X	35646	-0-	-4437	-0-	35071	3	575	9	Y	523	512	1			31
04	38700	X	32263	-0-	-6437	-0-	31606	3	657	9	Y	597	597	1			31
05	37541	X	34129	-0-	-3412	-0-	33503	3	626	9	Y	569	546	1			54
06	34980	X	28732	-0-	-6248	-0-	28228	3	504	9	Y	458	463	1			49
07	35650	X	31063	-0-	-4587	-0-	30588	3	475	9	Y	432	429	1			52

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51436	X	30431	-0-	-21005	-0-	29900	3	531	9	N	483	540	1			79
03	56947	X	32320	-0-	-24627	-0-	31697	3	623	9	N	566	545	1			100
04	55110	X	30129	-0-	-24981	-0-	29626	3	503	9	N	457	452	1			105
05	36983	X	30430	-0-	-6553	-0-	29936	3	494	9	N	449	530	1			24
06	34110	X	28775	-0-	-5335	-0-	28221	3	554	9	N	504	495	1			33
07	33697	X	28604	-0-	-5093	-0-	28217	3	387	9	N	352	342	1			43

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39704	X	15369	-0-	-24335	-0-	15170	3	199	9	N	181	186	1			11
03	43958	X	10862	-0-	-33096	-0-	10547	3	315	9	N	286	280	1			17
04	42540	X	17288	-0-	-25252	-0-	16929	3	359	9	N	326	326	1			17
05	24428	X	6981	-0-	-17447	-0-	6485	3	496	9	N	451	425	1			43
06	21900	X	1364	-0-	-20536	-0-	929	3	435	9	N	395	396	1			42
07	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	372	369	1			45

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	30578	-0-	30578	451012	30327	3	251	9	Y	228	230	1			14
03	0	W	32592	-0-	32592	483604	32198	3	394	9	Y	358	351	1			21
04	512637	X	29033	-0-	-483604	-0-	28582	3	451	9	Y	410	410	1			21
05	36921	X	27335	-0-	-9586	-0-	27003	3	332	9	Y	302	294	1			29
06	34200	X	24603	-0-	-9597	-0-	24360	3	243	9	Y	221	226	1			24
07	33852	X	24540	-0-	-9312	-0-	24311	3	229	9	Y	208	207	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	95839	-0-	95839	1268699	95590	3	249	9	Y	226	257	1			72
03	0	W	95659	-0-	95659	1364358	95532	3	127	9	Y	115	160	1			27
04	0	W	83898	-0-	83898	1448256	83785	3	113	9	Y	103	117	1			13
05	1525824	X	77568	-0-	-1448256	-0-	77435	3	133	9	Y	121	112	1			22
06	113910	X	68513	-0-	-45397	-0-	68452	3	61	9	Y	55	74	1			3
07	106113	X	69557	-0-	-36556	-0-	69452	3	105	9	Y	95	74	1			24

WILLIAMSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267684 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9540 PERF.10420 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	170533	-0-	170533	522325	170320	3	213	9	Y	194	132	1			62
03	0	W	142954	-0-	142954	665279	142778	3	176	9	Y	160	184	1			38
04	0	W	113362	-0-	113362	778641	113197	3	165	9	Y	150	169	1			19
05	0	W	98039	-0-	98039	876680	97843	3	196	9	Y	178	165	1			32
06	0	W	79288	-0-	79288	955968	79198	3	90	9	Y	82	109	1			5
07	0	W	76104	-0-	76104	1032072	75951	3	153	9	Y	139	109	1			35

SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268280 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1371	1	4990	2	N	-0-					281
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1240	1	5453	2	N	-0-					281
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	885	1	5009	2	N	-0-					281
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	581	1	5519	2	N	25	169	1	17	8	120
							28	9									
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	719	1	4758	2	N	13	13	8			120
							14	9									
*07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	314	1	5880	2	N	50	50	8			120
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1713	-0-	-1003	-0-	378	1	1335	2	N	-0-					220
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	390	1	1651	2	N	-0-					220
04	1890	X	839	-0-	-1051	-0-	131	1	708	2	N	-0-					220
05	1953	X	824	-0-	-1129	-0-	82	1	734	2	N	7	7	8			220
							8	9									
06	1980	N	733	-0-	-1247	-0-	101	1	632	2	N	-0-					220
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	969	2	N	33	33	8			220
							36	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	Y	8	8	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	3100	N	3227	-0-	127	127	3214	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	1554	3	10	9	Y	9	5	1			5
05	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2693	3	11	9	Y	10	12	1			3
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2930	3	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2282	3	11	9	Y	10	11	1			1
03	2418	X	977	-0-	-1441	-0-	968	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	2340	X	1204	-0-	-1136	-0-	1194	3	10	9	Y	9	7	1			4
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2701	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2712	3	8	9	Y	7	9	1			1
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	3	14	9	Y	13	9	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4440	2	56	9	Y	51	51	0			1
03	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	25	1	3813	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4197	2	56	9	Y	51	51	0			2
05	4991	X	3727	-0-	-1264	-0-	3671	2	56	9	Y	51	51	0			2
06	4830	X	4246	-0-	-584	-0-	4196	2	50	9	Y	45	45	0			2
07	4991	X	3433	-0-	-1558	-0-	3371	2	62	9	Y	56	56	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1243	-0-	-45	-0-	1197	2	46	9	Y	42	42	0			1
03	1333	X	1229	-0-	-104	-0-	4	1	1178	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1430	2	46	9	Y	42	42	0			1
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1530	2	46	9	Y	42	42	0			1
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	1519	X	1503	-0-	-16	-0-	1483	2	20	9	Y	18	18	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3328	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	20	1	2883	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3169	2	44	9	Y	40	40	0			1
05	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2858	2	57	9	Y	52	51	0			2
06	3600	X	3053	-0-	-547	-0-	3002	2	51	9	Y	46	46	0			2
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3361	2	63	9	Y	57	57	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 078943 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9450 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	713	N	293	-0-	-420	-0-	290	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	744	N	503	-0-	-241	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	165	-0-	-535	-0-	148	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	961	N	161	-0-	-800	-0-	1	1	143	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	15	15	0			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	15	15	0			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	14	13	0			1
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	913	2	24	9	Y	22	22	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

02	7068	X	1019	-0-	-6049	-0-	33	1	953	3	Y	30	9	0	19	1	3
							33	9									
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	3	Y	28	18	0	9	1	4
							31	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	3	31	9	Y	28	23	0	6	1	3
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	25	27	0			1
							28	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	3	Y	30	27	0			4
							33	9									
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	32	32	0			4
							35	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	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 #: 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
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	30	1	864	3	Y	10	3	0	7	1	1
							11	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	3	10	9	Y	9	7	0	2	1	1
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	36	1	910	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	1260	N	895	-0-	-365	-0-	34	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	33	1	766	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
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	46	14	0	29	1	5
							51	9									
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	51	1	1246	3	Y	34	22	0	12	1	5
							37	9									
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1301	3	36	9	Y	33	28	0	7	1	3
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	61	1	1539	3	Y	27	29	0			1
							30	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	51	1	1303	3	Y	34	30	0			5
							37	9									
07	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	52	1	1217	3	Y	33	34	0			4
							36	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	3	Y	34	10	0	21	1	4
							37	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1868	3	Y	24	16	0	8	1	4
							26	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	3	25	9	Y	23	20	0	5	1	2
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	77	1	1956	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	70	1	1775	3	Y	21	19	0			3
							23	9									
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	76	1	1770	3	Y	20	21	0			2
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	50	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1356	-0-	-268	-0-	1321	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	1798	X	1277	-0-	-521	-0-	9	1	1232	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1710	X	1528	-0-	-182	-0-	1493	2	35	9	Y	32	32	0			1
05	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	1705	2	35	9	Y	32	32	0			1
06	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	1545	2	32	9	Y	29	29	0			1
07	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1406	2	39	9	Y	35	35	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1454	-0-	-86	-0-	46	1	1324	3	Y	76	23	0	48	1	8
							84	9									
03	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	44	1	1094	3	Y	57	36	0	20	1	9
							63	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1199	3	61	9	Y	55	46	0	12	1	6
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	59	1	1498	3	Y	49	53	0			2
							54	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1434	3	Y	53	48	0			7
							58	9									
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	49	1	1142	3	Y	54	55	0			6
							59	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
02	2800	N	2997	-0-	197	197	100	1	2821	3	Y	69	21	0	44	1	7
							76	9									
03	3047	N	2850	-0-	-197	-0-	110	1	2682	3	Y	53	34	0	18	1	8
							58	9									
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2706	3	55	9	Y	50	42	0	11	1	5
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	119	1	2981	3	Y	44	47	0			2
							48	9									
06	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	106	1	2676	3	Y	53	48	0			7
							58	9									
07	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	99	1	2287	3	Y	55	56	0			6
							61	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7579	X	4071	-0-	-3508	-0-	139	1	3932	3	Y	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	134	87	0	27	1	20
							147	9									
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1005	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
05	4495	X	472	-0-	-4023	-0-	13	1	327	3	Y	120	127	0			6
							132	9									
06	4350	X	1559	-0-	-2791	-0-	59	1	1500	3	Y	-0-	6	0			-0-
07	4495	X	586	-0-	-3909	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	28	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	6	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	8	1	319	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
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	829	-0-	-752	-0-	829	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

02	2800	X	2371	-0-	-429	-0-	2341	2	30	9	Y	27	27	0			1
03	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	11	1	2106	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	2397	2	30	9	Y	27	27	0			1
06	2550	X	1904	-0-	-646	-0-	1878	2	26	9	Y	24	24	0			1
07	2635	X	2168	-0-	-467	-0-	2135	2	33	9	Y	30	30	0			1

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

02	4914	X	285	-0-	-4629	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	114	-0-	-216	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	54	-0-	-287	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	46	-0-	-264	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

02	4116	X	2996	-0-	-1120	-0-	2984	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	3844	X	2129	-0-	-1715	-0-	10	1	2106	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3228	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3259	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	3570	X	2942	-0-	-628	-0-	2931	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3398	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

02	15284	X	4788	-0-	-10496	-0-	162	1	4600	3	Y	24	7	0	15	1	3
							26	9									
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	153	1	3744	3	Y	126	82	0	28	1	19
							139	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2721	3	136	9	Y	124	103	0	27	1	13
05	5301	X	2116	-0-	-3185	-0-	76	1	1916	3	Y	113	120	0			6
							124	9									
06	5130	X	1634	-0-	-3496	-0-	56	1	1428	3	Y	136	123	0			19
							150	9									
07	5301	X	3549	-0-	-1752	-0-	140	1	3255	3	Y	140	143	0			16
							154	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3401	-0-	-1751	-0-	3389	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	5704	X	3363	-0-	-2341	-0-	22	1	3329	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	5520	X	4586	-0-	-934	-0-	4574	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	4619	X	1272	-0-	-3347	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	4470	X	24	-0-	-4446	-0-	14	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5805	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

02	728	X	299	-0-	-429	-0-	218	2	81	9	Y	74	74	0			2
03	806	X	668	-0-	-138	-0-	584	2	84	9	Y	76	76	0			2
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	712	2	81	9	Y	74	74	0			2
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	709	2	81	9	Y	74	74	0			2
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	770	2	74	9	Y	67	66	0			3
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	864	2	89	9	Y	81	81	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	1488	X	1453	-0-	-35	-0-	10	1	1425	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	1950	X	1570	-0-	-380	-0-	1552	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	1562	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	1980	X	1448	-0-	-532	-0-	1431	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	2046	X	1454	-0-	-592	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	121	1	3427	3	Y	11	3	0	7	1	1
							12	9											
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	137	1	3338	3	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9											
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3631	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3073	3	Y	31	30	0			2
							34	9											
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	111	1	2824	3	Y	37	34	0			5
							41	9											
07	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	122	1	2818	3	Y	38	39	0			4
							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 #: 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3685	-0-	885	1033	62	1	3623	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4027	-0-	927	1960	78	1	3949	3	Y	-0-					-0-
04	5660	X	3700	-0-	-1960	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	74	1	3220	3	Y	-0-					-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	63	1	2793	3	Y	12	10	0			2
							13	9									
*07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	49	1	2644	3	Y	12	13	0			1
							13	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131330 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8604 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4899	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5178	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4922	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4745	3	15	9	Y	14	15	1			5
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4441	3	10	9	Y	9	13	1			1
*07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4746	3	14	9	Y	13	9	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	626	-0-	-242	-0-	616	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	5	1	910	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	2	19	9	Y	17	16	0			1
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1116	2	15	9	Y	14	14	0			1
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1189	2	20	9	Y	18	18	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1715	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2035	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	17	0			1
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1510	2	18	9	Y	16	16	0			1
07	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1410	2	21	9	Y	19	19	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2053	3	Y	16	5	0	10	1	2
							18	9									
03	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	60	1	1480	3	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
04	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1466	3	11	9	Y	10	9	0	2	1	1
05	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	49	1	1248	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	48	1	1225	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	50	1	1152	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

02	168	N	61	-0-	-107	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

02	1176	N	783	-0-	-393	-0-	773	3	10	9	Y	9	4	1			7
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1341	3	6	9	Y	5	4	1			8
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	3	4	9	Y	4	4	1			5
06	1290	N	739	-0-	-551	-0-	733	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	1085	N	410	-0-	-675	-0-	404	3	6	9	Y	5					8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2202	-0-	-1298	-0-	2171	3	31	9	Y	28	31	1			3
03	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3600	3	33	9	Y	30	30	1			3
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4348	3	28	9	Y	25	14	1			14
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4101	3	26	9	Y	24	31	1			7
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4240	3	51	9	Y	46	23	1			30
*07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4818	3	43	9	Y	39	60	1			9

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
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	2216	3	Y	43	13	0	27	1	5
							47	9									
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	107	1	2607	3	Y	31	20	0	11	1	5
							34	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	3	34	9	Y	31	26	0	7	1	3
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	97	1	2415	3	Y	29	31	0			1
							32	9									
06	2430	N	1795	-0-	-635	-0-	66	1	1689	3	Y	36	32	0			5
							40	9									
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	Y	36	37	0			4
							40	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
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	71	1	2022	3	Y	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	134	87	0	27	1	20
							147	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2639	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	112	1	2801	3	Y	48	59	0			2
							53	9									
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	102	1	2561	3	Y	58	52	0			8
							64	9									
07	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	94	1	2134	3	Y	60	61	0			7
							66	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1741	3	15	9	Y	14	6	1			11
03	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	1560	3	9	9	Y	8	6	1			13
04	2010	X	1398	-0-	-612	-0-	1390	3	8	9	Y	7	12	1			8
05	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	1538	3	7	9	Y	6	6	1			8
06	1890	X	648	-0-	-1242	-0-	639	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	1938	3	8	9	Y	7					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1898	-0-	-118	-0-	64	1	1823	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	83	1	2034	3	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2227	3	8	9	Y	7	6	0	1	1	1
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	2070	X	2050	-0-	-20	-0-	77	1	1964	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	68	1	1588	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	80	1	2269	3	Y	28	8	0	18	1	3
							31	9									
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	69	1	1693	3	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
04	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1590	3	23	9	Y	21	17	0	5	1	2
05	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	65	1	1655	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	60	1	1534	3	Y	22	20	0			3
							24	9									
07	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	58	1	1345	3	Y	24	24	0			3
							26	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	39	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	45	1	1119	3	Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	51	1	1186	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	3	Y	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	Y	11	3	0	7	1	1
							12	9									
03	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	65	1	1611	3	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1725	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	69	1	1738	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	66	1	1689	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	71	1	1649	3	Y	14	14	0			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3541	3	26	9	Y	24	26	1			3
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3696	3	29	9	Y	26	26	1			3
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4149	3	23	9	Y	21	12	1			12
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4557	3	22	9	Y	20	26	1			6
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4654	3	23	9	Y	21	13	1			14
*07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4226	3	19	9	Y	17	27	1			4

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	24	11	1			20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	15	11	1			24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	14	22	1			16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	11	11	1			16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	14	21	1			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	13					22

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	41	1	1170	3	Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	45	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	16	1	948	3	Y	17	5	0	11	1	2
							19	9									
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	19	1	975	3	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	11	0	3	1	1
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	22	1	996	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	19	1	1016	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	24	1	943	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

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
02	3548	X	687	-0-	-2861	-0-	673	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	18	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
*07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	1054	N	951	-0-	-103	-0-	938	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1086	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	3	15	9	Y	14	15	1			5
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	3	10	9	Y	9	13	1			1
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	3	14	9	Y	13	9	1			5

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

02	2464	X	1493	-0-	-971	-0-	50	1	1432	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	2697	X	1664	-0-	-1033	-0-	65	1	1592	3	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	2610	X	1770	-0-	-840	-0-	1763	3	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
05	1674	X	1545	-0-	-129	-0-	58	1	1469	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	1620	X	1387	-0-	-233	-0-	51	1	1314	3	Y	20	18	0			3
							22	9									
07	1829	X	259	-0-	-1570	-0-	10	1	248	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1936	3	Y	36	11	0	23	1	4
							40	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	81	1	2003	3	Y	26	17	0	9	1	4
							29	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2076	3	30	9	Y	27	22	0	6	1	3
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	23	25	0			1
							25	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2089	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	62	1	1438	3	Y	12	13	0			1
							13	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1564	-0-	-592	-0-	1520	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	10	1	1429	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	1246	2	24	9	Y	22	22	0			1
05	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	1150	2	23	9	Y	21	21	0			1
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	Y	19	19	0			1
*07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2361	2	26	9	Y	24	24	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2565	2	108	9	Y	98	98	0			3
03	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	15	1	2237	2	Y	102	102	0			3
							112	9									
04	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2611	2	109	9	Y	99	99	0			3
05	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2618	2	108	9	Y	98	98	0			3
06	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	2632	2	97	9	Y	88	87	0			4
07	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2652	2	119	9	Y	108	108	0			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2350	-0-	-1262	-0-	2297	2	53	9	Y	48	48	0			1
03	3999	X	2387	-0-	-1612	-0-	8	1	2325	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	3366	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3188	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	3330	X	2592	-0-	-738	-0-	2545	2	47	9	Y	43	42	0			2
07	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	2541	2	57	9	Y	52	52	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	2161	-0-	-2263	-0-	2127	2	34	9	Y	31	31	0			1
03	4898	X	2196	-0-	-2702	-0-	11	1	2150	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	4740	X	2465	-0-	-2275	-0-	2431	2	34	9	Y	31	31	0			1
05	4774	X	2484	-0-	-2290	-0-	2450	2	34	9	Y	31	31	0			1
06	3270	X	3124	-0-	-146	-0-	3094	2	30	9	Y	27	27	0			1
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2724	2	37	9	Y	34	34	0			1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3551	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	21	1	3140	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4134	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3863	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3383	2	15	9	Y	14	13	0			1
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3642	2	18	9	Y	16	16	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	29	29	0			1
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	30	30	0			1
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	29	29	0			1
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	29	29	0			1
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	26	26	0			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	7	7	0			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	8	0			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3067	-0-	-1245	-0-	3061	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4650	X	2072	-0-	-2578	-0-	16	1	2050	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	4500	X	2390	-0-	-2110	-0-	2384	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	4433	X	3510	-0-	-923	-0-	3504	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5809	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	2018	-0-	-26	-0-	1971	2	47	9	Y	43	43	0			1
03	2263	X	2179	-0-	-84	-0-	10	1	2119	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2469	2	47	9	Y	43	43	0			1
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2311	2	47	9	Y	43	43	0			1
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2536	2	43	9	Y	39	38	0			2
07	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2444	2	52	9	Y	47	47	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2224	-0-	-2088	-0-	2085	2	139	9	Y	126	126	0			4
03	4774	X	1832	-0-	-2942	-0-	15	1	1674	2	Y	130	130	0			4
							143	9									
04	3660	X	2401	-0-	-1259	-0-	2261	2	140	9	Y	127	127	0			4
05	3565	X	500	-0-	-3065	-0-	361	2	139	9	Y	126	126	0			4
06	2430	X	1121	-0-	-1309	-0-	1111	2	10	9	Y	9	13	0			-0-
07	2480	X	932	-0-	-1548	-0-	919	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	36	36	0			1
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2001	2	42	9	Y	38	38	0			1
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	Y	37	37	0			1
06	3000	N	3498	-0-	498	498	3463	2	35	9	Y	32	32	0			1
*07	4181	X	3683	-0-	-498	-0-	3639	2	44	9	Y	40	40	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	8	1	957	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	1240	N	661	-0-	-579	-0-	649	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	960	N	559	-0-	-401	-0-	548	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	534	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3086	2	77	9	Y	70	70	0			2
03	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	17	1	2441	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
04	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	2701	2	77	9	Y	70	70	0			2
05	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	2962	2	77	9	Y	70	70	0			2
06	3570	X	2712	-0-	-858	-0-	2642	2	70	9	Y	64	63	0			3
07	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	2938	2	86	9	Y	78	78	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	36	36	0			1
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3818	2	41	9	Y	37	37	0			1
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	Y	36	36	0			1
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	Y	36	36	0			1
06	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	2739	2	35	9	Y	32	32	0			1
07	3844	X	2177	-0-	-1667	-0-	2133	2	44	9	Y	40	40	0			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2276	-0-	-1168	-0-	40	1	2193	3	Y	39	12	0	25	1	4
							43	9									
03	3503	X	2127	-0-	-1376	-0-	40	1	2055	3	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4030	3	32	9	Y	29	24	0	6	1	3
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	126	1	5371	3	Y	26	28	0			1
							29	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	70	1	3855	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	218	-0-	-502	-0-	4	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	568	-0-	-524	-0-	542	3	26	9	Y	24	27	1			3
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1585	3	30	9	Y	27	27	1			3
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2405	3	25	9	Y	23	13	1			13
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2737	3	24	9	Y	22	28	1			7
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2360	3	26	9	Y	24	15	1			16
07	2511	N	2004	-0-	-507	-0-	1982	3	22	9	Y	20	31	1			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	1205	-0-	-3723	-0-	19	1	1045	3	Y	128	38	0	82	1	14
							141	9									
03	5456	X	1391	-0-	-4065	-0-	27	1	1259	3	Y	95	62	0	33	1	14
							105	9									
04	4260	X	1562	-0-	-2698	-0-	1459	3	103	9	Y	94	78	0	20	1	10
05	3317	X	737	-0-	-2580	-0-	13	1	630	3	Y	85	91	0			4
							94	9									
06	2610	X	577	-0-	-2033	-0-	14	1	549	3	Y	13	15	0			2
							14	9									
07	1612	X	1527	-0-	-85	-0-	30	1	1484	3	Y	12	13	0			1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	4428	-0-	-2096	-0-	77	1	4333	3	Y	16	5	0	10	1	2
							18	9									
03	6262	X	4955	-0-	-1307	-0-	96	1	4846	3	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
04	6060	X	5114	-0-	-946	-0-	5101	3	13	9	Y	12	10	0	3	1	1
05	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	116	1	5037	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	4800	X	3725	-0-	-1075	-0-	80	1	3631	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
07	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	84	1	4460	3	Y	21	21	0			2
							23	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2796	-0-	-844	-0-	91	1	2593	3	Y	102	31	0	65	1	11
							112	9									
03	4030	X	2591	-0-	-1439	-0-	99	1	2407	3	Y	77	49	0	27	1	12
							85	9									
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2381	3	81	9	Y	74	62	0	16	1	8
05	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	97	1	2446	3	Y	68	73	0			3
							75	9									
06	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	111	1	2813	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
07	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	111	1	2563	3	Y	16	16	0			2
							18	9									

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
02	2324	N	1609	-0-	-715	-0-	53	1	1526	3	Y	27	8	0	17	1	3
							30	9									
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	3	Y	19	12	0	7	1	3
							21	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2875	3	21	9	Y	19	16	0	4	1	2
05	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	98	1	2454	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	2490	X	1920	-0-	-570	-0-	72	1	1848	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	81	1	1887	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

02	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	3844	3	12	9	Y	11	5	1			9
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5840	3	8	9	Y	7	5	1			11
04	4500	X	2956	-0-	-1544	-0-	2949	3	7	9	Y	6	10	1			7
05	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3759	3	6	9	Y	5	5	1			7
06	4890	X	3718	-0-	-1172	-0-	3711	3	7	9	Y	6	9	1			4
07	5053	X	4198	-0-	-855	-0-	4191	3	7	9	Y	6					10

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

02	5180	X	2711	-0-	-2469	-0-	313	1	2368	3	Y	27	8	0	17	1	3
							30	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	159	1	3867	3	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
04	3570	X	304	-0-	-3266	-0-	283	3	21	9	Y	19	16	0	4	1	2
05	3689	X	468	-0-	-3221	-0-	17	1	431	3	Y	18	19	0			1
							20	9									
06	3930	X	762	-0-	-3168	-0-	29	1	733	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	4061	X	645	-0-	-3416	-0-	27	1	618	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

02	2716	X	1699	-0-	-1017	-0-	1651	3	48	9	Y	44	49	1			5
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3841	3	55	9	Y	50	49	1			6
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2855	3	44	9	Y	40	23	1			23
05	2449	X	1847	-0-	-602	-0-	1804	3	43	9	Y	39	50	1			12
06	3780	X	1378	-0-	-2402	-0-	1372	3	6	9	Y	5	14	1			3
07	3906	X	1621	-0-	-2285	-0-	1617	3	4	9	Y	4	6	1			1

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
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	49	1	1386	3	Y	10	3	0	6	1	1
							11	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	3	8	9	Y	7	6	0	1	1	1
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1039	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	39	1	921	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2707	3	24	9	Y	22	10	1			18
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2427	3	14	9	Y	13	9	1			22
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2878	3	13	9	Y	12	20	1			14
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2831	3	11	9	Y	10	10	1			14
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2530	3	14	9	Y	13	19	1			8
*07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2570	3	13	9	Y	12					20

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2028	-0-	-268	-0-	67	1	1876	3	Y	77	23	0	50	1	8
							85	9									
03	1829	X	631	-0-	-1198	-0-	22	1	544	3	Y	59	38	0	20	1	9
							65	9									
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	56	47	0	12	1	6
05	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	66	1	1705	3	Y	52	55	0			3
							57	9									
06	2160	X	105	-0-	-2055	-0-	1	1	35	3	Y	63	57	0			9
							69	9									
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	127	1	2874	3	Y	64	66	0			7
							70	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	402	-0-	-634	-0-	388	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	708	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	13	13	0			-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1266	2	63	9	Y	57	55	0			2
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1178	2	76	9	Y	69	69	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3404	-0-	604	604	3404	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2962	-0-	-138	466	2962	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3834	-0-	834	1300	3834	3			Y	-0-					-0-
05	5495	X	4195	-0-	-1300	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2137	-0-	-713	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1433	-0-	-1512	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	3	Y	16	5	0	10	1	2
							18	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	95	1	2309	3	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	3	12	9	Y	11	10	0	2	1	1
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	45	1	1151	3	Y	-0-	1	0			-0-
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	85	1	1941	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	89	1	2565	3	Y	30	9	0	19	1	3
							33	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	101	1	2478	3	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2605	3	24	9	Y	22	18	0	5	1	2
05	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	96	1	2402	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
06	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	91	1	2307	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
07	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	100	1	2311	3	Y	11	12	0			1
							12	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	101	1	2833	3	Y	49	15	0	31	1	5
							54	9									
03	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	105	1	2581	3	Y	38	24	0	13	1	6
							42	9									
04	2910	X	2272	-0-	-638	-0-	2232	3	40	9	Y	36	30	0	8	1	4
05	3317	X	2246	-0-	-1071	-0-	84	1	2126	3	Y	33	35	0			2
							36	9									
06	3210	X	1959	-0-	-1251	-0-	73	1	1856	3	Y	27	25	0			4
							30	9									
07	3317	X	2117	-0-	-1200	-0-	86	1	2000	3	Y	28	29	0			3
							31	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	1275	-0-	-2449	-0-	1257	3	18	9	Y	16	7	1			14
03	4123	X	948	-0-	-3175	-0-	937	3	11	9	Y	10	7	1			17
04	3990	X	789	-0-	-3201	-0-	779	3	10	9	Y	9	15	1			11
05	3813	X	1518	-0-	-2295	-0-	1509	3	9	9	Y	8	8	1			11
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3164	3	10	9	Y	9	14	1			6
*07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2009	3	10	9	Y	9					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	3	Y	33	10	0	21	1	3
							36	9									
03	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	77	1	1885	3	Y	25	16	0	8	1	4
							28	9									
04	2040	X	2038	-0-	-2	-0-	2013	3	25	9	Y	23	20	0	5	1	2
05	2201	X	1565	-0-	-636	-0-	58	1	1483	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
06	2130	X	188	-0-	-1942	-0-	6	1	153	3	Y	26	23	0			4
							29	9									
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	60	1	1705	3	Y	13	4	0	9	1	1
							14	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	69	1	1701	3	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	3	10	9	Y	9	8	0	2	1	1
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1749	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	83	1	2117	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1872	3	Y	11	12	0			1
							12	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2955	3	10	9	Y	9	4	1			7
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2612	3	6	9	Y	5	4	1			8
04	3000	N	3315	-0-	315	315	3309	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2236	3	4	9	Y	4	4	1			5
06	3000	X	801	-0-	-2199	-0-	795	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	3100	X	569	-0-	-2531	-0-	563	3	6	9	Y	5					8

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	3	Y	14	4	0	9	1	2
							15	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1900	3	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	Y	10	9	0	2	1	1
05	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	46	1	1166	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	45	1	1149	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	46	1	1070	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	78	1	2238	3	Y	47	14	0	30	1	5
							52	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	94	1	2288	3	Y	34	22	0	12	1	5
							37	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2536	3	36	9	Y	33	28	0	7	1	3
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	111	1	2779	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	108	1	2731	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	121	1	2781	3	Y	10	11	0			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	2966	2	99	9	Y	90	90	0			3
03	4061	X	2687	-0-	-1374	-0-	17	1	2568	2	Y	93	93	0			3
							102	9									
04	3930	X	2440	-0-	-1490	-0-	2340	2	100	9	Y	91	91	0			3
05	3782	X	2381	-0-	-1401	-0-	2282	2	99	9	Y	90	90	0			3
06	3510	X	3025	-0-	-485	-0-	2937	2	88	9	Y	80	80	0			3
07	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	2503	2	109	9	Y	99	99	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	437	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	3	1	416	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	482	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	493	2	17	9	Y	15	15	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	956	-0-	-1396	-0-	921	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	1519	X	412	-0-	-1107	-0-	2	1	373	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	1380	X	685	-0-	-695	-0-	649	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	451	-0-	-4281	-0-	430	2	21	9	Y	19	19	0			1
03	4805	X	2057	-0-	-2748	-0-	17	1	2018	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	3660	X	2474	-0-	-1186	-0-	2452	2	22	9	Y	20	20	0			1
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7550	2	21	9	Y	19	19	0			1
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	Y	17	17	0			1
*07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4973	2	23	9	Y	21	21	0			1

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
02	2408	X	1896	-0-	-512	-0-	1852	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	13	1	1912	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
04	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	2003	2	44	9	Y	40	40	0			1
05	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2089	2	44	9	Y	40	40	0			1
06	2310	X	1739	-0-	-571	-0-	1698	2	41	9	Y	37	36	0			2
07	2108	X	1029	-0-	-1079	-0-	981	2	48	9	Y	44	44	0			2

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
02	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2357	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	2480	X	1982	-0-	-498	-0-	13	1	1965	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2490	X	2283	-0-	-207	-0-	2279	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2221	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2150	-0-	-1154	-0-	2128	3	22	9	Y	20	9	1			17
03	3658	X	1893	-0-	-1765	-0-	1879	3	14	9	Y	13	9	1			21
04	3540	X	1255	-0-	-2285	-0-	1243	3	12	9	Y	11	19	1			13
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3644	3	11	9	Y	10	10	1			13
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	13	18	1			8
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3776	3	12	9	Y	11					19

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4428	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	6386	X	3431	-0-	-2955	-0-	23	1	3354	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	6180	X	3373	-0-	-2807	-0-	3320	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	6386	X	3689	-0-	-2697	-0-	3636	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	6000	X	2664	-0-	-3336	-0-	2660	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	4960	X	3695	-0-	-1265	-0-	3691	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	1395	N	457	-0-	-938	-0-	5	1	441	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2796	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	2418	N	267	-0-	-2151	-0-	255	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2642	-0-	2642	2642	2600	2	42	9	Y	38	38	0			1
03	T. A.		3065	-0-	3065	5707	15	1	3006	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	10601	X	4894	-0-	-5707	-0-	4851	2	43	9	Y	39	39	0			1
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4479	2	28	9	Y	25	25	0			1
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3389	2	23	9	Y	21	21	0			1
07	5053	X	4017	-0-	-1036	-0-	3988	2	29	9	Y	26	26	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	4744	-0-	-1388	-0-	4658	2	86	9	Y	78	78	0			2
03	6789	X	5141	-0-	-1648	-0-	31	1	5021	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6722	2	86	9	Y	78	78	0			2
05	5797	X	5668	-0-	-129	-0-	5582	2	86	9	Y	78	78	0			2
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5776	2	77	9	Y	70	69	0			3
07	7037	X	5285	-0-	-1752	-0-	5191	2	94	9	Y	85	85	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1634	-0-	-1082	-0-	1613	2	21	9	Y	19	19	0			1
03	3007	X	1445	-0-	-1562	-0-	1423	2	22	9	Y	20	20	0			1
04	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	2294	2	22	9	Y	20	20	0			1
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2619	2	21	9	Y	19	19	0			1
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2554	2	19	9	Y	17	17	0			1
*07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2666	2	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1877	-0-	-559	-0-	1822	3	55	9	Y	50	22	1			41
03	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	1914	3	34	9	Y	31	22	1			50
04	2400	X	1999	-0-	-401	-0-	1969	3	30	9	Y	27	45	1			32
05	2480	X	1511	-0-	-969	-0-	1486	3	25	9	Y	23	23	1			32
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2485	3	32	9	Y	29	43	1			18
*07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2405	3	31	9	Y	28					46

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
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3973	3	12	9	Y	11	5	1			9
03	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	3402	3	8	9	Y	7	5	1			11
04	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	3494	3	7	9	Y	6	10	1			7
05	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	3418	3	6	9	Y	5	5	1			7
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4253	3	7	9	Y	6	9	1			4
07	4340	X	3656	-0-	-684	-0-	3649	3	7	9	Y	6					10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3419	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2863	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2750	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2818	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	2599	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

02	2968	X	1949	-0-	-1019	-0-	1931	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	3255	X	2138	-0-	-1117	-0-	1	1	2117	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
04	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	3172	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	3379	X	1559	-0-	-1820	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	2236	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	3286	X	1753	-0-	-1533	-0-	1733	2	20	9	Y	18	18	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	0			1
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9260	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	2	75	9	Y	68	67	0			2
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7172	2	68	9	Y	62	61	0			3
07	5828	X	5497	-0-	-331	-0-	5414	2	83	9	Y	75	75	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1992	-0-	-528	-0-	1962	2	30	9	Y	27	27	0			1
03	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	14	1	2124	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	2395	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2962	2	30	9	Y	27	27	0			1
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3151	2	26	9	Y	24	24	0			1
07	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	2173	2	32	9	Y	29	29	0			1

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
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4418	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	25	1	3715	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4181	2	25	9	Y	23	23	0			1
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4408	2	25	9	Y	23	23	0			1
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3545	2	23	9	Y	21	21	0			1
*07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1905	2	28	9	Y	25	25	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1279	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	511	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	1178	N	62	-0-	-1116	-0-	27	2	35	9	Y	32	32	0			1
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	462	2	32	9	Y	29	29	0			1
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	550	2	40	9	Y	36	36	0			1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4778	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	29	1	4279	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4954	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4372	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5320	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5336	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1601	-0-	-23	-0-	1560	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	9	1	2126	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2715	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	Y	37	37	0			1
06	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1656	2	36	9	Y	33	33	0			1
07	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1616	2	45	9	Y	41	41	0			1

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
02	5488	X	5355	-0-	-133	-0-	5337	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	6076	X	4882	-0-	-1194	-0-	35	1	4827	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6144	2	18	9	Y	16	16	0			1
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6169	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5972	2	15	9	Y	14	14	0			1
*07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6379	2	20	9	Y	18	18	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3473	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	14	1	2162	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3679	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3886	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2562	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2849	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	148	1	4196	3	Y	12	4	0	8	1	1
							13	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	165	1	4030	3	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3106	3	11	9	Y	10	8	0	2	1	1
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	158	1	3945	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	184	1	4663	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
*07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4747	3	Y	11	11	0			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

02	2800	N	2289	-0-		-511	189	2248	3	41	9	Y	37	40	1			3
03	2360	N	2171	-0-		-189	-0-	2139	3	32	9	Y	29	26	1			6
04	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	3455	3	39	9	Y	35	27	1			14
05	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	3534	3	40	9	Y	36	38	1			12
06	3490	X	3490	-0-		-0-	-0-	3464	3	26	9	Y	24	33	1			3
*07	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-	3694	3	33	9	Y	30	21	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	15	17	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	14	12	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	15	12	1			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	16	17	1			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	10	14	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	13	9	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

02	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-		-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-		-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-		-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-		-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

02	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	485	-0-		-166	-0-	3	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	442	-0-		-188	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-		-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-		-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

02	4735	X	4735	-0-		-0-	-0-	4715	3	20	9	Y	18	20	1			2
03	3658	X	3420	-0-		-238	-0-	3398	3	22	9	Y	20	20	1			2
04	3540	X	2143	-0-		-1397	-0-	2125	3	18	9	Y	16	9	1			9
05	3658	X	2397	-0-		-1261	-0-	2379	3	18	9	Y	16	20	1			5
06	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	4659	3	18	9	Y	16	10	1			11
07	3658	X	3126	-0-		-532	-0-	3111	3	15	9	Y	14	22	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

02	4381	X	4381	-0-		-0-	-0-	4355	3	26	9	Y	24	26	1			3
03	5586	X	5586	-0-		-0-	-0-	5557	3	29	9	Y	26	26	1			3
04	4811	X	4811	-0-		-0-	-0-	4788	3	23	9	Y	21	12	1			12
05	4836	X	4832	-0-		-4	-0-	4810	3	22	9	Y	20	26	1			6
06	5310	X	4557	-0-		-753	-0-	4500	3	57	9	Y	52	24	1			34
07	5487	X	4000	-0-		-1487	-0-	3952	3	48	9	Y	44	68	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2596	3	14	9	Y	13	14	1			1
03	3503	X	1939	-0-	-1564	-0-	1927	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	3390	X	2744	-0-	-646	-0-	2730	3	14	9	Y	13	10	1			5
05	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3422	3	14	9	Y	13	14	1			4
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2999	3	10	9	Y	9	12	1			1
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	2826	3	12	9	Y	11	8	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5375	3	72	9	Y	65	71	1			8
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5414	3	77	9	Y	70	70	1			8
04	5820	X	3953	-0-	-1867	-0-	3889	3	64	9	Y	58	33	1			33
05	6045	X	4290	-0-	-1755	-0-	4229	3	61	9	Y	55	71	1			17
06	5850	X	4320	-0-	-1530	-0-	4301	3	19	9	Y	17	23	1			11
07	6045	X	5090	-0-	-955	-0-	5075	3	15	9	Y	14	22	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1664	-0-	-352	-0-	1612	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	1829	X	1698	-0-	-131	-0-	12	1	1632	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	1770	X	1565	-0-	-205	-0-	1512	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	1829	X	1600	-0-	-229	-0-	1547	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	1770	X	1605	-0-	-165	-0-	1558	2	47	9	Y	43	42	0			2
07	1829	X	1618	-0-	-211	-0-	1561	2	57	9	Y	52	52	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5831	-0-	-721	-0-	5689	3	142	9	Y	129	141	1			10
03	7254	X	5681	-0-	-1573	-0-	5565	3	116	9	Y	105	94	1			21
04	7020	X	4045	-0-	-2975	-0-	3909	3	136	9	Y	124	97	1			48
05	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6097	3	144	9	Y	131	136	1			43
06	6870	X	5806	-0-	-1064	-0-	5712	3	94	9	Y	85	118	1			10
07	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6044	3	118	9	Y	107	76	1			41

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3721	3	18	9	Y	16	18	1			1
03	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	3772	3	15	9	Y	14	12	1			3
04	4740	X	3635	-0-	-1105	-0-	3617	3	18	9	Y	16	13	1			6
05	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	3822	3	20	9	Y	18	18	1			6
06	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	3809	3	11	9	Y	10	15	1			1
07	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4129	3	15	9	Y	14	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	149	-0-	-1475	-0-	143	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

02	1736	X	1700	-0-	-36	-0-	1565	2	135	9	Y	123	123	0			4
03	1829	X	1451	-0-	-378	-0-	8	1	1302	2	Y	128	128	0			4
							141	9									
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2090	2	136	9	Y	124	124	0			4
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2254	2	135	9	Y	123	123	0			4
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2021	2	122	9	Y	111	110	0			5
07	2294	X	1565	-0-	-729	-0-	1416	2	149	9	Y	135	135	0			5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	1	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	44	44	0			1
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	46	46	0			1
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	45	45	0			1
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	946	2	48	9	Y	44	44	0			1
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	454	2	44	9	Y	40	39	0			2
*07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	414	2	54	9	Y	49	49	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3313	2	39	9	Y	35	35	0			1
03	3627	X	2839	-0-	-788	-0-	19	1	2780	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	3600	X	3021	-0-	-579	-0-	2982	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	2927	2	39	9	Y	35	35	0			1
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	2926	2	34	9	Y	31	31	0			1
07	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3363	2	42	9	Y	38	38	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

02	6244	X	4716	-0-	-1528	-0-	4643	3	73	9	Y	66	72	1			5
03	6913	X	4798	-0-	-2115	-0-	4739	3	59	9	Y	54	48	1			11
04	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	4275	3	70	9	Y	64	50	1			25
05	5208	X	4422	-0-	-786	-0-	4348	3	74	9	Y	67	70	1			22
06	5040	X	4167	-0-	-873	-0-	4120	3	47	9	Y	43	60	1			5
07	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	4414	3	61	9	Y	55	39	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	9	1	1098	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2234	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2764	2	20	9	Y	18	17	0			1
*07	3100	N	3240	-0-	140	140	3217	2	23	9	Y	21	21	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4181	-0-	-47	-0-	143	1	4038	3	Y	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	179	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	238	1	5970	3	Y	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	184	1	4667	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	173	1	3979	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3007	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	20	1	3255	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3390	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3414	2	41	9	Y	37	37	0			1
06	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	2676	2	36	9	Y	33	33	0			1
07	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2673	2	45	9	Y	41	41	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2160	2	55	9	Y	50	50	0			1
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	14	1	1841	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1725	2	56	9	Y	51	51	0			2
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2513	2	55	9	Y	50	50	0			2
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1836	2	50	9	Y	45	45	0			2
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3101	2	61	9	Y	55	55	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2841	2	23	9	Y	21	21	0			1
03	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	15	1	2241	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	3720	X	2825	-0-	-895	-0-	2801	2	24	9	Y	22	22	0			1
05	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	2688	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
06	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3023	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	2989	2	11	9	Y	10	10	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4338	-0-	-1038	-0-	4301	2	37	9	Y	34	34	0			1
03	5890	X	3398	-0-	-2492	-0-	26	1	3332	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	5970	X	5247	-0-	-723	-0-	5208	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5162	2	37	9	Y	34	34	0			1
06	5970	X	4379	-0-	-1591	-0-	4345	2	34	9	Y	31	31	0			1
07	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	4954	2	42	9	Y	38	38	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6676	2	54	9	Y	49	49	0			1
03	6696	X	5153	-0-	-1543	-0-	36	1	5061	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	6480	X	4944	-0-	-1536	-0-	4890	2	54	9	Y	49	49	0			1
05	7440	X	4028	-0-	-3412	-0-	4025	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	7200	X	2905	-0-	-4295	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	7440	X	4078	-0-	-3362	-0-	4076	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	5925	-0-	-879	-0-	5884	3	41	9	Y	37	41	1			4
03	7533	X	4022	-0-	-3511	-0-	3976	3	46	9	Y	42	41	1			5
04	7290	X	2898	-0-	-4392	-0-	2862	3	36	9	Y	33	19	1			19
05	7409	X	3526	-0-	-3883	-0-	3491	3	35	9	Y	32	41	1			10
06	7170	X	4319	-0-	-2851	-0-	4304	3	15	9	Y	14	15	1			9
07	6572	X	4460	-0-	-2112	-0-	4447	3	13	9	Y	12	18	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1525	-0-	-323	-0-	1508	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	4588	X	295	-0-	-4293	-0-	277	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	4440	X	1949	-0-	-2491	-0-	1936	3	13	9	Y	12	7	1			7
05	4588	X	2159	-0-	-2429	-0-	2145	3	14	9	Y	13	16	1			4
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1891	3	22	9	Y	20	11	1			13
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2560	3	20	9	Y	18	27	1			4

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	182	1	5153	3	Y	72	21	0	46	1	8
							79	9									
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	195	1	4770	3	Y	54	35	0	19	1	8
							59	9									
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4969	3	56	9	Y	51	43	0	11	1	5
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	199	1	4990	3	Y	48	51	0			2
							53	9									
06	3390	X	2325	-0-	-1065	-0-	86	1	2175	3	Y	58	52	0			8
							64	9									
*07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	185	1	4353	3	Y	83	82	0			9
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4015	-0-		-213	-0-	136	1	3839	3	Y	36	11	0	23	1	4
								40	9									
03	4681	X	3399	-0-		-1282	-0-	133	1	3237	3	Y	26	17	0	9	1	4
								29	9									
04	4530	X	3368	-0-		-1162	-0-	3338	3	30	9	Y	27	22	0	6	1	3
05	4433	X	3221	-0-		-1212	-0-	123	1	3073	3	Y	23	25	0			1
								25	9									
06	4290	X	2298	-0-		-1992	-0-	87	1	2194	3	Y	15	14	0			2
								17	9									
07	4433	X	2333	-0-		-2100	-0-	97	1	2218	3	Y	16	16	0			2
								18	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1718	-0-		-494	-0-	58	1	1649	3	Y	10	3	0	6	1	1
								11	9									
03	1643	N	1550	-0-		-93	-0-	60	1	1481	3	Y	8	5	0	3	1	1
								9	9									
04	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	2757	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	1891	N	1586	-0-		-305	-0-	60	1	1519	3	Y	6	7	0			-0-
								7	9									
06	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	91	1	2322	3	Y	23	20	0			3
								25	9									
07	2852	N	2230	-0-		-622	-0-	91	1	2113	3	Y	24	24	0			3
								26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2979	-0-		-1053	-0-	101	1	2847	3	Y	28	8	0	18	1	3
								31	9									
03	4464	X	3910	-0-		-554	-0-	153	1	3735	3	Y	20	13	0	7	1	3
								22	9									
04	4320	X	3682	-0-		-638	-0-	3660	3	22	9	Y	20	17	0	4	1	2
05	3937	X	3861	-0-		-76	-0-	146	1	3667	3	Y	44	44	0			2
								48	9									
06	3780	X	3443	-0-		-337	-0-	129	1	3256	3	Y	53	48	0			7
								58	9									
07	3906	X	3269	-0-		-637	-0-	134	1	3076	3	Y	54	55	0			6
								59	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	3978	-0-		-1538	-0-	3936	2	42	9	Y	38	38	0			1
03	6107	X	3071	-0-		-3036	-0-	16	1	3012	2	Y	39	39	0			1
								43	9									
04	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	5569	2	42	9	Y	38	38	0			1
05	4929	X	4886	-0-		-43	-0-	4844	2	42	9	Y	38	38	0			1
06	5500	X	5500	-0-		-0-	-0-	5463	2	37	9	Y	34	34	0			1
07	5797	X	4860	-0-		-937	-0-	4814	2	46	9	Y	42	42	0			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	1655	-0-		-3133	-0-	1621	3	34	9	Y	31	34	1			2
03	5239	X	1413	-0-		-3826	-0-	1385	3	28	9	Y	25	22	1			5
04	5070	X	1597	-0-		-3473	-0-	1564	3	33	9	Y	30	23	1			12
05	4743	X	3755	-0-		-988	-0-	3722	3	33	9	Y	30	32	1			10
06	4126	X	4126	-0-		-0-	-0-	4104	3	22	9	Y	20	28	1			2
*07	4613	X	4613	-0-		-0-	-0-	4584	3	29	9	Y	26	18	1			10

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
02	3220	X	2739	-0-	-481	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3031	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	3038	X	2403	-0-	-635	-0-	2389	3	14	9	Y	13	9	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

02	2800	N	4884	-0-	2084	3335	81	1	4780	3	Y	21	6	0	14	1	2
							23	9									
03	8300	X	4965	-0-	-3335	-0-	96	1	4851	3	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4984	3	18	9	Y	16	13	0	3	1	2
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	123	1	5335	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	106	1	4790	3	Y	33	29	0			5
							36	9									
*07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	91	1	4834	3	Y	34	35	0			4
							37	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

02	1316	X	1124	-0-	-192	-0-	18	1	1006	3	Y	91	27	0	58	1	10
							100	9									
03	1457	X	1071	-0-	-386	-0-	18	1	978	3	Y	68	44	0	24	1	10
							75	9									
04	1410	X	1170	-0-	-240	-0-	1096	3	74	9	Y	67	55	0	15	1	7
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1168	3	Y	61	65	0			3
							67	9									
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	Y	41	38	0			6
							45	9									
*07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	24	1	1265	3	Y	42	43	0			5
							46	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

02	5432	X	4577	-0-	-855	-0-	154	1	4346	3	Y	70	21	0	45	1	7
							77	9									
03	6014	X	4723	-0-	-1291	-0-	186	1	4479	3	Y	53	34	0	18	1	8
							58	9									
04	5820	X	4768	-0-	-1052	-0-	1	1	4712	3	Y	50	42	0	11	1	5
							55	9									
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	214	1	5384	3	Y	22	26	0			1
							24	9									
06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	154	1	3868	3	Y	27	24	0			4
							30	9									
07	5053	X	4281	-0-	-772	-0-	173	1	4078	3	Y	27	28	0			3
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5520	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	37	1	4595	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3482	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3823	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3884	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	3798	2	14	9	Y	13	13	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2960	-0-	-8	-0-	2946	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	15	1	2445	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	2880	X	1573	-0-	-1307	-0-	1559	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3583	2	43	9	Y	39	38	0			1
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3753	2	37	9	Y	34	34	0			1
07	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	2988	2	46	9	Y	42	42	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	709	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	779	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	883	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	Y	13	12	0			1
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	877	2	17	9	Y	15	15	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2161	-0-	-303	-0-	2128	2	33	9	Y	30	30	0			1
03	2728	X	1865	-0-	-863	-0-	16	1	1815	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	1940	2	33	9	Y	30	30	0			1
05	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	2017	2	33	9	Y	30	30	0			1
06	2310	X	1859	-0-	-451	-0-	1829	2	30	9	Y	27	27	0			1
07	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	2161	2	36	9	Y	33	33	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	Y	18	18	0			1
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	11	1	1602	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1917	2	20	9	Y	18	18	0			1
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18	18	0			1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	2	18	9	Y	16	16	0			1
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	20	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	3023	-0-	-4061	-0-	2852	2	171	9	Y	155	155	0			5
03	4712	X	760	-0-	-3952	-0-	5	1	579	2	Y	160	160	0			5
							176	9									
04	2250	X	2178	-0-	-72	-0-	2006	2	172	9	Y	156	156	0			5
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3086	2	171	9	Y	155	155	0			5
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4213	2	153	9	Y	139	138	0			6
*07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3540	2	187	9	Y	170	170	0			6

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3642	2	109	9	Y	99	99	0			3
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	19	1	2215	2	Y	52	53	0			2
							57	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4145	2	55	9	Y	50	50	0			2
05	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4155	2	55	9	Y	50	50	0			2
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4114	2	48	9	Y	44	44	0			2
07	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	4138	2	61	9	Y	55	55	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	960	N	620	-0-	-340	-0-	610	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	775	N	594	-0-	-181	-0-	584	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	994	2	59	9	Y	54	52	0			2
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1099	2	74	9	Y	67	67	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2319	-0-	-537	-0-	2278	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	3131	X	2222	-0-	-909	-0-	14	1	2166	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2610	X	2582	-0-	-28	-0-	2541	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2535	2	41	9	Y	37	37	0			1
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2633	2	36	9	Y	33	33	0			1
*07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2683	2	44	9	Y	40	40	0			1

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
02	868	X	577	-0-	-291	-0-	516	2	61	9	Y	55	55	0			2
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	4	1	462	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	523	2	61	9	Y	55	55	0			2
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	527	2	61	9	Y	55	55	0			2
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	584	2	54	9	Y	49	49	0			2
07	589	N	461	-0-	-128	-0-	395	2	66	9	Y	60	60	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 47 RRCID -> 230168 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8388 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 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
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2085	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2595	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	12	0			1
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2363	2	17	9	Y	15	15	0			1

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
02	3304	X	2972	-0-	-332	-0-	2884	2	88	9	Y	80	80	0			2
03	3472	X	2446	-0-	-1026	-0-	15	1	2340	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	2756	2	89	9	Y	81	81	0			2
05	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	2629	2	88	9	Y	80	80	0			2
06	3330	X	2540	-0-	-790	-0-	2528	2	12	9	Y	11	13	0			-0-
07	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	2956	2	14	9	Y	13	13	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	3968	2	228	9	Y	207	207	0			6
03	3751	X	3130	-0-	-621	-0-	18	1	2877	2	Y	214	214	0			6
							235	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3767	2	229	9	Y	208	208	0			6
05	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	3858	2	228	9	Y	207	207	0			6
06	4500	X	3714	-0-	-786	-0-	3509	2	205	9	Y	186	184	0			8
07	4650	X	3805	-0-	-845	-0-	3555	2	250	9	Y	227	227	0			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4216	3	57	9	N	52	57	1			4
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5632	3	47	9	N	43	38	1			9
04	6270	X	5149	-0-	-1121	-0-	5094	3	55	9	N	50	39	1			20
05	6479	X	4483	-0-	-1996	-0-	4425	3	58	9	N	53	56	1			17
06	6270	X	2941	-0-	-3329	-0-	2902	3	39	9	N	35	48	1			4
07	5673	X	1170	-0-	-4503	-0-	1122	3	48	9	N	44	31	1			17

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5906	-0-	-702	-0-	5889	3	17	9	Y	15	17	1			1
03	7006	X	6451	-0-	-555	-0-	6436	3	15	9	Y	14	12	1			3
04	6780	X	6086	-0-	-694	-0-	6069	3	17	9	Y	15	12	1			6
05	6541	X	5899	-0-	-642	-0-	5881	3	18	9	Y	16	17	1			5
06	6330	X	5858	-0-	-472	-0-	5847	3	11	9	Y	10	14	1			1
07	6541	X	6171	-0-	-370	-0-	6157	3	14	9	Y	13	9	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	9	Y	13	12	0			1
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2204	2	17	9	Y	15	15	0			1

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

02	8652	X	7678	-0-	-974	-0-	261	1	7417	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	6989	-0-	-1660	-0-	274	1	6715	3	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7052	-0-	-898	-0-	1	1	7051	3	Y	-0-					-0-
05	8494	X	7387	-0-	-1107	-0-	283	1	7104	3	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7050	-0-	-1170	-0-	267	1	6783	3	Y	-0-					-0-
07	8494	X	5668	-0-	-2826	-0-	236	1	5432	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					243
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					243
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					243
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					243
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					243
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

02	4116	X	3457	-0-	-659	-0-	10	1	3447	2	Y	-0-					523
03	4557	X	3704	-0-	-853	-0-	803	1	2865	2	Y	33	193	1			363
							36	9									
04	4110	X	3194	-0-	-916	-0-	3166	2	28	9	Y	25					388
05	4247	X	2170	-0-	-2077	-0-	2146	2	24	9	Y	22					410
06	3870	X	1964	-0-	-1906	-0-	1917	2	47	9	Y	43					453
07	3813	X	1179	-0-	-2634	-0-	1166	2	13	9	Y	12	192	1			273

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

02	1120	N	1053	-0-	-67	-0-	203	1	792	2	N	53					276
							58	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	261	1	913	2	N	78	184	1			170
							86	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	242	1	873	2	N	10					180
							11	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	307	1	1039	2	N	25					205
							28	9									
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	609	1	2133	2	N	48	147	1			106
							53	9									
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	410	1	1527	2	N	2					108
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	1441	1	1687	2	N	-0-					122
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	629	1	2791	2	N	-0-					122
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	751	1	2731	2	N	-0-					122
05	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	650	1	2594	2	N	-0-					122
06	3360	X	3012	-0-	-348	-0-	470	1	2542	2	N	-0-					122
07	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	427	1	2602	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1867	1	2184	2	N	37	183	1			31
							41	9									
03	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	683	1	3032	2	N	27					58
							30	9									
04	4350	X	3812	-0-	-538	-0-	820	1	2978	2	N	13					71
							14	9									
05	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	781	1	3115	2	N	15					86
							17	9									
06	4350	X	3517	-0-	-833	-0-	527	1	2852	2	N	125	184	1			27
							138	9									
07	4495	X	3423	-0-	-1072	-0-	478	1	2917	2	N	25					52
							28	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

02	5292	X	4595	-0-	-697	-0-	933	1	3637	2	N	23					145
							25	9									
03	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	1176	1	4117	2	N	8					153
							9	9									
04	5610	X	5279	-0-	-331	-0-	1119	1	4029	2	N	119					272
							131	9									
05	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	1138	1	3858	2	N	22					294
							24	9									
06	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	1015	1	3554	2	N	25	176	1			143
							28	9									
07	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	1009	1	3760	2	N	45					188
							50	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

02	2240	N	1354	-0-	-886	-0-	620	1	699	2	N	32					238
							35	9									
03	2232	N	1352	-0-	-880	-0-	403	1	940	2	N	8					246
							9	9									
04	1710	N	1347	-0-	-363	-0-	485	1	845	2	N	15					261
							17	9									
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	140	1	1168	2	N	12					273
							13	9									
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	139	1	1104	2	N	18					291
							20	9									
07	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	223	1	956	2	N	10					301
							11	9									

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
02	3500	X	2971	-0-	-529	-0-	606	1	2362	2	N	3					114
							3	9									
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	985	1	3451	2	N	7					121
							8	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	923	1	3321	2	N	12					133
							13	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	792	1	2682	2	N	3					136
							3	9									
06	4290	X	2250	-0-	-2040	-0-	497	1	1742	2	N	10					146
							11	9									
07	4433	X	3189	-0-	-1244	-0-	672	1	2504	2	N	12					158
							13	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	1538	1	1731	2	N	37					272
							41	9									
03	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	1009	1	2354	2	N	62	174	1			160
							68	9									
04	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	1149	1	2000	2	N	43					203
							47	9									
05	3782	X	3191	-0-	-591	-0-	337	1	2807	2	N	43					246
							47	9									
06	3660	X	2952	-0-	-708	-0-	325	1	2581	2	N	42	168	1			120
							46	9									
07	3658	X	3039	-0-	-619	-0-	568	1	2436	2	N	32					152
							35	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-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

02	1960	N	1861	-0-	-99	-0-	614	1	1180	2	N	61					88
							67	9									
03	2356	N	1933	-0-	-423	-0-	557	1	1285	2	N	83					171
							91	9									
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	870	1	1399	2	N	80					251
							88	9									
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	198	1	1525	2	N	72	172	1	1	8	150
							79	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	378	1	1625	2	N	70	151	1	2	8	67
							77	9									
07	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	448	1	1361	2	N	53	2	8			118
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

02	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	8			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9160 - 9360

02	3468	X	2724	-0-	-744	-0-	2677	3	47	9	Y	43					90
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	2959	3	95	9	Y	86	77	1	23	8	76
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2863	3	111	9	Y	101	71	1	57	8	49
05	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2815	3	36	9	Y	33	12	8			70
06	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	2874	3	34	9	Y	31	74	1	16	8	11
07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2649	3	30	9	Y	27	12	8			26

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	605	2	44	9	Y	40	1	8			78
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	479	2	25	9	Y	23	45	1			56
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	451	2	53	9	Y	48	1	8			103
05	713	N	374	-0-	-339	-0-	373	2	1	9	Y	1	46	1			58
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2001	2	31	9	Y	28	1	8			85
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	653	2	24	9	Y	22	46	1	1	8	60

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3616	-0-	-360	-0-	3520	2	96	9	Y	87	1	8			171
03	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	3794	2	58	9	Y	53	100	1	2	8	122
04	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	3993	2	118	9	Y	107	3	8			226
05	4092	X	3138	-0-	-954	-0-	3132	2	6	9	Y	5	102	1	2	8	127
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4656	2	70	9	Y	64	3	8			188
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4295	2	52	9	Y	47	101	1	2	8	132

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3887	X	3212	-0-	-675	-0-	3105	2	107	9	N	97	183	1	5	8	122
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3058	2	78	9	N	71	2	8			191
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4290	2	67	9	N	61	3	8			249
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2994	2	40	9	N	36	2	8			283
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	2	11	9	N	10	4	8			289
*07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2582	2	43	9	N	39	3	8			325

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1626	-0-	-446	-0-	1556	3	70	9	Y	64					134
03	2294	X	1802	-0-	-492	-0-	1678	3	124	9	Y	113	115	1	18	8	114
04	2220	X	1836	-0-	-384	-0-	1723	3	113	9	Y	103	106	1	38	8	73
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1801	3	47	9	Y	43	11	8			105
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1745	3	32	9	Y	29	110	1	7	8	17
*07	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1969	3	33	9	Y	30	8	8			39

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4012	2	40	9	Y	36					140
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4086	2	63	9	Y	57					197
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5200	2	66	9	Y	60	108	1	1	8	148
05	4495	X	3189	-0-	-1306	-0-	3163	2	26	9	Y	24					172
06	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3873	2	28	9	Y	25					197
07	4960	X	3076	-0-	-1884	-0-	3002	2	74	9	Y	67					264

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4488	X	3472	-0-	-1016	-0-	3376	2	96	9	N	87	2	8			163
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3341	2	73	9	N	66					229
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2					231
05	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	2267	2	19	9	N	17					248
06	2850	X	1482	-0-	-1368	-0-	1456	2	26	9	N	24					272
07	2945	X	1989	-0-	-956	-0-	1947	2	42	9	N	38	178	1	2	8	130

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1454	-0-	-422	-0-	1421	2	33	9	N	30					190
03	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1547	2	58	9	N	53	180	1	23	8	40
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	2	47	9	N	43	36	8			47
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1773	2	12	9	N	11	11	8			47
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1638	2	122	9	N	111	8	8			150
07	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1693	2	11	9	N	10	10	8			150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					195
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					195
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	881	2	77	9	N	70	4	8			261
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	848	2	55	9	N	50	180	1	2	8	129
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	736	2	122	9	N	111	174	1	4	8	62
07	992	N	818	-0-	-174	-0-	811	2	7	9	N	6	6	8			62

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2535	2	36	9	N	33	2	8			62
03	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	2531	2	20	9	N	18	36	1			44
04	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	2589	2	42	9	N	38					82
05	2852	N	2108	-0-	-744	-0-	2107	2	1	9	N	1	37	1			46
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2918	2	25	9	N	23	1	8			68
07	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	2637	2	20	9	N	18	37	1	1	8	48

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-	1762	2	26	9	Y	24					94
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	Y	37					131
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2337	2	43	9	Y	39	72	1			98
05	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1753	2	19	9	Y	17					115
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1769	2	20	9	Y	18	2	8			131
07	2449	N	1671	-0-	-778	-0-	1621	2	50	9	Y	45					176

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	61	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2561	-0-	-12	-0-	66	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2465	-0-	-25	-0-	64	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	68	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	69	1	2139	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	68	1	2240	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 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
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					7
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	3			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 071543 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8746 - 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
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1295	-0-	-596	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1183	-0-	-665	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 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
*12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 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
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

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
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	152	1	2384	3	N	-0-					-0-
*01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	156	1	2634	3	N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	169	1	2039	3	N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	3	N	-0-					-0-
*05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	108	1	2560	3	N	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2433	3	N	-0-					-0-
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	105	1	1745	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
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1366	-0-	1366	1366	1366	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1555	-0-	1555	2921	1555	3			N	-0-					-0-
04	4376	X	1455	-0-	-2921	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	3	11	9	N	10	10	0			2
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	3	11	9	N	10	11	0			1
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1530	3	11	9	N	10	10	0			1
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12	9	N	11	11	0			1
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1547	3	14	9	N	13	13	0			1
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	3	7	9	N	6	6	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	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
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	961	-0-	-103	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	175	-0-	-965	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	232	-0-	-822	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	269	-0-	-571	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	713	3	13	9	N	12	12	0			2
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	781	3	15	9	N	14	14	0			2
*04	780	N	779	-0-	-1	-0-	766	3	13	9	N	12	12	0			2
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	3	9	9	N	8	9	0			1
*06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-	1	0			-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10175 PERF. 10052 - 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
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 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
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1344	-0-	-28	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	178	1	5195	3	Y	338	299	1			39
							372	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	110	1	3075	3	Y	402	389	1			52
							442	9									
*04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	83	1	2250	3	Y	-0-	52	1			-0-
*05	6324	X	2031	-0-	-4293	-0-	81	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*06	6120	X	1737	-0-	-4383	-0-	62	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	1651	-0-	-4673	-0-	57	1	1594	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	5	19	1			1
							6	9									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	65	1	1738	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	80	1	1931	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

*12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	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

*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

*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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
*05	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
*06	2610	X	1075	-0-	-1535	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1763	-0-	-934	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1777	-0-	-43	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2356	X	2319	-0-	-37	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*01	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*06	2670	N	2470	-0-	-200	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 3 RRCID -> 102074 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1767	N	1175	-0-	-592	-0-	98	1	1077	3	N	-0-					-0-
*01	1364	N	156	-0-	-1208	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	3	N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	3	N	-0-					-0-
*05	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	63	1	1105	3	N	-0-					-0-
*06	1440	N	483	-0-	-957	-0-	42	1	441	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	825	-0-	-725	-0-	48	1	777	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 #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	1848	-0-	-446	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1783	-0-	-437	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 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
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
*07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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 #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					3
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					3
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					3
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-	3	7			-0-
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

*12	3255	X	2346	-0-	-909	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*01	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	261	-0-	-2709	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*05	2976	X	2081	-0-	-895	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

*12	1767	X	216	-0-	-1551	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*01	1767	X	315	-0-	-1452	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	297	-0-	-795	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5476	-0-	2476	2476	5476	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4132	-0-	1032	3508	4132	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3283	-0-	283	3791	3283	3			N	-0-					-0-
*07	6259	X	2468	-0-	-3791	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

*12	2883	N	2261	-0-	-622	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1511	-0-	-953	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1622	-0-	-641	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1741	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

*12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	942	-0-	-236	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	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
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	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
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1268	-0-	-442	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
*12	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
*01	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
*05	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
*06	3840	X	3451	-0-	-389	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 134946 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8647 - 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
*12	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					11
03	4743	X	4694	-0-	-49	-0-	4694	3			Y	-0-					11
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			Y	-0-					11
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			Y	-0-	11	7			-0-
*06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
*07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	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
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			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
*12	4030	X	2295	-0-	-1735	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*01	4030	X	2609	-0-	-1421	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2393	-0-	-575	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
*06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
*07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	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
*12	1984	X	1307	-0-	-677	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1355	-0-	-565	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*05	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	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
*12	2991	X	2714	-0-	-277	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
*05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	775	-0-	-575	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	656	-0-	-491	-0-	656	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	346	-0-	-305	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	532	N	397	-0-	-135	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	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 #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 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
*12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 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
*12	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-

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
*12	1798	N	408	-0-	-1390	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	955	-0-	-719	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	820	-0-	-978	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	678	-0-	-432	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	806	N	302	-0-	-504	-0-	302	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		3805	-0-	3805	3805	3805	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2230	-0-	2230	6035	2230	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.		1892	-0-	1892	7927	1892	3			N	-0-					-0-
*06	T. A.		1658	-0-	1658	9585	1658	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1476	-0-	1476	11061	1476	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4712	X	3926	-0-	-786	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*01	4216	X	3911	-0-	-305	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3716	-0-	-8	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
*05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
*06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
*07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	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
*12	3441	X	2516	-0-	-925	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*01	3565	X	2114	-0-	-1451	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3005	-0-	-215	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3040	-0-	-525	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2490	-0-	-900	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2563	-0-	-754	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*06	3210	X	2177	-0-	-1033	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1556	-0-	-1761	-0-	1556	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
*12	2654	N	2373	-0-	-281	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*01	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1782	-0-	-1597	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1688	-0-	-1582	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*05	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*07	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2728	N	2027	-0-	-701	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*06	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*01	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3004	-0-	-216	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2401	-0-	-1040	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2513	-0-	-817	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2439	-0-	-878	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*06	3210	X	2344	-0-	-866	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1712	-0-	-192	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1449	-0-	-261	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	791	-0-	-790	-0-	791	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
*12	3100	N	4402	-0-	1302	1302	4402	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4269	-0-	1169	2471	4269	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3332	-0-	532	3003	3332	3			N	-0-					-0-
03	5691	X	2688	-0-	-3003	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
*05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	930	N	278	-0-	-652	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	624	-0-	-516	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	234	-0-	-448	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*01	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1120	-0-	-532	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1008	-0-	-666	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*01	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*05	2852	N	2443	-0-	-409	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*06	2490	N	2159	-0-	-331	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2145	-0-	-397	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*06	3570	X	3009	-0-	-561	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2861	-0-	-828	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	X	1727	-0-	-102	-0-	144	1	1583	3	N	-0-					-0-
*01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1622	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1244	-0-	-240	-0-	68	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	65	1	1364	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	61	1	1179	3	N	-0-					-0-
*05	1364	N	907	-0-	-457	-0-	49	1	858	3	N	-0-					-0-
*06	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	95	1	990	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	67	1	1073	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	2255	-0-	-876	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1670	-0-	-794	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1557	-0-	-1171	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1624	-0-	-1016	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	1623	-0-	-1105	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1168	-0-	-506	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4805	X	2658	-0-	-2147	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*01	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2380	-0-	-560	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*05	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
*05	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*06	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3165	-0-	65	473	3165	3			N	-0-					-0-
*01	2611	N	2138	-0-	-473	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1663	-0-	-1221	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1574	-0-	-1619	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1476	-0-	-1614	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*05	3162	X	1401	-0-	-1761	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1465	-0-	-605	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3268	-0-	168	313	3268	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2887	-0-	-305	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2607	-0-	-927	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2398	-0-	-1022	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	2391	-0-	-802	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*06	3090	X	2210	-0-	-880	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2193	-0-	-1000	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3031	-0-	-469	-0-	3031	3			Y	-0-					1
03	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			Y	-0-					1
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3305	3			Y	-0-					1
*05	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	3288	3			Y	-0-	1	7			-0-
*06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*01	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
*07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2604	X	2150	-0-	-454	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*01	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	730	-0-	-1378	-0-	730	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2595	-0-	-373	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2840	-0-	-446	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	2263	-0-	-930	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*06	3090	X	2184	-0-	-906	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	753	-0-	-456	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1083	-0-	-261	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	756	N	605	-0-	-151	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2956	-0-	156	176	2956	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3478	-0-	378	554	3478	3			N	-0-					-0-
04	3929	X	3375	-0-	-554	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
*05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
*07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					8
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					8
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					8
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-	8	7			-0-
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1251	-0-	-640	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	908	-0-	-239	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	924	N	747	-0-	-177	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*01	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1777	-0-	-239	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1348	-0-	-822	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	691	-0-	-1259	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	616	-0-	-1337	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	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 #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2232	N	1538	-0-	-694	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	976	-0-	-574	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	867	-0-	-183	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
*01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5100	-0-	-276	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	4664	-0-	-1288	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	3971	-0-	-1789	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
*05	5952	X	3810	-0-	-2142	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*06	5550	X	3433	-0-	-2117	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	3338	-0-	-2304	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3546	-0-	-122	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*06	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	3713	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*01	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1752	-0-	-432	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1730	-0-	-688	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*05	1953	N	1247	-0-	-706	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	680	-0-	-1180	-0-	680	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*05	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*06	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	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 #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
*05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*06	2910	X	2461	-0-	-449	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
*01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
*07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*01	2511	N	1994	-0-	-517	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1804	-0-	-240	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	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
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	386	-0-	-1042	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	358	-0-	-1161	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	990	N	233	-0-	-757	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	770	-0-	-1000	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1290	-0-	-570	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1029	-0-	-621	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	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
*12	2139	X	1235	-0-	-904	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*01	2139	X	1421	-0-	-718	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	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
*12	3875	X	2045	-0-	-1830	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*01	3875	X	1642	-0-	-2233	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2044	-0-	-476	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*05	2604	X	1517	-0-	-1087	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*06	2520	X	1371	-0-	-1149	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1107	-0-	-1497	-0-	1107	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
*11	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1794	-0-	-250	-0-	1794	3			Y	-0-					10
03	2635	N	1780	-0-	-855	-0-	1780	3			Y	-0-					10
04	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			Y	-0-					10
*05	1984	N	1635	-0-	-349	-0-	1635	3			Y	-0-	10	7			-0-
*06	1710	N	1261	-0-	-449	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3004	-0-	-524	-0-	2936	3	68	9	N	62	62	0			10
03	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2834	3	74	9	N	67	69	0			8
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2973	3	68	9	N	62	61	0			9
*05	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	2161	3	52	9	N	47	49	0			7
*06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-	7	0			-0-
07	3317	X	1070	-0-	-2247	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	985	-0-	-275	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	418	-0-	-636	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2203	-0-	-527	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*05	2790	N	1996	-0-	-794	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*06	2550	N	2074	-0-	-476	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1652	-0-	-611	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157410 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
04	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 157560 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

*12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

*12	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*01	3782	X	2398	-0-	-1384	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2563	-0-	-713	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2033	-0-	-1594	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	1630	-0-	-1222	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	1403	-0-	-1357	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1131	-0-	-1721	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2357	-0-	-343	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
*01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4839	-0-	-145	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	3486	-0-	-2032	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3792	-0-	-1548	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*05	5518	X	4522	-0-	-996	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
*06	5340	X	4149	-0-	-1191	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	4582	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
*12	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3124	-0-	324	324	3124	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3230	-0-	130	454	3230	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2909	-0-	-91	363	2909	3			N	-0-					-0-
*05	3023	X	2660	-0-	-363	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1876	-0-	-294	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2982	-0-	-238	-0-	2982	3			Y	-0-					8
03	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3144	3			Y	-0-					8
04	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	3			Y	-0-					8
*05	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	3			Y	-0-	8	7			-0-
*06	3300	X	2535	-0-	-765	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2418	-0-	-899	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*01	2914	X	1524	-0-	-1390	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1861	-0-	-211	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2480	X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1968	-0-	-272	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1840	-0-	-640	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1606	-0-	-794	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	1592	-0-	-888	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*06	2400	X	1460	-0-	-940	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1643	N	904	-0-	-739	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	685	-0-	-462	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	812	N	515	-0-	-297	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 10 T RRCID -> 159421 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8665 - 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
*12	3596	X	863	-0-	-2733	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*01	3503	X	763	-0-	-2740	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	240	X	9	-0-	-231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2013

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	392	-0-	-352	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	3	9	9	N	8	8	0			1
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1913	3	10	9	N	9	9	0			1
*04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1693	3	9	9	N	8	8	0			1
*05	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1858	3	4	9	N	4	4	0			1
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-	1	0			-0-
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3756	3	69	9	N	63	63	0			10
03	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3546	3	75	9	N	68	70	0			8
*04	3810	X	3490	-0-	-320	-0-	3422	3	68	9	N	62	61	0			9
*05	4247	X	2519	-0-	-1728	-0-	2467	3	52	9	N	47	49	0			7
*06	4110	X	3403	-0-	-707	-0-	3357	3	46	9	N	42	44	0			5
07	4247	X	2323	-0-	-1924	-0-	2303	3	20	9	N	18	21	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4871	-0-	1871	3067	4871	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2771	-0-	-329	2738	2771	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

*12	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

*12	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*01	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2468	-0-	-556	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1811	-0-	-1537	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1721	-0-	-1459	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*05	2945	X	1546	-0-	-1399	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*06	2850	X	1541	-0-	-1309	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1504	-0-	-1224	-0-	1504	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 #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*01	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2247	-0-	-21	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2000	-0-	-480	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*06	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

02	1288	N	771	-0-	-517	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	889	-0-	-878	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	657	-0-	-873	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	459	-0-	-1370	-0-	459	3			N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

02	2884	X	2574	-0-	-310	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*06	3090	X	2694	-0-	-396	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2420	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 #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2255	-0-	-13	-0-	105	1	2150	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	101	1	2085	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	102	1	2006	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	116	1	2308	3	N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	3	N	-0-					-0-
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	117	1	2368	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

02	1652	N	1574	-0-	-78	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	856	-0-	-880	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*06	1740	N	803	-0-	-937	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	460	-0-	-997	-0-	460	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 6 RRCID -> 160942 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9110 - 9720

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 160944 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8896 - 9775

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

02	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-
*06	2636	N	2599	-0-	-37	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	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 #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	1967	-0-	-283	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 4 RRCID -> 161331 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 8682 - 9960

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 9 RRCID -> 161586 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8593 - 9744

02	T. A.		3754	-0-	3754	3754	3754	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		4478	-0-	4478	8232	4478	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		3637	-0-	3637	11869	3637	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		3727	-0-	3727	15596	3727	3			N	-0-					-0-
*06	T. A.		4477	-0-	4477	20073	4477	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		4446	-0-	4446	24519	4446	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	867	-0-	-363	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	724	-0-	-547	-0-	724	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	1423	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1440	N	422	-0-	-1018	-0-	420	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2309	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	9	N	11	10	0			1
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5	5	0			1

WERNER-POPE WELL #: 5 RRCID -> 162118 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8928 - 9719

02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	870	N	541	-0-	-329	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 5 RRCID -> 162195 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 8602 - 9973

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

*12	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*01	3069	X	2785	-0-	-284	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1883	-0-	-487	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	1668	-0-	-564	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*06	2070	N	1615	-0-	-455	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	3	17	9	N	15	16	0			2
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	3	20	9	N	18	18	0			2
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	3	18	9	N	16	16	0			2
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	N	17	17	0			2
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1200	3	28	9	N	25	24	0			3
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	3	11	9	N	10	12	0			1

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

*12	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1266	-0-	-330	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1345	-0-	-365	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4940	-0-	1940	1940	4940	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5031	-0-	1931	3871	5031	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	996	-0-	-414	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

*12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6966	-0-	3866	3866	6966	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3503	-0-	503	4369	3503	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1965	-0-	-1135	3234	1965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	12879	-0-	10079	18462	12840	3	39	9	N	35	30	0			5
03	3100	N	8315	-0-	5215	23677	8276	3	39	9	N	35	36	0			4
*04	29118	X	5441	-0-	-23677	-0-	5408	3	33	9	N	30	30	0			4
*05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3170	3	37	9	N	34	33	0			5
*06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4006	3	59	9	N	54	53	0			6
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2898	3	26	9	N	24	27	0			3

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	904	-0-	-468	-0-	897	3	7	9	N	6	6	0			1
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	3	8	9	N	7	7	0			1
*04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1505	3	7	9	N	6	6	0			1
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1465	3	52	9	N	47	41	0			7
*06	1290	N	30	-0-	-1260	-0-	17	3	13	9	N	12	18	0			1
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	1	0			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3	N	-0-			-0-
*01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-			-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	-0-			-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162900 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9184 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	-0-			-0-
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-			-0-
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	X	201	-0-	-450	-0-	201	3	N	-0-			-0-
*01	651	X	167	-0-	-484	-0-	167	3	N	-0-			-0-
02	728	X	173	-0-	-555	-0-	173	3	N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-	1	0			-0-
03	1271	N	719	-0-	-552	-0-	713	3	6	9	N	5	4	0			1
*04	1050	N	908	-0-	-142	-0-	901	3	7	9	N	6	6	0			1
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	802	-0-	-206	-0-	787	3	15	9	N	14	14	0			2
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	840	3	18	9	N	16	16	0			2
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	3	15	9	N	14	14	0			2
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	939	3	19	9	N	17	17	0			2
*06	840	N	831	-0-	-9	-0-	797	3	34	9	N	31	30	0			3
07	961	N	678	-0-	-283	-0-	661	3	17	9	N	15	16	0			2

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	772	-0-	-282	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1284	-0-	-456	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					5
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					5
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					5
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-	5	3			-0-
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		14	-0-	14	14	12	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	2	2	0			-0-
*04	14	X	-0-	-0-	14	-0-					N	2	2	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

*12	899	N	560	-0-	-339	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	660	N	270	-0-	-390	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1727	3	31	9	N	28	29	0			4
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1881	3	35	9	N	32	32	0			4
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1841	3	31	9	N	28	28	0			4
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2011	3	33	9	N	30	30	0			4
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1857	3	24	9	N	22	24	0			2
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2139	3	11	9	N	10	11	0			1

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*06	2220	N	1940	-0-	-280	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1685	-0-	-733	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

*12	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*01	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2869	-0-	-435	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2280	N	1928	-0-	-352	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*12	2294	N	1700	-0-	-594	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	3			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
*12	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
*01	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*05	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*06	2910	X	1884	-0-	-1026	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	2124	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
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1578	-0-	-718	-0-	1553	3	25	9	N	23	23	0			4
03	2201	N	1313	-0-	-888	-0-	1285	3	28	9	N	25	26	0			3
*04	1830	N	621	-0-	-1209	-0-	596	3	25	9	N	23	23	0			3
*05	1736	N	597	-0-	-1139	-0-	582	3	15	9	N	14	15	0			2
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-	2	0			-0-
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*01	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1244	-0-	-1156	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	1046	-0-	-1434	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*06	2400	N	1213	-0-	-1187	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 6 RRCID -> 166457 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8444 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

*12	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	3	11	9	N	10	10	0			2
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	N	10	11	0			1
*04	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1434	3	11	9	N	10	10	0			1
*05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1538	3	12	9	N	11	11	0			1
*06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1245	3	11	9	N	10	10	0			1
07	1488	N	793	-0-	-695	-0-	789	3	4	9	N	4	5	0			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	899	N	537	-0-	-362	-0-	537	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

*11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	417	-0-	-333	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	3	7	9	N	6	6	0			1
03	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1450	3	8	9	N	7	7	0			1
*04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	1393	3	7	9	N	6	6	0			1
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1489	-0-	-821	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	1540	-0-	-723	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3275	-0-	175	568	3275	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2976	-0-	-124	444	2976	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2482	-0-	-598	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2348	-0-	-952	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*06	2880	X	2201	-0-	-679	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	X	1588	-0-	-303	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*01	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*06	1800	N	1659	-0-	-141	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	900	N	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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 #: 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
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
*01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	2464	-0-	-2044	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	2380	-0-	-2642	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	2603	-0-	-2257	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*05	5022	X	2223	-0-	-2799	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*06	2640	X	1692	-0-	-948	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1845	-0-	-883	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1977	-0-	-11	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

*12	2945	X	1911	-0-	-1034	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*01	2945	X	2066	-0-	-879	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*06	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

*12	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1313	-0-	-227	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

*12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1685	-0-	-583	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1870	-0-	-486	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	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
*12	3627	X	2017	-0-	-1610	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	1863	-0-	-1516	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1683	-0-	-221	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1793	-0-	-315	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4314	-0-	1214	1214	4314	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3855	-0-	855	2069	3855	3			N	-0-					-0-
*07	6118	X	4049	-0-	-2069	-0-	4049	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	1838	-0-	-1045	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*01	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1116	-0-	-1134	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*05	2418	N	1029	-0-	-1389	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	800	-0-	-490	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	729	-0-	-418	-0-	729	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
*12	3472	X	2696	-0-	-776	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	2720	-0-	-659	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2450	-0-	-602	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2442	-0-	-937	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2056	-0-	-584	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*06	2280	N	2082	-0-	-198	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
*01	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
*05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

*12	3100	N	3863	-0-	763	3577	3863	3			N	-0-					-0-
*01	7485	X	3908	-0-	-3577	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2562	-0-	-108	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*05	2759	X	2071	-0-	-688	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*06	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1984	-0-	-775	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

*12	2701	N	2627	-0-	-74	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2438	-0-	-306	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*05	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*06	2610	X	2275	-0-	-335	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

*12	3100	N	3863	-0-	763	1156	3863	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3884	-0-	784	1940	3884	3			N	-0-					-0-
02	5484	X	3544	-0-	-1940	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*05	3658	X	2854	-0-	-804	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
*07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*12	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*01	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2360	-0-	-440	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*05	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*06	2790	X	1704	-0-	-1086	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1511	-0-	-721	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			Y	-0-					11
03	4712	X	3604	-0-	-1108	-0-	3604	3			Y	-0-					11
04	4560	X	3549	-0-	-1011	-0-	3549	3			Y	-0-					11
*05	4712	X	3736	-0-	-976	-0-	3736	3			Y	-0-	11	7			-0-
*06	4560	X	3356	-0-	-1204	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 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
*12	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2458	-0-	-34	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1738	-0-	-932	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	1750	-0-	-978	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*06	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	937	-0-	-883	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1896	-0-	-336	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	688	-0-	-1451	-0-	688	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*06	1530	X	968	-0-	-562	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	475	-0-	-1149	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	579	-0-	-1033	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	900	N	77	-0-	-823	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3069	X	2489	-0-	-580	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2421	-0-	-669	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*06	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					2
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					2
04	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	2344	3			Y	-0-					2
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-	2	7			-0-
*06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
*07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3534	X	2908	-0-	-626	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*01	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2803	-0-	-445	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2417	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
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
*05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	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
*12	3503	X	2329	-0-	-1174	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*01	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2129	-0-	-559	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2282	-0-	-694	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	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
*12	2635	N	2004	-0-	-631	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1579	-0-	-241	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5544	-0-	2444	3017	5544	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5248	-0-	2248	5265	5248	3			N	-0-					-0-
*07	10535	X	5270	-0-	-5265	-0-	5270	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
*12	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	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 #: 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
*12	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3121	-0-	21	53	3121	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*06	2610	N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1580	-0-	-1117	-0-	1580	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
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
*12	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*01	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2824	-0-	-284	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2572	-0-	-869	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*05	3410	X	1988	-0-	-1422	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2295	-0-	-1005	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1371	-0-	-1822	-0-	1371	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
*12	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	397	3	N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	111	1	337	3	N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	3	N	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	230	1	612	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 #: 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
*12	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*01	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2702	-0-	-490	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2724	-0-	-810	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2929	-0-	-401	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*05	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*06	3270	X	2979	-0-	-291	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	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
*12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*01	3751	X	3110	-0-	-641	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2277	-0-	-1722	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3335	-0-	-535	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
*05	3999	X	2288	-0-	-1711	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2383	-0-	-1037	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1066	-0-	-2468	-0-	1066	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
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

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
*12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					11
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					11
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					11
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-	11	7			-0-
*06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
*07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	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
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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 #: 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
*12	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	2784	-0-	-595	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2014	-0-	-1024	-0-	2014	3			N	-0-					-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
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	901	3	13	9	N	12	12	0			2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1800	3	15	9	N	14	14	0			2
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	12	12	0			2
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	14	14	0			2
*06	1170	N	25	-0-	-1145	-0-	1	3	24	9	N	22	22	0			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	0			1

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
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	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
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	1918	-0-	-574	-0-	1918	3			Y	-0-					9
03	2449	N	1671	-0-	-778	-0-	1671	3			Y	-0-					9
04	2280	N	1605	-0-	-675	-0-	1605	3			Y	-0-					9
*05	2139	N	1590	-0-	-549	-0-	1590	3			Y	-0-	9	7			-0-
*06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

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
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2511	N	2082	-0-	-429	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1801	-0-	-411	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
04	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2725	-0-	-313	-0-	2725	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
*12	3224	X	2665	-0-	-559	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	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
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	903	-0-	-637	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1670	3	17	9	N	15	16	0			2
03	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1757	3	19	9	N	17	17	0			2
*04	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1378	3	17	9	N	15	15	0			2
*05	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	1452	3	26	9	N	24	23	0			3
*06	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	1344	3	51	9	N	46	44	0			5
07	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	981	3	22	9	N	20	23	0			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
*12	2201	N	1112	-0-	-1089	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	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 #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 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
*12	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

*12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*01	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2064	-0-	-176	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*06	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

*12	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

*12	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*01	2728	N	2449	-0-	-279	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*05	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

*12	2635	X	1113	-0-	-1522	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*01	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	846	-0-	-974	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	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 #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		15	-0-	15	93	15	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
*05	3094	N	3025	-0-	-69	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	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
*12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	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
*12	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2400	-0-	-120	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*06	2580	N	2219	-0-	-361	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1701	-0-	-934	-0-	1701	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 #: 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
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
*01	3100	N	3628	-0-	528	528	3628	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3115	-0-	315	843	3115	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	908	3165	3			N	-0-			-0-
04	3763	X	2855	-0-	-908	-0-	2855	3			N	-0-			-0-
*05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-			-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
07	2232	X	846	-0-	-1386	-0-	846	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
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
*01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-			-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3216	-0-	216	467	3216	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	3151	-0-	51	518	3151	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
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	227	1	2498	3	N	-0-			-0-
*01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	3	N	-0-			-0-
02	896	N	272	-0-	-624	-0-	15	1	257	3	N	-0-			-0-
03	2542	N	330	-0-	-2212	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	364	-0-	-1886	-0-	18	1	346	3	N	-0-			-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	964	3	N	-0-			-0-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	171	1	1780	3	N	-0-			-0-
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	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
*12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
*01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
02	1456	N	1309	-0-	-147	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
*05	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3534	X	1408	-0-	-2126	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*01	3534	X	1097	-0-	-2437	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1148	X	1043	-0-	-105	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2573	X	1635	-0-	-938	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*01	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2182	-0-	-198	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	775	-0-	-1625	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*05	2418	N	809	-0-	-1609	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	682	-0-	-728	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2307	-0-	-129	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2293	-0-	-367	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1681	-0-	-139	-0-	1681	3			Y	-0-					11
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			Y	-0-					11
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					11
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-	11	7			-0-
*06	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					9
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					9
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					9
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-	9	7			-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2764	-0-	-232	-0-	2764	3			Y	-0-					12
03	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-					12
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					12
*05	3162	X	3086	-0-	-76	-0-	3086	3			Y	-0-	12	7			-0-
*06	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	2880	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
*12	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	980	N	712	-0-	-268	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	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
*12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3062	-0-	-868	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	2854	-0-	-1207	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2399	-0-	-1531	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2486	-0-	-1575	-0-	2486	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
*12	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*06	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	3573	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
*11	2190	N	1688	-0-	-502	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1395	-0-	-173	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	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 #: 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
*12	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
*01	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3		N	-0-			-0-
04	2948	N	2915	-0-	-33	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
*05	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3		N	-0-			-0-
*06	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	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
*12	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	3485	3		N	-0-			-0-
*01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
03	3100	X	1481	-0-	-1619	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
*05	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
06	3000	X	1447	-0-	-1553	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
07	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	2606	3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
*06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
*05	1767	N	614	-0-	-1153	-0-	614	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
*01	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
02	1960	N	1720	-0-	-240	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
*05	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
*06	1890	N	983	-0-	-907	-0-	983	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1202	-0-	-658	-0-	1202	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 #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3472	X	2255	-0-	-1217	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	1680	-0-	-1792	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1806	-0-	-1330	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2119	-0-	-1353	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1489	-0-	-1511	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*05	2263	X	1741	-0-	-522	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1689	-0-	-351	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1495	-0-	-613	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*01	3534	X	1698	-0-	-1836	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2693	-0-	-191	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1160	-0-	-2033	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1048	-0-	-2042	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	1496	-0-	-1697	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*06	2880	X	1378	-0-	-1502	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1511	-0-	-1465	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2394	-0-	-276	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2112	-0-	-647	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*06	2430	N	2014	-0-	-416	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1883	-0-	-597	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1235	-0-	-585	-0-	1226	3	9	9	N	8	9	0			1
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1594	3	11	9	N	10	10	0			1
*04	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1346	3	10	9	N	9	9	0			1
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9	9	0			1
*06	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	1164	3			N	-0-	1	0			-0-
07	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1872	-0-	-4	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*06	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	3			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 #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	1532	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	3	6	9	N	5	4	0			1
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	3	8	9	N	7	7	0			1
07	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1460	3	3	9	N	3	4	0			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	964	-0-	-710	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*12	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*01	2883	X	1685	-0-	-1198	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1284	-0-	-1236	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1422	-0-	-655	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1356	-0-	-654	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*05	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*06	1650	X	1473	-0-	-177	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	520	-0-	-968	-0-	520	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

*11	3870	X	3256	-0-	-614	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
*12	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*01	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
*06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	788	-0-	-502	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

*12	6820	X	6540	-0-	-280	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
*01	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5490	-0-	-642	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5985	-0-	-804	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5838	-0-	-552	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
*05	6541	X	5529	-0-	-1012	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
*06	6120	X	4829	-0-	-1291	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4353	-0-	-1723	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

*12	1829	N	1030	-0-	-799	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3534	X	2410	-0-	-1124	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	1855	-0-	-1369	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1192	-0-	-1160	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	135	-0-	-2283	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	143	-0-	-2197	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	163	-0-	-2255	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	212	-0-	-1588	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	240	-0-	-1093	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
*01	3813	X	2663	-0-	-1150	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	1876	-0-	-2402	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	310	-0-	-3830	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*05	4278	X	1398	-0-	-2880	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*06	4140	X	2282	-0-	-1858	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1990	-0-	-2288	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 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
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	11580	-0-	8480	8480	11580	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5680					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2580					N	-0-					-0-
04	3572	X	992	-0-	-2580	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	169	-0-	-513	-0-	169	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
*12	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
*01	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 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
*11	3390	X	3095	-0-	-295	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*12	3224	X	2532	-0-	-692	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2372	-0-	-512	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*05	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	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
*12	5611	X	4353	-0-	-1258	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
*01	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
*05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
*06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
*07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	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
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1168	-0-	-392	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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
*12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1144	-0-	-1136	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	927	-0-	-813	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					16
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			Y	-0-					16
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					16
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-	16	7			-0-
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	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
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	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
*12	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1763	-0-	-283	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1202	-0-	-508	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1164	-0-	-1068	-0-	1164	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
*12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*01	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1663	-0-	-745	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1293	-0-	-1032	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1712	-0-	-538	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1390	-0-	-542	-0-	65	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	68	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	67	1	1315	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	63	1	1254	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	59	1	1209	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	61	1	1246	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
*11	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*01	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2012	-0-	-418	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*05	2511	N	2107	-0-	-404	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	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
*12	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*05	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*06	3450	X	3056	-0-	-394	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
*11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*12	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	2095	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
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 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
*11	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	784	N	618	-0-	-166	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	66	-0-	-1614	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3604	-0-	604	604	3604	3			N	-0-					-0-
*07	619	N	15	-0-	-604	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

*12	2976	N	2789	-0-	-187	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2618	-0-	-70	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
04	2750	N	2726	-0-	-24	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*05	2914	N	2177	-0-	-737	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*06	2880	X	1867	-0-	-1013	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1617	-0-	-1359	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*01	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2341	-0-	-1159	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3119	-0-	-631	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
*07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	704	-0-	-1001	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	365	-0-	-643	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
*12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
*01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3568	-0-	-72	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*05	4030	X	3215	-0-	-815	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*06	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2811	-0-	-1126	-0-	2811	3			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
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	822	-0-	-270	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	111	1	2255	3	N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	123	1	2538	3	N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	123	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	114	1	2259	3	N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	103	1	2098	3	N	-0-					-0-
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2039	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
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
*01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
*07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1104	-0-	-128	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	945	-0-	-315	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	558	N	381	-0-	-177	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-
*01	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	122	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	3	N	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	129	1	2708	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	113	1	2179	3	N	-0-					-0-
*05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	110	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	793	-0-	-1577	-0-	70	1	723	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*06	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

02	2800	X	2501	-0-	-299	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2007	-0-	-752	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*06	2640	N	1699	-0-	-941	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	1663	-0-	-910	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	1789	-0-	-1528	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*05	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*06	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	3	4	9	N	4	4	0			1
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1617	3	4	9	N	4	3	0			1
*05	2480	N	1910	-0-	-570	-0-	1909	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*06	2070	N	1416	-0-	-654	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	672	N	541	-0-	-131	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1660	-0-	-188	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	0			-0-
03	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1776	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1752	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1758	3	11	9	N	10	9	0			1
*06	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	1531	3	31	9	N	28	26	0			3
07	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1526	3	13	9	N	12	14	0			1

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1826	-0-	-386	-0-	85	1	1741	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	1801	-0-	-772	-0-	83	1	1718	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	1640	-0-	-820	-0-	79	1	1561	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1611	-0-	-404	-0-	77	1	1534	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	81	1	1638	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	67	1	1354	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
*12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
*01	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3549	-0-	-1183	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4354	-0-	-885	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4325	-0-	-745	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
*05	5239	X	4179	-0-	-1060	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
*06	4620	X	2243	-0-	-2377	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	1308	-0-	-3156	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5549	X	4470	-0-	-1079	-0-	4470	3			N	-0-			-0-
*01	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	3			N	-0-			-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-			-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-			-0-
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-			-0-
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-			-0-
*06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-			-0-
*07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	3	N	-0-			-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	100	1	1968	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	93	1	1848	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	91	1	1854	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	93	1	1891	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
*12	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	2693	3			N	-0-			-0-
*01	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	2546	3			N	-0-			-0-
03	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	2407	-0-	-443	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
*05	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2833	3			N	-0-			-0-
*06	2850	X	2253	-0-	-597	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
07	2821	X	1720	-0-	-1101	-0-	1720	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
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-			-0-
*01	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	2410	3			N	-0-			-0-
02	2352	N	2350	-0-	-2	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-			-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
*05	2604	N	2212	-0-	-392	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
*06	2460	N	1539	-0-	-921	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
07	2635	N	1157	-0-	-1478	-0-	1157	3			N	-0-			-0-

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
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
*01	1147	N	611	-0-	-536	-0-	611	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	369	-0-	-667	-0-	369	3			N	-0-			-0-
03	1147	N	207	-0-	-940	-0-	207	3			N	-0-			-0-
04	600	N	61	-0-	-539	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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 #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2634	-0-	-446	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*05	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*06	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5146	X	3915	-0-	-1231	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
*01	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	4037	-0-	-107	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
*05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
*06	4320	X	3538	-0-	-782	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3649	-0-	-939	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2176	-0-	-120	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*05	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	1811	-0-	-439	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1906	-0-	-512	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*12	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*01	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3209	-0-	-207	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*05	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*06	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2764	-0-	-801	-0-	2764	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 #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*12	2573	N	1608	-0-	-965	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*01	2573	N	1607	-0-	-966	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	1371	-0-	-985	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*06	2460	N	1701	-0-	-759	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1257	-0-	-1037	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2480	N	1842	-0-	-638	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3069	X	2017	-0-	-1052	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*01	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2054	-0-	-242	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*06	2430	N	1548	-0-	-882	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2170	N	1640	-0-	-530	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1422	-0-	-510	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2147	-0-	-395	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1226	-0-	-286	-0-	1218	3	8	9	N	7	7	0			1
03	1519	X	1373	-0-	-146	-0-	1364	3	9	9	N	8	8	0			1
*04	1470	X	1435	-0-	-35	-0-	1427	3	8	9	N	7	7	0			1
*05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1501	3	9	9	N	8	8	0			1
*06	1320	X	1211	-0-	-109	-0-	1192	3	19	9	N	17	16	0			2
07	1488	X	1483	-0-	-5	-0-	1475	3	8	9	N	7	8	0			1

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1635	3	28	9	N	25	25	0			4
03	2139	N	1482	-0-	-657	-0-	1452	3	30	9	N	27	28	0			3
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1673	3	29	9	N	26	25	0			4
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1856	3	25	9	N	23	24	0			3
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1677	3	36	9	N	33	32	0			4
07	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1551	3	15	9	N	14	16	0			2

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
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	3			N	-0-					-0-
04	2871	N	2584	-0-	-287	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1588	-0-	-706	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*06	2220	X	1033	-0-	-1187	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	930	-0-	-1364	-0-	930	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-
*01	2652	N	2618	-0-	-34	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1779	-0-	-591	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*05	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*06	2370	X	2061	-0-	-309	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*12	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
*05	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
*06	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2813	-0-	-721	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	3			N	-0-					-0-
03	3031	N	2777	-0-	-254	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2015	X	1170	-0-	-845	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*01	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	720	-0-	-799	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	X	1141	-0-	-1401	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*01	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1963	-0-	-249	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1161	-0-	-1412	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	1117	-0-	-1403	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5020	-0-	2220	2220	5000	3	20	9	N	18	15	0			3
03	3100	N	2161	-0-	-939	1281	2085	3	76	9	N	69	64	0			8
*04	2085	N	804	-0-	-1281	-0-	734	3	70	9	N	64	63	0			9
*05	1736	X	931	-0-	-805	-0-	888	3	43	9	N	39	43	0			5
*06	1680	X	766	-0-	-914	-0-	766	3			N	-0-	5	0			-0-
07	1736	X	705	-0-	-1031	-0-	705	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	981	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	1008	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1290	N	946	-0-	-344	-0-	943	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1034	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1047	-0-	-1030	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1055	-0-	-985	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	1117	-0-	-1022	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3240	X	2996	-0-	-244	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*12	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*01	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2559	-0-	-17	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3897	-0-	797	797	3897	3			N	-0-					-0-
*01	2211	N	1414	-0-	-797	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1113	-0-	-791	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*06	2040	X	1275	-0-	-765	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1333	-0-	-775	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2305	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1861	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1811	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05	2480	N	1572	-0-	-908	-0-	1569	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	1800	N	981	-0-	-819	-0-	974	3	7	9	N	6	5	0			1
07	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	1470	3	1	9	N	1	2	0			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

*12	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
*01	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*05	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2501	-0-	-1129	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2115	-0-	-1636	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	3	13	9	N	12	11	0			1
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	3	15	9	N	14	13	0			2
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	3	15	9	N	14	14	0			2
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2033	3	26	9	N	24	23	0			3
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2100	3	11	9	N	10	12	0			1

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

*12	3100	N	3341	-0-	241	241	3341	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3073	-0-	-27	214	3073	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2698	-0-	-102	112	2698	3			N	-0-					-0-
03	2982	X	2870	-0-	-112	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2535	-0-	-285	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*05	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

*12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*01	1736	X	1109	-0-	-627	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1158	-0-	-410	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1515	-0-	-221	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1594	-0-	-86	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*05	1736	X	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*06	1470	N	1011	-0-	-459	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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
*12	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1642	-0-	-374	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	840	N	220	-0-	-620	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2082	-0-	-74	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2346	-0-	-54	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*06	2400	X	1446	-0-	-954	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1892	-0-	-526	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*01	1643	N	76	-0-	-1567	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	79	-0-	-1405	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4306	-0-	1306	1306	4306	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3329	-0-	229	1535	3329	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	680	-0-	-160	-0-	22	1	639	3	N	17	19	1			2
							19	9									
03	1178	N	408	-0-	-770	-0-	14	1	379	3	N	14	14	1			2
							15	9									
*04	1110	N	485	-0-	-625	-0-	16	1	447	3	N	20	18	1			4
							22	9									
*05	744	N	709	-0-	-35	-0-	28	1	656	3	N	23	24	1			3
							25	9									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	N	24	23	1			4
							26	9									
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	13	1	352	3	N	26	24	1			6
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	3	N	17	19	1			2
							19	9									
03	3100	N	4406	-0-	1306	1306	152	1	4237	3	N	15	15	1			2
							17	9									
*04	3000	N	6811	-0-	3811	5117	244	1	6545	3	N	20	18	1			4
							22	9									
*05	3100	N	4701	-0-	1601	6718	186	1	4496	3	N	17	19	1			2
							19	9									
*06	9508	X	2790	-0-	-6718	-0-	99	1	2691	3	N	-0-	2	1			-0-
07	2139	X	2003	-0-	-136	-0-	69	1	1934	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*12	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*01	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2162	-0-	-274	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1973	-0-	-414	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*06	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	660	-0-	-516	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-
03	992	N	604	-0-	-388	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
04	840	N	242	-0-	-598	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	3	N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	N	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1060	-0-	-380	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	537	-0-	-951	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	911	-0-	-619	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	395	-0-	-752	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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
*12	1736	X	1598	-0-	-138	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*01	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4584	-0-	1584	1691	4584	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4251	-0-	1151	2842	4251	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
*12	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
*01	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3642	-0-	-334	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2804	-0-	-1456	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*05	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*06	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1440	-0-	-72	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	712	-0-	-745	-0-	712	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4588	X	1543	-0-	-3045	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*01	3751	X	1105	-0-	-2646	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	601	-0-	-1191	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	888	-0-	-1096	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	851	-0-	-1009	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*05	1550	X	957	-0-	-593	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2646	-0-	-42	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2533	-0-	-443	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*05	2945	N	2696	-0-	-249	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*01	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1523	-0-	-269	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1491	-0-	-429	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*05	1984	X	1617	-0-	-367	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1481	-0-	-199	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1520	-0-	-154	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2607	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 #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*05	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*06	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2060	-0-	-575	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	3	187	9	N	170	151	0			19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	0			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2509	-0-	-347	-0-	117	1	2392	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	117	1	2422	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	123	1	2428	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	115	1	2285	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	118	1	2389	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	125	1	2527	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1038	-0-	-636	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	952	-0-	-505	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	851	-0-	-296	-0-	851	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3289	-0-	-267	-0-	154	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	203	1	4177	3	N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	194	1	3822	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	154	1	3060	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3258	-0-	-972	-0-	153	1	3105	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	171	1	3456	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	890	-0-	-650	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	898	-0-	-590	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	833	-0-	-367	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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 #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2521	-0-	-475	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2168	-0-	-1149	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1808	-0-	-1402	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*06	3030	X	1166	-0-	-1864	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1285	-0-	-283	-0-	42 15	1 9	1228	3	N	14	16	1			2
03	1271	N	985	-0-	-286	-0-	34 13	1 9	938	3	N	12	12	1			2
*04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	40 19	1 9	1090	3	N	17	16	1			3
*05	1426	N	871	-0-	-555	-0-	34 17	1 9	820	3	N	15	16	1			2
*06	960	N	566	-0-	-394	-0-	19 14	1 9	533	3	N	13	13	1			2
07	1178	N	627	-0-	-551	-0-	21 15	1 9	591	3	N	14	13	1			3

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3363	-0-	563	563	3348	3	15	9	N	14	14	0			2
03	3100	N	3318	-0-	218	781	3301	3	17	9	N	15	15	0			2
*04	3000	N	3637	-0-	637	1418	3622	3	15	9	N	14	14	0			2
*05	4811	X	3393	-0-	-1418	-0-	3378	3	15	9	N	14	14	0			2
*06	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	2413	3	22	9	N	20	20	0			2
07	3069	X	1846	-0-	-1223	-0-	1836	3	10	9	N	9	10	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6848	X	3507	-0-	-3341	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2423	-0-	-209	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*05	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*06	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2310	X	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*01	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	1875	-0-	-375	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1696	-0-	-567	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3088	3	35	9	N	32	32	0			5
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	3	39	9	N	35	36	0			4
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3350	3	36	9	N	33	32	0			5
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3460	3	36	9	N	33	33	0			5
*06	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	2979	3	26	9	N	24	26	0			3
07	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	2991	3	11	9	N	10	12	0			1

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14196	X	12449	-0-	-1747	-0-	12449	3			Y	-0-					-0-
*03	15717	X	11995	-0-	-3722	-0-	11995	3			Y	-0-					-0-
*04	15210	X	10586	-0-	-4624	-0-	10586	3			Y	-0-					-0-
*05	15593	X	10363	-0-	-5230	-0-	10363	3			Y	-0-					-0-
*06	13350	X	11682	-0-	-1668	-0-	11682	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	10541	-0-	-3254	-0-	10541	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12236	X	12223	-0-	-13	-0-	12223	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	12325	-0-	-1222	-0-	12325	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	12261	-0-	-849	-0-	12261	3			N	-0-					-0-
*05	13547	X	11791	-0-	-1756	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
*06	13110	X	11536	-0-	-1574	-0-	11536	3			N	-0-					-0-
07	13547	X	11409	-0-	-2138	-0-	11409	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2545	-0-	-245	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2485	-0-	-274	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*06	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2431	-0-	-204	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18732	X	14956	-0-	-3776	-0-	14851	3	105	9	Y	95	97	0			6
*03	20181	X	16298	-0-	-3883	-0-	16171	3	127	9	Y	115	107	0			14
*04	17790	X	15776	-0-	-2014	-0-	15636	3	140	9	Y	127	130	0			11
*05	18383	X	16460	-0-	-1923	-0-	16413	3	47	9	Y	43	50	0			4
*06	16800	X	15285	-0-	-1515	-0-	15259	3	26	9	Y	24	24	0			4
07	16554	X	14987	-0-	-1567	-0-	14966	3	21	9	Y	19	22	0			1

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21728	X	21286	-0-	-442	-0-	21286	3			N	-0-					-0-
*03	24056	X	22743	-0-	-1313	-0-	22743	3			N	-0-					-0-
*04	23280	X	21730	-0-	-1550	-0-	21730	3			N	-0-					-0-
*05	24056	X	22919	-0-	-1137	-0-	22732	3	187	9	N	170	154	0			16
*06	23280	X	21184	-0-	-2096	-0-	20825	3	359	9	N	326	292	0			50
07	23560	X	20844	-0-	-2716	-0-	20548	3	296	9	N	269	300	0			19

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21394	3	58	9	N	53	54	0			3
*03	30194	X	21120	-0-	-9074	-0-	21058	3	62	9	N	56	52	0			7
*04	27300	X	22656	-0-	-4644	-0-	22579	3	77	9	N	70	71	0			6
*05	25141	X	24009	-0-	-1132	-0-	23943	3	66	9	N	60	60	0			6
*06	23670	X	22074	-0-	-1596	-0-	22001	3	73	9	N	66	62	0			10
07	23746	X	22215	-0-	-1531	-0-	22154	3	61	9	N	55	61	0			4

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25116	X	19135	-0-	-5981	-0-	19055	3	80	9	Y	73	74	0			4
*03	26567	X	17665	-0-	-8902	-0-	17579	3	86	9	Y	78	72	0			10
*04	24810	X	18742	-0-	-6068	-0-	18637	3	105	9	Y	95	97	0			8
*05	23591	X	18838	-0-	-4753	-0-	18753	3	85	9	Y	77	78	0			7
*06	20910	X	16351	-0-	-4559	-0-	16257	3	94	9	Y	85	79	0			13
07	21173	X	15629	-0-	-5544	-0-	15552	3	77	9	Y	70	78	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41636	X	31035	-0-	-10601	-0-	30922	3	113	9	Y	103	105	0			7
*03	46097	X	29124	-0-	-16973	-0-	29000	3	124	9	Y	113	106	0			14
*04	40920	X	30608	-0-	-10312	-0-	30456	3	152	9	Y	138	140	0			12
*05	39277	X	32297	-0-	-6980	-0-	32177	3	120	9	Y	109	111	0			10
*06	35940	X	28079	-0-	-7861	-0-	27949	3	130	9	Y	118	110	0			18
07	34348	X	26369	-0-	-7979	-0-	26261	3	108	9	Y	98	109	0			7

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

02	47740	X	36199	-0-	-11541	-0-	36053	3	146	9	Y	133	136	0			8
*03	50220	X	34318	-0-	-15902	-0-	34161	3	157	9	Y	143	133	0			18
*04	45420	X	36845	-0-	-8575	-0-	36649	3	196	9	Y	178	180	0			16
*05	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	38406	3	120	9	Y	109	115	0			10
*06	40170	X	35683	-0-	-4487	-0-	35567	3	116	9	Y	105	99	0			16
07	40083	X	34270	-0-	-5813	-0-	34175	3	95	9	Y	86	96	0			6

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

02	61348	X	47011	-0-	-14337	-0-	46989	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	63302	X	49385	-0-	-13917	-0-	49367	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	58620	X	46916	-0-	-11704	-0-	46741	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
05	55242	X	47322	-0-	-7920	-0-	47136	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	52560	X	46745	-0-	-5815	-0-	46481	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
07	52049	X	44550	-0-	-7499	-0-	44356	3	194	9	Y	176	176	1			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

02	30240	X	20801	-0-	-9439	-0-	20792	3	9	9	N	8	8	0			1
*03	31062	X	20784	-0-	-10278	-0-	20775	3	9	9	N	8	8	0			1
*04	27450	X	21010	-0-	-6440	-0-	20999	3	11	9	N	10	10	0			1
*05	25854	X	21189	-0-	-4665	-0-	21172	3	17	9	N	15	15	0			1
*06	23430	X	18110	-0-	-5320	-0-	18089	3	21	9	N	19	17	0			3
*07	23033	X	18692	-0-	-4341	-0-	18675	3	17	9	N	15	17	0			1

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

02	1355824	X	64409	-0-	-1291415	-0-	63946	3	463	9	N	421	421	1			-0-
03	116932	X	67706	-0-	-49226	-0-	67341	3	365	9	N	332	332	1			-0-
04	84180	X	61974	-0-	-22206	-0-	61605	3	369	9	N	335	335	1			-0-
05	74958	X	61240	-0-	-13718	-0-	60941	3	299	9	N	272	272	1			-0-
06	72540	X	55646	-0-	-16894	-0-	55427	3	219	9	N	199	199	1			-0-
07	71300	X	55653	-0-	-15647	-0-	55489	3	164	9	N	149	149	1			-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

02	0	W	30413	-0-	30413	1060583	30205	3	208	9	N	189	191	0			12
*03	0	W	32169	-0-	32169	1092752	31915	3	254	9	N	231	214	0			29
*04	0	W	30446	-0-	30446	1123198	30184	3	262	9	N	238	246	0			21
*05	0	W	32509	-0-	32509	1155707	32276	3	233	9	N	212	213	0			20
*06	0	W	29214	-0-	29214	1184921	28954	3	260	9	N	236	220	0			36
07	0	W	30116	-0-	30116	1215037	29971	3	145	9	N	132	159	0			9

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

02	131376	X	36941	-0-	-94435	-0-	36895	3	46	9	N	42	42	1			-0-
*03	145452	X	33894	-0-	-111558	-0-	33849	3	45	9	N	41	41	0			-0-
*04	140760	X	35614	-0-	-105146	-0-	35553	3	61	9	N	55	55	0			5
*05	36226	X	36226	-0-	-0-	-0-	36139	3	87	9	N	79	77	0			7
*06	32520	X	26419	-0-	-6101	-0-	26331	3	88	9	N	80	75	0			12
07	33604	X	32359	-0-	-1245	-0-	32267	3	92	9	N	84	90	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115080	X	42107	-0-	-72973	-0-	41834	3	273	9	N	248	248	0			-0-
*03	127410	X	41274	-0-	-86136	-0-	41010	3	264	9	N	240	240	0			-0-
*04	123300	X	41348	-0-	-81952	-0-	41026	3	322	9	N	293	299	0			26
*05	41724	X	41724	-0-	-0-	-0-	41484	3	240	9	N	218	224	0			20
*06	46710	X	34250	-0-	-12460	-0-	34006	3	244	9	N	222	208	0			34
07	46624	X	33860	-0-	-12764	-0-	33683	3	177	9	N	161	184	0			11

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

02	812463	X	43312	-0-	-769151	-0-	42736	3	576	9	N	524	524	1			-0-
03	142383	X	45651	-0-	-96732	-0-	45197	3	454	9	N	413	413	1			-0-
04	137790	X	41930	-0-	-95860	-0-	41471	3	459	9	N	417	417	1			-0-
05	142383	X	40830	-0-	-101553	-0-	40482	3	348	9	N	316	316	1			-0-
06	137790	X	37168	-0-	-100622	-0-	36840	3	328	9	N	298	298	1			-0-
07	142383	X	39096	-0-	-103287	-0-	38845	3	251	9	N	228	228	1			-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

02	0	W	62695	-0-	62695	1013537	61419	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
03	0	W	57581	-0-	57581	1071118	56374	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-
*04	1132549	X	61431	-0-	-1071118	-0-	60133	3	1298	9	Y	1180	1180	0			-0-
*05	198090	X	61477	-0-	-136613	-0-	60530	3	947	9	Y	861	861	0			-0-
*06	52672	X	52672	-0-	-0-	-0-	52244	3	428	9	Y	389	389	0			-0-
07	69409	X	51036	-0-	-18373	-0-	50847	3	189	9	Y	172	172	0			-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					127
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	965	2	44	9	N	40					167
04	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1217	2	13	9	N	12					179
05	1116	N	823	-0-	-293	-0-	816	2	7	9	N	6					185
06	990	N	473	-0-	-517	-0-	445	2	28	9	N	25	172	1			38
07	1271	N	591	-0-	-680	-0-	565	2	26	9	N	24					62

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 9940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1662	2	14	9	N	13	1	8			159
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1801	2	41	9	N	37	21	1	1	8	174
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1935	2	23	9	N	21	1	8			194
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13	2	8			205
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2202	2	23	9	N	21	2	8			224
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1966	2	65	9	N	59	37	1	2	8	244

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	452	-0-	-808	-0-	449	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	651	N	359	-0-	-292	-0-	357	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	N	19	18	0	1	8	-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	915	3	23	9	N	21	21	0			-0-
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	950	3	24	9	N	22	22	0			-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1566	3	20	9	N	18	18	0			-0-
03	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1369	3	18	9	N	16	16	0			-0-
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1588	3	20	9	N	18	18	0			-0-
05	1767	N	1184	-0-	-583	-0-	1162	3	22	9	N	20	20	0			-0-
06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	969	3	28	9	N	25	25	0			-0-
07	1674	N	960	-0-	-714	-0-	934	3	26	9	N	24	24	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1981	3	9	9	N	8	7	0	1	1	-0-
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1605	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1598	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1679	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	N	6	6	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1634	3	37	9	N	34	34	0			-0-
03	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1394	3	32	9	N	29	29	0			-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1580	3	35	9	N	32	32	0			-0-
05	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1395	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1017	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1532	3	4	9	N	4	4	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1244	3	20	9	N	18	18	0			-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1334	3	43	9	N	39	39	0			-0-
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	640	-0-	-590	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	981	-0-	-445	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	536	-0-	-920	-0-	530	3	6	9	N	5	4	0	1	1	-0-
03	1426	N	179	-0-	-1247	-0-	173	3	6	9	N	5	1	0	4	8	-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	3	17	9	N	15	13	0	2	8	-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	927	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	946	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1015	3	3	9	N	3	3	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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	3	1	9	N	1	1	0			-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	920	3	33	9	N	30	30	0			-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	823	3	30	9	N	27	27	0			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	787	3	28	9	N	25	25	0			-0-
05	1054	N	603	-0-	-451	-0-	568	3	35	9	N	32	32	0			-0-
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	663	3	62	9	N	56	56	0			-0-
07	837	N	616	-0-	-221	-0-	564	3	52	9	N	47	47	0			-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1255	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1184	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1282	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	3	30	9	N	27	27	0			-0-
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1229	3	33	9	N	30	30	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
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	3	15	9	N	14	14	0			-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1272	3	23	9	N	21	21	0			-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1006	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2	2	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
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1155	3	43	9	N	39	39	0			-0-
03	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1220	3	45	9	N	41	41	0			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1240	3	96	9	N	87	87	0			-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	3	24	9	N	22	22	0			-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2332	3	19	9	N	17	17	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1232	3	66	9	N	60	60	0			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1184	3	63	9	N	57	57	0			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1070	3	128	9	N	116	116	0			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1037	3	53	9	N	48	48	0			-0-
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	847	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	837	3	25	9	N	23	23	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
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3649	2	46	9	N	42	1	8			261
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3802	2	89	9	N	81	231	1	1	8	110
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3493	2	45	9	N	41	1	8			150
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3693	2	29	9	N	26	1	8			175
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3525	2	24	9	N	22	171	1	3	8	23
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3357	2	110	9	N	100	63	1	3	8	57

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	152	1	1015	2	N	-0-					115
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	209	1	1391	2	N	4	4	8			115
							4	9									
04	2460	N	1470	-0-	-990	-0-	184	1	1225	2	N	55	6	8			164
							61	9									
05	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	157	1	1048	2	N	2	2	8			164
							2	9									
06	1560	N	825	-0-	-735	-0-	108	1	717	2	N	-0-					164
07	1519	N	760	-0-	-759	-0-	99	1	661	2	N	-0-					164

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1601	-0-	-1199	-0-	1572	2	29	9	N	26	6	8			160
03	2108	X	1175	-0-	-933	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8			160
04	2430	X	1161	-0-	-1269	-0-	1152	2	9	9	N	8	3	8			165
05	2511	X	274	-0-	-2237	-0-	271	2	3	9	N	3	3	8			165
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					165
07	1209	N	561	-0-	-648	-0-	561	2			N	-0-					165

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4129	-0-	4129	4129	539	1	3590	2	N	-0-					134
03	DLQ G-10		3789	-0-	3789	7918	494	1	3295	2	N	-0-					134
04	11285	X	3367	-0-	-7918	-0-	439	1	2925	2	N	3					137
							3	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	566	1	3770	2	N	62	2	8			197
							68	9									
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	591	1	3941	2	N	-0-					197
07	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	560	1	3736	2	N	-0-					197

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		717	-0-	717	717	14	1	703	2	N	-0-					67
03	DLQ G-10		393	-0-	393	1110	8	1	385	2	N	-0-					67
04	1492	N	382	-0-	-1110	-0-	7	1	375	2	N	-0-					67
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					67
06	390	N	104	-0-	-286	-0-	2	1	102	2	N	-0-					67
07	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					67

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	615	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	837	1	5579	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	678	1	4519	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	710	1	4730	2	N	-0-					-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	712	1	4747	2	N	-0-					-0-
*07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	780	1	5199	2	N	-0-					-0-

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					145
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	N	-0-					145
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	2	N	-0-					145
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	2	N	-0-					145
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	10	1	64	2	N	-0-					145
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	250	1	1664	2	N	-0-					145

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					32
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					32
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5641	2	132	9	N	120					152
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					152
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					152
*07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4110	2	52	9	N	47					199

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4423	-0-	4423	4423	67	1	4308	2	N	44	177	1	24	8	68
							48	9									
03	DLQ G-10		4759	-0-	4759	9182	85	1	4582	2	N	84	25	8			127
							92	9									
04	13815	X	4633	-0-	-9182	-0-	79	1	4518	2	N	33	12	8			148
							36	9									
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4676	2	41	9	N	37	12	8			173
06	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	4442	2	26	9	N	24	12	8			185
07	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	89	1	4532	2	N	25	25	8			185
							28	9									

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		10093	-0-	10093	10093	10093	2			N	-0-					90
03	DLQ G-10		11809	-0-	11809	21902	11809	2			N	-0-					90
04	32802	X	10900	-0-	-21902	-0-	10806	2	94	9	N	85					175
05	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10967	2	41	9	N	37	189	1			23
06	11460	X	10227	-0-	-1233	-0-	10221	2	6	9	N	5					28
07	11811	X	10532	-0-	-1279	-0-	10532	2			N	-0-					28

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9296	-0-	9296	9296	9296	2			N	-0-					119
03	DLQ G-10		9468	-0-	9468	18764	9468	2			N	-0-					119
04	30186	X	11422	-0-	-18764	-0-	11416	2	6	9	N	5					124
05	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11337	2	64	9	N	58					182
06	10380	X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2			N	-0-					182
*07	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					182

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		13156	-0-	13156	13156	201	1	12879	2	N	69	53	8			148
							76	9									
03	DLQ G-10		14206	-0-	14206	27362	256	1	13887	2	N	57	53	8			152
							63	9									
04	40405	X	13043	-0-	-27362	-0-	224	1	12788	2	N	28	22	8			158
							31	9									
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					158
06	13560	X	12327	-0-	-1233	-0-	12281	2	46	9	N	42	25	8			175
07	14012	X	12831	-0-	-1181	-0-	245	1	12530	2	N	51	51	8			175
							56	9									

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		15821	-0-	15821	15821	242	1	15480	2	N	90	42	8			270
							99	9									
03	DLQ G-10		17568	-0-	17568	33389	316	1	17106	2	N	133	188	1	45	8	170
							146	9									
04	50773	X	17384	-0-	-33389	-0-	298	1	17032	2	N	49	24	8			195
							54	9									
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17572	2	6	9	N	5					200
06	18780	X	18207	-0-	-573	-0-	18084	2	123	9	N	112	27	8			285
*07	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	384	1	19652	2	N	63	53	8			295
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

02	DLQ G-10	9793	-0-	9793	9793	150	1	9619	2	N	22	18	8				47
						24	9										
03	DLQ G-10	8887	-0-	8887	18680	161	1	8707	2	N	17	11	8				53
						19	9										
04	32936 X	14256	-0-	-18680	-0-	245	1	13990	2	N	19	18	8				54
						21	9										
05	14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	14584	2	25	9	N	23						77
06	12330 X	11262	-0-	-1068	-0-	11205	2	57	9	N	52	12	8				117
07	13020 X	9451	-0-	-3569	-0-	181	1	9249	2	N	19	17	8				119
						21	9										

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

02	DLQ G-10	14983	-0-	14983	14983	230	1	14721	2	N	29	16	8				43
						32	9										
03	DLQ G-10	15939	-0-	15939	30922	286	1	15496	2	N	143	16	8				170
						157	9										
04	45932 X	15010	-0-	-30922	-0-	256	1	14613	2	N	128	196	1	7	8		95
						141	9										
05	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	16286	2	68	9	N	62						157
06	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	17744	2	36	9	N	33	10	8				180
*07	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	333	1	17042	2	N	19	19	8				180
						21	9										

MAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

02	DLQ G-10	16899	-0-	16899	16899	16789	2	110	9	Y	100	103	1				212
03	DLQ G-10	17889	-0-	17889	34788	17801	2	88	9	Y	80	81	1				211
04	51963 X	17175	-0-	-34788	-0-	17108	2	67	9	Y	61	62	1				210
05	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	16949	2	202	9	Y	184	254	1				140
06	20310 X	14735	-0-	-5575	-0-	14690	2	45	9	Y	41	39	1				142
07	18724 X	15660	-0-	-3064	-0-	15606	2	54	9	Y	49	58	1	5	8		128

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

02	1008	N	729	-0-	-279	-0-	48	1	499	2	Y	14	15	1			5
							167	3	15	9							
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	52	1	538	2	Y	15	14	1			6
							183	3	17	9							
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	788	2	Y	50	42	1			14
							280	3	55	9							
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	31	1	322	2	Y	41	40	1			15
							110	3	45	9							
06	750	N	407	-0-	-343	-0-	25	1	256	2	Y	34	40	1			9
							89	3	37	9							
07	1147	N	493	-0-	-654	-0-	31	1	313	2	Y	33	27	1			15
							113	3	36	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	Y	5	5	1			2
							87	3	6	9							
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	7	7	1			2
							92	3	8	9							
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	5	5	1			2
							91	3	6	9							
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	8	9	1			1
							85	3	9	9							
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	6	3	1			4
							108	3	7	9							
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-	4	1			-0-
							125	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	111	107	1			40
							66	3	122	9							
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	150	158	1			32
							70	3	165	9							
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	121	106	1			47
							66	3	133	9							
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	6	1	105	2	Y	169	199	1			17
							14	3	186	9							
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	142	68	1			91
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	91	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1592	-0-	-200	-0-	108	1	1108	2	Y	5	6	1			2
							370	3	6	9							
03	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	112	1	1150	2	Y	6	6	1			2
							389	3	7	9							
04	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	108	1	1092	2	Y	15	13	1			4
							387	3	17	9							
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	108	1	1112	2	Y	13	12	1			5
							379	3	14	9							
06	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	102	1	1045	2	Y	10	12	1			3
							364	3	11	9							
07	1643	N	1243	-0-	-400	-0-	84	1	844	2	Y	10	8	1			5
							304	3	11	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	454	-0-	-218	-0-	27	1	328	2	Y	6	6	1			6
							92	3	7	9							
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	30	1	369	2	Y	8	6	1			8
							106	3	9	9							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	Y	7	6	1			9
							106	3	8	9							
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	Y	7	12	1			4
							107	3	8	9							
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	28	1	345	2	Y	6	6	1			4
							101	3	7	9							
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	29	1	357	2	Y	6	6	1			4
							105	3	7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	626	2	Y	91	87	1			33
							93	3	100	9							
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	122	129	1			26
							91	3	134	9							
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	98	86	1			38
							98	3	108	9							
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-	38	1			-0-
							90	3									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					-0-
							126	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	789	-0-	-135	-0-	27	1	659	2	Y	5	5	1			2
							97	3	6	9							
03	1023	N	844	-0-	-179	-0-	32	1	695	2	Y	6	7	1			1
							110	3	7	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	Y	6	5	1			2
							144	3	7	9							
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	8	9	1			1
							138	3	9	9							
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	6	3	1			4
							171	3	7	9							
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	76	36	1			44
							164	3	84	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	68	1	964	2	Y	-0-					-0-
								130	3									
03	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
								124	3									
04	986	N	986	-0-		-0-	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
								129	3									
05	849	N	849	-0-		-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
06	751	N	751	-0-		-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
*07	812	N	812	-0-		-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
								102	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-		-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
03	434	N	383	-0-		-51	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
04	420	N	187	-0-		-233	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
05	434	N	185	-0-		-249	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
06	360	N	181	-0-		-179	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
*07	195	N	195	-0-		-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
								25	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-		-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
03	279	N	278	-0-		-1	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
04	289	N	289	-0-		-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					-0-
								70	3									
05	292	N	292	-0-		-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
06	275	N	275	-0-		-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
07	310	N	292	-0-		-18	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					-0-
								72	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	361	-0-		-3	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
03	403	N	241	-0-		-162	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
04	390	N	332	-0-		-58	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
05	403	N	327	-0-		-76	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
06	299	N	299	-0-		-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
07	341	N	289	-0-		-52	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
								34	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	97	1	998	2	Y	21	22	1			8
							334	3	23	9							
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	90	1	921	2	Y	22	22	1			8
							311	3	24	9							
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	101	1	1026	2	Y	13	16	1			5
							365	3	14	9							
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	114	1	1171	2	Y	16	15	1			6
							399	3	18	9							
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	111	1	1127	2	Y	12	15	1			3
							391	3	13	9							
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	107	1	1079	2	Y	13	10	1			6
							389	3	14	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1649	-0-	-59	-0-	109	1	1126	2	Y	34	36	1			12
							377	3	37	9							
03	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	114	1	1174	2	Y	36	35	1			13
							397	3	40	9							
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	123	1	1248	2	Y	48	45	1			16
							443	3	53	9							
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	134	1	1374	2	Y	43	43	1			16
							468	3	47	9							
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	113	1	1155	2	Y	37	43	1			10
							402	3	41	9							
07	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	113	1	1143	2	Y	35	29	1			16
							412	3	39	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	1822	2	Y	13	12	1			5
							269	3	14	9							
03	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	79	1	1745	2	Y	17	18	1			4
							275	3	19	9							
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	121	1	2156	2	Y	13	12	1			5
							348	3	14	9							
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	107	1	2158	2	Y	20	23	1			2
							312	3	22	9							
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	2	Y	17	8	1			11
							377	3	19	9							
*07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	117	1	2193	2	Y	21	20	1			12
							434	3	23	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	Y	4	4	1			1
							496	3	4	9							
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	165	1	1700	2	Y	5	4	1			2
							575	3	6	9							
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	121	1	1229	2	Y	20	16	1			6
							437	3	22	9							
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	169	1	1736	2	Y	15	15	1			6
							591	3	17	9							
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	183	1	1868	2	Y	13	15	1			4
							650	3	14	9							
*07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	186	1	1880	2	Y	12	10	1			6
							678	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	810	N	649	-0-	-161	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	820	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					-0-
							178	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
							94	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	74	1	757	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	861	2	Y	-0-					-0-
							291	3									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	110	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	82	1	840	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
07	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	90	1	909	2	Y	-0-					-0-
							328	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	125	1	1284	2	Y	22	24	1			8
							429	3	24	9							
03	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	135	1	1384	2	Y	24	23	1			9
							467	3	26	9							
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	142	1	1443	2	Y	26	26	1			9
							513	3	29	9							
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	147	1	1505	2	Y	25	25	1			9
							512	3	28	9							
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	139	1	1414	2	Y	22	25	1			6
							491	3	24	9							
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1	1485	2	Y	20	17	1			9
							536	3	22	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2077	-0-	-163	-0-	71	1	1742	2	Y	6	6	1			2
							257	3	7	9							
03	2449	N	2055	-0-	-394	-0-	77	1	1700	2	Y	9	9	1			2
							268	3	10	9							
04	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	109	1	1952	2	Y	7	6	1			3
							315	3	8	9							
05	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-	3	1			-0-
							264	3									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1616	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
07	2449	N	1792	-0-	-657	-0-	76	1	1432	2	Y	-0-					-0-
							284	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3747	-0-	947	947	252	1	2600	2	Y	23	22	1			8
							870	3	25	9							
03	4949	X	4002	-0-	-947	-0-	270	1	2773	2	Y	21	21	1			8
							936	3	23	9							
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	200	1	2033	2	Y	27	26	1			9
							723	3	30	9							
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	355	1	3643	2	Y	25	25	1			9
							1240	3	28	9							
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	290	1	2960	2	Y	22	25	1			6
							1030	3	24	9							
*07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	275	1	2780	2	Y	20	17	1			9
							1003	3	22	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	116	1	2811	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	133	1	2944	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
04	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	113	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	169	1	3419	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	133	1	2592	2	Y	-0-					-0-
							509	3									
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	141	1	2644	2	Y	16	7	1			9
							523	3	18	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2057	2	Y	26	28	1			20
							273	3	29	9							
03	2263	X	2136	-0-	-127	-0-	170	1	1684	2	Y	29	27	1			22
							250	3	32	9							
04	2190	N	1789	-0-	-401	-0-	99	1	1438	2	Y	31	29	1			24
							218	3	34	9							
05	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-	24	1			-0-
							174	3									
06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-	89	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	122	1	1908	2	Y	-0-					-0-
							278	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5469	-0-		-19		-0-	365	1	3760	2	Y	78	83	1			29
									1258	3	86	9							
03	6076	X	5911	-0-		-165		-0-	395	1	4055	2	Y	84	82	1			31
									1369	3	92	9							
04	6112	X	6112	-0-		-0-		-0-	410	1	4153	2	Y	67	73	1			25
									1475	3	74	9							
05	6162	X	6162	-0-		-0-		-0-	412	1	4232	2	Y	70	69	1			26
									1441	3	77	9							
06	5880	X	5812	-0-		-68		-0-	390	1	3975	2	Y	59	69	1			16
									1382	3	65	9							
*07	6160	X	6160	-0-		-0-		-0-	413	1	4177	2	Y	57	47	1			26
									1507	3	63	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3231	X	3231	-0-		-0-		-0-	216	1	2226	2	Y	41	44	1			15
									744	3	45	9							
03	3372	X	3372	-0-		-0-		-0-	225	1	2316	2	Y	44	43	1			16
									783	3	48	9							
04	3060	X	2890	-0-		-170		-0-	191	1	1941	2	Y	62	58	1			20
									690	3	68	9							
05	3162	X	2948	-0-		-214		-0-	196	1	2008	2	Y	55	55	1			20
									683	3	61	9							
06	3167	X	3167	-0-		-0-		-0-	211	1	2154	2	Y	48	55	1			13
									749	3	53	9							
07	3162	X	2788	-0-		-374		-0-	186	1	1876	2	Y	45	37	1			21
									676	3	50	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2718	-0-		-1370		-0-	94	1	2279	2	Y	8	8	1			3
									336	3	9	9							
03	3658	X	3502	-0-		-156		-0-	131	1	2902	2	Y	11	12	1			2
									457	3	12	9							
04	3540	X	2671	-0-		-869		-0-	122	1	2185	2	Y	10	8	1			4
									353	3	11	9							
05	4294	X	4294	-0-		-0-		-0-	178	1	3581	2	Y	16	18	1			2
									517	3	18	9							
06	3390	X	2990	-0-		-400		-0-	122	1	2385	2	Y	13	6	1			9
									469	3	14	9							
*07	3848	X	3848	-0-		-0-		-0-	164	1	3059	2	Y	19	17	1			11
									604	3	21	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3158	X	3158	-0-		-0-		-0-	110	1	2647	2	Y	11	11	1			4
									389	3	12	9							
03	3410	X	3359	-0-		-51		-0-	126	1	2778	2	Y	15	16	1			3
									438	3	17	9							
04	3300	X	3110	-0-		-190		-0-	142	1	2543	2	Y	13	11	1			5
									411	3	14	9							
05	3410	X	2919	-0-		-491		-0-	120	1	2428	2	Y	18	21	1			2
									351	3	20	9							
06	3300	X	2992	-0-		-308		-0-	122	1	2386	2	Y	14	7	1			9
									469	3	15	9							
07	3410	X	3383	-0-		-27		-0-	144	1	2689	2	Y	16	16	1			9
									532	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	122	1	2938	2	Y	13	12	1			5
							432	3	14	9							
03	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	137	1	3032	2	Y	17	18	1			4
							478	3	19	9							
04	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	148	1	2663	2	Y	13	12	1			5
							431	3	14	9							
05	3720	X	2929	-0-	-791	-0-	121	1	2438	2	Y	16	19	1			2
							352	3	18	9							
06	3600	X	2671	-0-	-929	-0-	109	1	2130	2	Y	12	6	1			8
							419	3	13	9							
07	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	117	1	2187	2	Y	19	16	1			11
							432	3	21	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4056	-0-	-480	-0-	140	1	3398	2	Y	15	15	1			5
							501	3	17	9							
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	188	1	4170	2	Y	21	22	1			4
							657	3	23	9							
04	4860	X	4604	-0-	-256	-0-	210	1	3767	2	Y	16	14	1			6
							609	3	18	9							
05	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	185	1	3728	2	Y	13	18	1			1
							538	3	14	9							
06	4890	X	4059	-0-	-831	-0-	166	1	3243	2	Y	11	5	1			7
							638	3	12	9							
07	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	191	1	3586	2	Y	15	13	1			9
							710	3	17	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2904	-0-	-876	-0-	100	1	2428	2	Y	16	15	1			6
							358	3	18	9							
03	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	144	1	3198	2	Y	20	22	1			4
							504	3	22	9							
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	188	1	3371	2	Y	17	15	1			6
							545	3	19	9							
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	175	1	3530	2	Y	23	27	1			2
							510	3	25	9							
06	4050	X	3716	-0-	-334	-0-	152	1	2960	2	Y	20	9	1			13
							582	3	22	9							
07	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	173	1	3230	2	Y	30	25	1			18
							638	3	33	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	153	1	2165	2	Y	19					59
							292	3	21	9							
03	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	113	1	2233	2	Y	10	54	1			15
							330	3	11	9							
04	2880	X	2249	-0-	-631	-0-	128	1	1810	2	Y	16					31
							293	3	18	9							
05	2976	X	2152	-0-	-824	-0-	112	1	1757	2	Y	26					57
							254	3	29	9							
06	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	113	1	1801	2	Y	18	57	1			18
							285	3	20	9							
07	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	126	1	1894	2	Y	5					23
							288	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	110	1	2664	2	Y	14	13	1			5
							392	3	15	9							
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	131	1	2894	2	Y	18	19	1			4
							456	3	20	9							
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	167	1	2985	2	Y	15	13	1			6
							482	3	17	9							
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	133	1	2688	2	Y	19	23	1			2
							388	3	21	9							
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	124	1	2431	2	Y	16	8	1			10
							479	3	18	9							
07	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	136	1	2539	2	Y	23	20	1			13
							502	3	25	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
03	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	86	1	1706	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
04	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	101	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
05	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	116	1	1816	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
06	2580	X	1844	-0-	-736	-0-	95	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
*07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	1970	2	Y	46	16	1			30
							300	3	51	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	164	1	3978	2	Y	9	9	1			3
							586	3	10	9							
03	5146	X	4657	-0-	-489	-0-	175	1	3860	2	Y	13	13	1			3
							608	3	14	9							
04	4980	X	4388	-0-	-592	-0-	200	1	3595	2	Y	10	9	1			4
							582	3	11	9							
05	5177	X	4432	-0-	-745	-0-	184	1	3700	2	Y	13	16	1			1
							534	3	14	9							
06	5010	X	4384	-0-	-626	-0-	179	1	3504	2	Y	11	5	1			7
							689	3	12	9							
07	5177	X	4327	-0-	-850	-0-	184	1	3446	2	Y	14	13	1			8
							682	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1582	2	Y	44	48	1			33
							210	3	48	9							
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	204	1	2003	2	Y	50	46	1			37
							296	3	55	9							
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1349	2	Y	53	50	1			40
							205	3	58	9							
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	24	43	1			21
							176	3	26	9							
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	28	28	1			21
							173	3	31	9							
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1348	2	Y	17	28	1			10
							197	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	86	1	2089	2	Y	33	32	1			12
							308	3	36	9							
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	Y	45	47	1			10
							262	3	50	9							
04	3000	N	3490	-0-	490	490	159	1	2835	2	Y	35	31	1			14
							457	3	39	9							
05	3100	N	2890	-0-	-210	280	117	1	2374	2	Y	50	59	1			5
							344	3	55	9							
06	2938	N	2658	-0-	-280	-0-	107	1	2093	2	Y	42	20	1			27
							412	3	46	9							
*07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	111	1	2066	2	Y	24	37	1			14
							408	3	26	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1394	-0-	-538	-0-	85	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	237	1	2337	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	153	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	133	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	153	1	2483	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
07	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	105	1	1639	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

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
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	164	1	2040	2	Y	28	26	1			27
							568	3	31	9							
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	194	1	2384	2	Y	31	25	1			33
							688	3	34	9							
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	179	1	2190	2	Y	29	24	1			38
							645	3	32	9							
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	214	1	2612	2	Y	30	51	1			17
							776	3	33	9							
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	166	1	2035	2	Y	23	25	1			15
							597	3	25	9							
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	150	1	1844	2	Y	27	26	1			16
							540	3	30	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
02	3024	X	2933	-0-	-91	-0-	173	1	2146	2	Y	15	12	1			13
							597	3	17	9							
03	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	210	1	2584	2	Y	15	12	1			16
							745	3	17	9							
04	3540	X	3082	-0-	-458	-0-	182	1	2229	2	Y	14	12	1			18
							656	3	15	9							
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	222	1	2719	2	Y	15	25	1			8
							808	3	17	9							
06	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	182	1	2232	2	Y	11	12	1			7
							655	3	12	9							
*07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	233	1	2854	2	Y	13	12	1			8
							836	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1004	-0-		-480	-0-	59	1	800	2	Y	36	39	1			27
								105	3	40	9							
03	1426	N	441	-0-		-985	-0-	32	1	318	2	Y	40	37	1			30
								47	3	44	9							
04	1590	N	1081	-0-		-509	-0-	59	1	848	2	Y	42	40	1			32
								128	3	46	9							
05	1116	N	734	-0-		-382	-0-	40	1	609	2	Y	-0-	32	1			-0-
								85	3									
06	491	N	491	-0-		-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
07	1116	N	618	-0-		-498	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
								74	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	86	1	1062	2	Y	-0-					-0-
								295	3									
03	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-					-0-
								308	3									
04	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					-0-
								322	3									
05	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					-0-
								341	3									
06	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	90	1	1105	2	Y	-0-					-0-
								324	3									
*07	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					-0-
								336	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	136	1	1863	2	Y	34	37	1			25
								246	3	37	9							
03	2620	N	2620	-0-		-0-	-0-	210	1	2062	2	Y	39	36	1			28
								305	3	43	9							
04	1800	N	1770	-0-		-30	-0-	97	1	1413	2	Y	41	38	1			31
								215	3	45	9							
05	2941	N	2941	-0-		-0-	-0-	158	1	2415	2	Y	27	34	1			24
								338	3	30	9							
06	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-	124	1	2014	2	Y	32	32	1			24
								289	3	35	9							
*07	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	116	1	1828	2	Y	18	31	1			11
								267	3	20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	645	-0-		-587	-0-	39	1	535	2	Y	-0-					-0-
								71	3									
03	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	84	1	836	2	Y	-0-					-0-
								125	3									
04	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	66	1	958	2	Y	-0-					-0-
								145	3									
05	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	48	6	1			42
								167	3	53	9							
06	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	78	1	1269	2	Y	56	56	1			42
								182	3	62	9							
*07	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	77	1	1211	2	Y	31	54	1			19
								177	3	34	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	611	-0-	-257	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	3100	N	3784	-0-	684	684	307	1	3028	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
04	1684	N	1000	-0-	-684	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	Y	21	3	1			18
							171	3	23	9							
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	24	24	1			18
							129	3	26	9							
07	1023	X	893	-0-	-130	-0-	47	1	726	2	Y	14	24	1			8
							105	3	15	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	159	1	1970	2	Y	28	25	1			26
							548	3	31	9							
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	150	1	1847	2	Y	29	23	1			32
							533	3	32	9							
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	126	1	1545	2	Y	28	23	1			37
							455	3	31	9							
05	3100	N	3144	-0-	44	44	184	1	2257	2	Y	29	49	1			17
							671	3	32	9							
06	2652	N	2608	-0-	-44	-0-	153	1	1880	2	Y	21	24	1			14
							552	3	23	9							
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	136	1	1667	2	Y	26	25	1			15
							488	3	29	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2713	-0-	-283	-0-	181	1	1866	2	Y	38	41	1			14
							624	3	42	9							
03	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	196	1	2012	2	Y	41	40	1			15
							679	3	45	9							
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	203	1	2060	2	Y	44	44	1			15
							732	3	48	9							
05	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	205	1	2100	2	Y	43	42	1			16
							714	3	47	9							
06	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	193	1	1972	2	Y	36	42	1			10
							686	3	40	9							
07	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	205	1	2072	2	Y	34	28	1			16
							748	3	37	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	N	1597	-0-	-507	-0-	92	1	1306	2	Y	21	22	1			11
							176	3	23	9							
03	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	62	1	1219	2	Y	23	23	1			11
							180	3	25	9							
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	159	1	2241	2	Y	25	23	1			13
							363	3	28	9							
05	2263	X	1735	-0-	-528	-0-	91	1	1417	2	Y	21	25	1			9
							204	3	23	9							
06	2190	X	1537	-0-	-653	-0-	78	1	1242	2	Y	19	11	1			17
							196	3	21	9							
07	2263	X	1662	-0-	-601	-0-	89	1	1344	2	Y	22	25	1			14
							205	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2875	-0-		-457	-0-	192	1	1977	2	Y	41	43	1			15
								661	3	45	9							
03	3689	X	3106	-0-		-583	-0-	207	1	2132	2	Y	43	42	1			16
								720	3	47	9							
04	3570	X	3207	-0-		-363	-0-	215	1	2183	2	Y	30	34	1			12
								776	3	33	9							
05	3286	X	3234	-0-		-52	-0-	217	1	2225	2	Y	32	32	1			12
								757	3	35	9							
06	3120	X	3052	-0-		-68	-0-	205	1	2090	2	Y	27	32	1			7
								727	3	30	9							
07	3317	X	3235	-0-		-82	-0-	217	1	2196	2	Y	27	22	1			12
								792	3	30	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2120	-0-		-428	-0-	123	1	1743	2	Y	17					55
								235	3	19	9							
03	2821	X	2163	-0-		-658	-0-	91	1	1796	2	Y	10	51	1			14
								265	3	11	9							
04	2801	X	2801	-0-		-0-	-0-	161	1	2258	2	Y	15					29
								365	3	17	9							
05	2387	X	1483	-0-		-904	-0-	77	1	1206	2	Y	24					53
								174	3	26	9							
06	2280	X	1351	-0-		-929	-0-	69	1	1091	2	Y	17	53	1			17
								172	3	19	9							
07	2883	X	1428	-0-		-1455	-0-	78	1	1168	2	Y	4					21
								178	3	4	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2134	N	1993	-0-		-141	-0-	116	1	1441	2	Y	32	27	1			28
								401	3	35	9							
03	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	195	1	2398	2	Y	31	25	1			34
								692	3	34	9							
04	2670	X	2378	-0-		-292	-0-	139	1	1704	2	Y	30	25	1			39
								502	3	33	9							
05	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	218	1	2662	2	Y	32	53	1			18
								791	3	35	9							
06	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-	160	1	1956	2	Y	24	26	1			16
								573	3	26	9							
*07	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	205	1	2519	2	Y	26	26	1			16
								738	3	29	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	796	-0-		-100	-0-	47	1	581	2	Y	5	5	1			5
								162	3	6	9							
03	1023	N	900	-0-		-123	-0-	53	1	651	2	Y	7	5	1			7
								188	3	8	9							
04	881	N	881	-0-		-0-	-0-	52	1	635	2	Y	6	5	1			8
								187	3	7	9							
05	878	N	878	-0-		-0-	-0-	52	1	632	2	Y	6	10	1			4
								187	3	7	9							
06	870	N	840	-0-		-30	-0-	50	1	608	2	Y	4	5	1			3
								178	3	4	9							
07	899	N	872	-0-		-27	-0-	51	1	630	2	Y	5	5	1			3
								185	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	144	1	2033	2	Y	16	17	1			8
							273	3	18	9							
03	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	115	1	2282	2	Y	18	17	1			9
							337	3	20	9							
04	2670	N	2365	-0-	-305	-0-	134	1	1901	2	Y	19	18	1			10
							309	3	21	9							
05	2728	N	2080	-0-	-648	-0-	109	1	1707	2	Y	16	19	1			7
							246	3	18	9							
06	2670	N	2016	-0-	-654	-0-	103	1	1637	2	Y	15	9	1			13
							259	3	17	9							
07	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	117	1	1753	2	Y	18	19	1			12
							267	3	20	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	235	1	2914	2	Y	11	11	1			11
							811	3	12	9							
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	213	1	2630	2	Y	13	10	1			14
							759	3	14	9							
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	206	1	2527	2	Y	12	10	1			16
							744	3	13	9							
05	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	186	1	2273	2	Y	13	22	1			7
							675	3	14	9							
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	222	1	2726	2	Y	10	11	1			6
							800	3	11	9							
07	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	223	1	2737	2	Y	12	11	1			7
							802	3	13	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2529	2	Y	13	12	1			5
							373	3	14	9							
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	124	1	2754	2	Y	17	18	1			4
							434	3	19	9							
04	3480	X	2593	-0-	-887	-0-	118	1	2118	2	Y	13	12	1			5
							343	3	14	9							
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	158	1	3191	2	Y	20	23	1			2
							461	3	22	9							
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	139	1	2711	2	Y	16	8	1			10
							533	3	18	9							
07	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	138	1	2570	2	Y	23	20	1			13
							508	3	25	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1957	-0-	-843	355	118	1	1623	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
03	3060	N	2705	-0-	-355	-0-	220	1	2165	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	143	1	2083	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	117	1	1792	2	Y	37	5	1			32
							251	3	41	9							
06	1890	X	1872	-0-	-18	-0-	93	1	1514	2	Y	43	43	1			32
							218	3	47	9							
*07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	108	1	1699	2	Y	24	41	1			15
							249	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1473	-0-	-67	-0-	85	1	1205	2	Y	19	21	1			10
							162	3	21	9							
03	1705	X	1336	-0-	-369	-0-	56	1	1094	2	Y	23	22	1			11
							161	3	25	9							
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	148	1	2086	2	Y	23	22	1			12
							338	3	25	9							
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	131	1	2053	2	Y	21	24	1			9
							296	3	23	9							
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	113	1	1799	2	Y	18	11	1			16
							284	3	20	9							
*07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	2	Y	14	21	1			9
							296	3	15	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	307	1	3165	2	Y	22	24	1			8
							1059	3	24	9							
03	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	288	1	2959	2	Y	24	23	1			9
							999	3	26	9							
04	4680	X	4104	-0-	-576	-0-	275	1	2790	2	Y	44	39	1			14
							991	3	48	9							
05	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	286	1	2930	2	Y	37	37	1			14
							997	3	41	9							
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	346	1	3530	2	Y	32	37	1			9
							1228	3	35	9							
*07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	346	1	3497	2	Y	30	25	1			14
							1262	3	33	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	291	1	2993	2	Y	48	50	1			18
							1001	3	53	9							
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	314	1	3227	2	Y	50	49	1			19
							1090	3	55	9							
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	252	1	2559	2	Y	23	31	1			11
							909	3	25	9							
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	289	1	2968	2	Y	29	29	1			11
							1010	3	32	9							
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	282	1	2875	2	Y	25	29	1			7
							1000	3	28	9							
*07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	299	1	3021	2	Y	24	20	1			11
							1090	3	26	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1589	-0-	-595	-0-	92	1	1306	2	Y	14	15	1			7
							176	3	15	9							
03	2418	N	809	-0-	-1609	-0-	34	1	659	2	Y	17	16	1			8
							97	3	19	9							
04	2340	N	1513	-0-	-827	-0-	85	1	1212	2	Y	17	16	1			9
							197	3	19	9							
05	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	81	1	1266	2	Y	14	17	1			6
							183	3	15	9							
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	14	8	1			12
							196	3	15	9							
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	89	1	1344	2	Y	9	15	1			6
							205	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1273	-0-	-547	-0-	73	1	1041	2	Y	16	17	1			9
							141	3	18	9							
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	141	1	2771	2	Y	18	18	1			9
							408	3	20	9							
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1467	2	Y	19	18	1			10
							238	3	21	9							
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	Y	9	15	1			4
							211	3	10	9							
06	1950	X	1722	-0-	-228	-0-	88	1	1403	2	Y	8	5	1			7
							222	3	9	9							
07	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	101	1	1518	2	Y	11	11	1			7
							231	3	12	9							

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
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	131	1	1849	2	Y	15	16	1			8
							249	3	17	9							
03	2573	N	2252	-0-	-321	-0-	94	1	1863	2	Y	18	17	1			9
							275	3	20	9							
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	Y	17	17	1			9
							352	3	19	9							
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	138	1	2164	2	Y	7	13	1			3
							312	3	8	9							
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2022	2	Y	6	4	1			5
							320	3	7	9							
07	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	144	1	2170	2	Y	8	8	1			5
							331	3	9	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
02	2800	N	3090	-0-	290	290	181	1	2549	2	Y	16	17	1			8
							342	3	18	9							
03	2790	N	1770	-0-	-1020	-0-	75	1	1461	2	Y	18	17	1			9
							214	3	20	9							
04	2610	N	1847	-0-	-763	-0-	105	1	1482	2	Y	18	17	1			10
							240	3	20	9							
05	2945	X	1759	-0-	-1186	-0-	92	1	1454	2	Y	2	11	1			1
							211	3	2	9							
06	2850	X	1716	-0-	-1134	-0-	88	1	1403	2	Y	3	2	1			2
							222	3	3	9							
07	2945	X	1854	-0-	-1091	-0-	101	1	1518	2	Y	4	4	1			2
							231	3	4	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1116	-0-	-676	-0-	65	1	914	2	Y	13	14	1			7
							123	3	14	9							
03	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	49	1	975	2	Y	14	14	1			7
							144	3	15	9							
04	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	71	1	998	2	Y	15	14	1			8
							161	3	17	9							
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	14	16	1			6
							164	3	15	9							
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	Y	12	7	1			11
							172	3	13	9							
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-	11	1			-0-
							178	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	74	1	1047	2	Y	26	28	1			13
							141	3	29	9							
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	2	Y	30	29	1			14
							241	3	33	9							
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	123	1	1740	2	Y	31	29	1			16
							282	3	34	9							
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	26	31	1			11
							271	3	29	9							
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	Y	25	15	1			21
							286	3	28	9							
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	Y	28	31	1			18
							299	3	31	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	145	1	2055	2	Y	19	20	1			10
							277	3	21	9							
03	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	84	1	1646	2	Y	20	20	1			10
							242	3	22	9							
04	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	123	1	1740	2	Y	22	21	1			11
							282	3	24	9							
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	120	1	1891	2	Y	19	22	1			8
							273	3	21	9							
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	Y	17	10	1			15
							286	3	19	9							
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	130	1	1960	2	Y	23	23	1			15
							299	3	25	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	1817	2	Y	19	20	1			10
							244	3	21	9							
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	2	Y	22	21	1			11
							227	3	24	9							
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	135	1	1908	2	Y	22	21	1			12
							309	3	24	9							
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2048	2	Y	19	23	1			8
							295	3	21	9							
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	98	1	1548	2	Y	19	11	1			16
							244	3	21	9							
07	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	89	1	1331	2	Y	-0-	16	1			-0-
							202	3									

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1864	-0-	-124	-0-	109	1	1531	2	Y	17	19	1			9
							205	3	19	9							
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	148	1	2917	2	Y	21	20	1			10
							430	3	23	9							
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	139	1	1968	2	Y	21	20	1			11
							319	3	23	9							
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1	2266	2	Y	19	22	1			8
							327	3	21	9							
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	2183	2	Y	17	10	1			15
							344	3	19	9							
*07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	156	1	2337	2	Y	15	20	1			10
							355	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
03	310	N	54	-0-	-256	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	110	1	1566	2	Y	23	24	1			12
							212	3	25	9							
03	2263	N	1770	-0-	-493	-0-	73	1	1453	2	Y	26	25	1			13
							215	3	29	9							
04	2160	N	1312	-0-	-848	-0-	74	1	1041	2	Y	26	25	1			14
							168	3	29	9							
05	2108	N	1396	-0-	-712	-0-	72	1	1135	2	Y	23	27	1			10
							164	3	25	9							
06	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	69	1	1091	2	Y	21	13	1			18
							172	3	23	9							
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	22	26	1			14
							178	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3471	-0-	-561	-0-	120	1	2905	2	Y	16	15	1			6
							428	3	18	9							
03	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	145	1	3229	2	Y	21	22	1			5
							509	3	23	9							
04	4320	X	3674	-0-	-646	-0-	167	1	3002	2	Y	17	15	1			7
							486	3	19	9							
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	150	1	3028	2	Y	23	28	1			2
							437	3	25	9							
06	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	141	1	2759	2	Y	21	10	1			13
							543	3	23	9							
07	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	150	1	2820	2	Y	22	22	1			13
							558	3	24	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1365	-0-	-1855	-0-	76	1	1082	2	Y	55	59	1			29
							146	3	61	9							
03	3565	X	1334	-0-	-2231	-0-	54	1	1056	2	Y	63	61	1			31
							155	3	69	9							
04	3450	X	1318	-0-	-2132	-0-	71	1	1011	2	Y	65	62	1			34
							164	3	72	9							
05	2418	X	1425	-0-	-993	-0-	72	1	1127	2	Y	58	67	1			25
							162	3	64	9							
06	1470	X	1388	-0-	-82	-0-	69	1	1091	2	Y	51	31	1			45
							172	3	56	9							
07	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	78	1	1168	2	Y	19	52	1			12
							178	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	85	1	1198	2	Y	13	14	1			7
							161	3	14	9							
03	1643	N	1429	-214	-0-	-0-	60	1	1180	2	Y	14	14	1			7
							174	3	15	9							
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	Y	16	15	1			8
							218	3	18	9							
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	92	1	1438	2	Y	14	16	1			6
							207	3	15	9							
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	2	Y	12	7	1			11
							218	3	13	9							
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	99	1	1477	2	Y	31	22	1			20
							224	3	34	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1963	-0-	-781	-0-	115	1	1431	2	Y	17	16	1			17
							398	3	19	9							
03	3038	X	2121	-0-	-917	-0-	124	1	1533	2	Y	20	16	1			21
							442	3	22	9							
04	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	124	1	1518	2	Y	18	15	1			24
							447	3	20	9							
05	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	138	1	1687	2	Y	20	33	1			11
							501	3	22	9							
06	2760	X	2232	-0-	-528	-0-	131	1	1611	2	Y	15	16	1			10
							473	3	17	9							
*07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	2	Y	16	16	1			10
							509	3	18	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	230	1	2374	2	Y	45	47	1			17
							795	3	50	9							
03	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	249	1	2561	2	Y	47	46	1			18
							865	3	52	9							
04	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	248	1	2510	2	Y	33	38	1			13
							891	3	36	9							
05	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	233	1	2386	2	Y	36	36	1			13
							812	3	40	9							
06	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	246	1	2510	2	Y	31	36	1			8
							873	3	34	9							
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	261	1	2637	2	Y	31	25	1			14
							951	3	34	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	147	1	2069	2	Y	18					55
							278	3	20	9							
03	2821	N	2537	-0-	-284	-0-	107	1	2109	2	Y	9	50	1			14
							311	3	10	9							
04	2700	N	1909	-0-	-791	-0-	109	1	1535	2	Y	15					29
							248	3	17	9							
05	2790	N	1761	-0-	-1029	-0-	92	1	1436	2	Y	24					53
							207	3	26	9							
06	2460	N	1704	-0-	-756	-0-	87	1	1380	2	Y	17	53	1			17
							218	3	19	9							
07	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	99	1	1493	2	Y	4					21
							228	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2295	-0-	-169	-0-	136	1	1877	2	Y	30	32	1			22
							249	3	33	9							
03	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	124	1	1220	2	Y	32	30	1			24
							179	3	35	9							
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	155	1	2254	2	Y	34	32	1			26
							342	3	37	9							
05	2542	N	2218	-0-	-324	-0-	120	1	1840	2	Y	-0-	26	1			-0-
							258	3									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
07	2728	N	1831	-0-	-897	-0-	97	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							221	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2505	-0-	-463	-0-	147	1	1829	2	Y	18	17	1			18
							509	3	20	9							
03	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	166	1	2050	2	Y	20	16	1			22
							591	3	22	9							
04	3180	X	2721	-0-	-459	-0-	160	1	1962	2	Y	19	16	1			25
							578	3	21	9							
05	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	167	1	2045	2	Y	21	34	1			12
							608	3	23	9							
06	2730	X	2646	-0-	-84	-0-	156	1	1914	2	Y	14	16	1			10
							561	3	15	9							
07	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	162	1	1984	2	Y	17	17	1			10
							581	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2897	-0-	-407	-0-	194	1	1995	2	Y	37	40	1			14
							667	3	41	9							
03	3658	X	3132	-0-	-526	-0-	209	1	2152	2	Y	40	39	1			15
							727	3	44	9							
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	2416	2	Y	36	38	1			13
							859	3	40	9							
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	242	1	2487	2	Y	36	36	1			13
							847	3	40	9							
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	229	1	2336	2	Y	31	36	1			8
							813	3	34	9							
07	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	243	1	2454	2	Y	30	24	1			14
							885	3	33	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1980	-0-	-176	-0-	115	1	1426	2	Y	36	68	1			46
							399	3	40	9							
03	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	126	1	1541	2	Y	35					81
							461	3	39	9							
04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	118	1	1448	2	Y	34	65	1			50
							429	3	37	9							
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	124	1	1521	2	Y	31	60	1			21
							448	3	34	9							
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	120	1	1486	2	Y	27					48
							422	3	30	9							
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	2	Y	25					73
							475	3	28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	267	1	3313	2	Y	32	61	1			41
								927	3	35	9							
03	4978	X	4978	-0-		-0-	-0-	293	1	3580	2	Y	32					73
								1070	3	35	9							
04	4740	X	4674	-0-		-66	-0-	276	1	3366	2	Y	31	59	1			45
								998	3	34	9							
05	5022	X	4203	-0-		-819	-0-	247	1	3032	2	Y	28	54	1			19
								893	3	31	9							
06	4860	X	3792	-0-		-1068	-0-	224	1	2762	2	Y	20					39
								784	3	22	9							
07	5022	X	3857	-0-		-1165	-0-	227	1	2772	2	Y	20					59
								836	3	22	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1549	-0-		-131	-0-	91	1	1285	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
03	1860	X	1495	-0-		-365	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-					-0-
								184	3									
04	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-	180	1	2539	2	Y	-0-					-0-
								411	3									
05	2501	N	2501	-0-		-0-	-0-	133	1	2070	2	Y	-0-					-0-
								298	3									
06	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-	125	1	1992	2	Y	-0-					-0-
								315	3									
*07	2628	X	2628	-0-		-0-	-0-	143	1	2156	2	Y	-0-					-0-
								329	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	97	1	1369	2	Y	19	21	1			10
								184	3	21	9							
03	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	85	1	1673	2	Y	23	22	1			11
								246	3	25	9							
04	1800	N	1296	-0-		-504	-0-	73	1	1031	2	Y	23	22	1			12
								167	3	25	9							
05	1860	N	1383	-0-		-477	-0-	72	1	1126	2	Y	21	24	1			9
								162	3	23	9							
06	1920	N	1352	-0-		-568	-0-	69	1	1091	2	Y	18	11	1			16
								172	3	20	9							
*07	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	21	24	1			13
								178	3	23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2147	-0-		-345	-0-	142	1	1462	2	Y	49	51	1			18
								489	3	54	9							
03	2883	X	2636	-0-		-247	-0-	175	1	1798	2	Y	51	50	1			19
								607	3	56	9							
04	2790	X	2532	-0-		-258	-0-	171	1	1740	2	Y	2	16	1			5
								619	3	2	9							
05	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	288	1	2952	2	Y	16	15	1			6
								1004	3	18	9							
06	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-	187	1	1912	2	Y	13	15	1			4
								665	3	14	9							
*07	2646	X	2646	-0-		-0-	-0-	178	1	1804	2	Y	12	10	1			6
								651	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2758	-0-	-350	-0-	162	1	2003	2	Y	29	55	1			37
							561	3	32	9							
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	169	1	2061	2	Y	28					65
							616	3	31	9							
04	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	168	1	2060	2	Y	28	53	1			40
							611	3	31	9							
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	204	1	2495	2	Y	25	48	1			17
							734	3	28	9							
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	218	1	2698	2	Y	33					50
							766	3	36	9							
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	206	1	2509	2	Y	26					76
							756	3	29	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

02	2520	X	2255	-0-	-265	-0-	131	1	1629	2	Y	38	35	1			36
							453	3	42	9							
03	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	180	1	2214	2	Y	42	33	1			45
							639	3	46	9							
04	3150	X	2420	-0-	-730	-0-	141	1	1727	2	Y	40	33	1			52
							508	3	44	9							
05	3255	X	2117	-0-	-1138	-0-	123	1	1503	2	Y	41	69	1			24
							446	3	45	9							
06	2970	X	2097	-0-	-873	-0-	122	1	1501	2	Y	30	34	1			20
							441	3	33	9							
07	3069	X	1692	-0-	-1377	-0-	98	1	1202	2	Y	36	35	1			21
							352	3	40	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	Y	6					6
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3	9	Y	3	1	8			8
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2
*07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2	1	8			3

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

02	896	N	892	-0-	-4	-0-	863	2	29	9	Y	26	23	1	5	8	23
03	1333	N	946	-0-	-387	-0-	920	2	26	9	Y	24	21	1	6	8	20
04	1260	N	981	-0-	-279	-0-	958	2	23	9	Y	21	23	1	5	8	13
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	2	22	9	Y	20	2	8			31
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1172	2	25	9	Y	23	24	1	3	8	27
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1169	2	18	9	Y	16	2	8			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	60	2	Y	2	3	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	1			8
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2894	2	57	9	Y	52	43	1	4	8	26
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3124	2	63	9	Y	57	65	1	5	8	13
04	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3026	2	44	9	Y	40	37	1	2	8	14
05	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3108	2	33	9	Y	30	31	1	4	8	9
06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2894	2	30	9	Y	27	14	1	8	8	14
07	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3085	2	21	9	Y	19	15	1	9	8	9

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2985	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3047	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	5
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	3
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2516	2	14	9	Y	13	8	1	3	8	5
*07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	Y	8	9	1	3	8	1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	503	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	558	N	375	-0-	-183	-0-	374	2	1	9	Y	1	1	8			-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
02	5465	X	3329	-0-	-2136	-0-	3311	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	3345	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	4110	X	2186	-0-	-1924	-0-	2163	2	23	9	Y	21	1	8			26
05	4247	X	441	-0-	-3806	-0-	440	2	1	9	Y	1					27
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	11
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	223	2	22	9	Y	20	12	1	2	8	17
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	593	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	8
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	212	2	4	9	Y	4	8	1			4
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6	4	1			6
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1					7

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	161	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	2	10	9	Y	9	14	1			2
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5					7
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	Y	5	10	1			2
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	Y	13	13	1			14
03	651	N	345	-0-	-306	-0-	334	2	11	9	Y	10	13	1			11
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	8
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	473	2	13	9	Y	12					20
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	Y	10	16	1			14
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	533	2	9	9	Y	8					22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	6
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	Y	9	6	1	2	8	7
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	5	1	1	8	8
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	6
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	8
07	930	N	645	-0-	-285	-0-	633	2	12	9	Y	11	7	1	3	8	9

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	68	-0-	-660	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	Y	5	3	1			3
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	2	6	9	Y	5	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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	22	7	1			15
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2344	2	7	9	Y	6	5	1			3
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2283	2	23	9	Y	21	14	1	1	8	7
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	2	28	9	Y	25	23	1	1	8	8
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1722	2	23	9	Y	21	13	1	3	8	13
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2477	2	13	9	Y	12	14	1	3	8	8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

02	2800	N	3367	-0-	567	567	3341	2	26	9	Y	24	12	1	11	8	7
03	3100	N	3748	-0-	648	1215	3716	2	32	9	Y	29	18	1	14	8	4
04	4798	X	3583	-0-	-1215	-0-	3551	2	32	9	Y	29	18	1	6	8	9
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3117	2	36	9	Y	33	28	1	4	8	10
06	2100	X	2089	-0-	-11	-0-	2055	2	34	9	Y	31	16	1	9	8	16
*07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2875	2	24	9	Y	22	18	1	10	8	10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3650	2	33	9	Y	30	21	1	1	8	15
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3552	2	37	9	Y	34	39	1	2	8	8
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3257	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	13
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3090	2	35	9	Y	32	32	1	3	8	10
06	2910	X	522	-0-	-2388	-0-	491	2	31	9	Y	28	16	1	7	8	15
*07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3515	2	21	9	Y	19	16	1	8	8	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	3	1			3
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	4	1			2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3467	2	59	9	Y	54	105	1	3	8	32
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					32
04	2940	X	2196	-0-	-744	-0-	2194	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	3906	X	604	-0-	-3302	-0-	567	2	37	9	Y	34	2	8			64
06	3780	X	633	-0-	-3147	-0-	627	2	6	9	Y	5	5	8			64
07	3906	X	641	-0-	-3265	-0-	618	2	23	9	Y	21	5	8			80

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
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3171	2	34	9	Y	31	27	1	1	8	16
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3337	2	36	9	Y	33	40	1	1	8	8
04	3120	X	2433	-0-	-687	-0-	2400	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	11
05	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	2053	2	25	9	Y	23	23	1	4	8	7
06	3120	X	1805	-0-	-1315	-0-	1779	2	26	9	Y	24	11	1	9	8	11
07	3224	X	2366	-0-	-858	-0-	2347	2	19	9	Y	17	11	1	10	8	7

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	Y	14					30
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	Y	13	26	1			17
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					17
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	Y	15	1	8			31
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	22	1	2	8	13
07	899	N	275	-0-	-624	-0-	268	2	7	9	Y	6	2	8			17

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
02	T. A.		260	-0-	260	260	259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		229	-0-	229	489	228	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	700	X	211	-0-	-489	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	8			-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
02	2632	X	2421	-0-	-211	-0-	2412	2	9	9	Y	8	1	8			15
03	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2595	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	3
04	2820	X	2564	-0-	-256	-0-	2550	2	14	9	Y	13	1	8			15
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2692	2	3	9	Y	3	1	8			17
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2702	2	6	9	Y	5	18	1	2	8	2
*07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2674	2	3	9	Y	3	2	8			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	1	8			1

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	67	-0-	-241	-0-	57	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	310	N	167	-0-	-143	-0-	159	2	8	9	Y	7	8	1			6
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	221	2	12	9	Y	11	5	1			12
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6	14	1			4
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	351	2	12	9	Y	11	5	1	1	8	9
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	7

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	Y	7	14	1	1	8	7
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	439	2	12	9	Y	11	6	1	2	8	10
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	11	1			2
05	744	N	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-					2
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	960	2	19	9	Y	17	23	1	1	8	3
03	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1036	2	19	9	Y	17	11	1	1	8	8
04	1200	N	478	-0-	-722	-0-	467	2	11	9	Y	10	10	1	1	8	7
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	9
06	1020	N	681	-0-	-339	-0-	667	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	12
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	407	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	8

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1423	-0-	-397	-0-	1406	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	12
03	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1687	2	17	9	Y	15	12	1	1	8	14
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1542	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	17
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	13
06	1650	N	778	-0-	-872	-0-	755	2	23	9	Y	21	14	1	3	8	17
07	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	1276	2	22	9	Y	20	15	1	3	8	19

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		184	-0-	184	184	182	2	2	9	Y	2					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	8	4	1			6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	6	1			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1817	2	19	9	Y	17	16	1			18
03	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	1831	2	21	9	Y	19	33	1			4
04	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	1601	2	14	9	Y	13					17
05	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	1725	2	21	9	Y	19	29	1			7
06	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1662	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	4
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1891	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2321	-0-	-479	-0-	2319	2	2	9	Y	2	78	1	2	8	-0-
03	3038	X	2258	-0-	-780	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2704	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2542	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2700	X	2244	-0-	-456	-0-	2238	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	2790	X	1015	-0-	-1775	-0-	1012	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	9					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	7	7	1			9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	9	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.		76	-0-	76	81	64	2	12	9	Y	11					11

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

02	3696	X	3219	-0-	-477	-0-	3202	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	12
03	4092	X	3299	-0-	-793	-0-	3281	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	14
04	3960	X	3142	-0-	-818	-0-	3125	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	17
05	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3245	2	24	9	Y	22	24	1	2	8	13
06	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	3092	2	26	9	Y	24	15	1	4	8	18
07	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	3201	2	24	9	Y	22	16	1	4	8	20

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

02	2996	X	1637	-0-	-1359	-0-	1619	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	12
03	3317	X	2513	-0-	-804	-0-	2495	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	14
04	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	3135	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	17
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3181	2	25	9	Y	23	25	1	2	8	13
06	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	2482	2	24	9	Y	22	14	1	4	8	17
*07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3320	2	23	9	Y	21	15	1	4	8	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	155	2	1	9	Y	1					8
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	2	1	9	Y	1	7	1			2
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					2
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	53	2	1	9	Y	1					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	1	8			26
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	Y	10	23	1	1	8	12
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					12
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1806	2	12	9	Y	11	1	8			22
06	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1642	2	6	9	Y	5	16	1	1	8	10
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1832	2	3	9	Y	3	1	8			12

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1724	2	23	9	Y	21	71	1	2	8	27
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2391	2	28	9	Y	25	3	8			49
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2215	2	11	9	Y	10	1	8			58
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	Y	25	56	1	1	8	26
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	Y	10	3	8			33
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2030	2	19	9	Y	17	39	1	3	8	8

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	2085	-0-	-15	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2325	N	1772	-0-	-553	-0-	1771	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1972	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2431	-0-	-145	-0-	2414	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	3
03	2759	N	2458	-0-	-301	-0-	2439	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	3
04	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2420	2	1	9	Y	1	3	1	1	8	-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2569	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	2579	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	2534	2	8	9	Y	7	1	8			6
05	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	2623	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2820	2	6	9	Y	5	8	1	2	8	2
*07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2871	2	3	9	Y	3	2	8			3

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3650	-0-	-1110	-0-	3639	2	11	9	Y	10	31	1	2	8	16
03	5270	X	3415	-0-	-1855	-0-	3390	2	25	9	Y	23	2	8			37
04	5160	X	1281	-0-	-3879	-0-	1269	2	12	9	Y	11	29	1	1	8	18
05	5332	X	4947	-0-	-385	-0-	4934	2	13	9	Y	12	3	8			27
06	5160	X	3508	-0-	-1652	-0-	3452	2	56	9	Y	51	33	1	6	8	39
07	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	3618	2	28	9	Y	25	7	8			57

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	191	-0-	-1235	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	784	-0-	-926	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	Y	2	2	8			-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	3435	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	3084	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3455	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3616	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3690	X	3639	-0-	-51	-0-	3636	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	3769	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1804	2	40	9	Y	36	31	1	2	8	10
03	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1741	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1819	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	11
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1946	2	62	9	Y	56	61	1	1	8	5
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2014	2	46	9	Y	42	42	1	1	8	4
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2056	2	44	9	Y	40	22	1	1	8	21

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	5	1	1	8	6
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3699	-0-	-109	-0-	3662	2	37	9	Y	34	26	1	5	8	16
03	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	3958	2	42	9	Y	38	40	1	6	8	8
04	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	3675	2	35	9	Y	32	26	1	3	8	11
05	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	4014	2	47	9	Y	43	36	1	5	8	13
06	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	3613	2	47	9	Y	43	22	1	12	8	22
07	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3754	2	30	9	Y	27	23	1	12	8	14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5072	-0-	-360	-0-	5033	2	39	9	Y	35	29	1	3	8	17
03	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5380	2	42	9	Y	38	44	1	3	8	8
04	5820	X	5100	-0-	-720	-0-	5061	2	39	9	Y	35	29	1	2	8	12
05	5921	X	5464	-0-	-457	-0-	5435	2	29	9	Y	26	27	1	3	8	8
06	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	4859	2	22	9	Y	20	12	1	5	8	11
07	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5333	2	17	9	Y	15	12	1	6	8	8

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	350	2	8	9	Y	7					20
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	Y	8	18	1			10
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					10
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	357	2	9	9	Y	8					18
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	283	2	3	9	Y	3	13	1			8
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	Y	2					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	1711	-0-	-3021	-0-	31	1	1638	2	Y	38	36	1	6	8	36
							42	9									
03	5239	X	3189	-0-	-2050	-0-	17	1	3097	2	Y	68	39	1	7	8	58
							75	9									
04	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3802	2	56	9	Y	51	72	1	5	8	32
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4358	2	69	9	Y	63	35	1	6	8	54
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	283	1	3360	2	Y	45	41	1	12	8	46
							50	9									
*07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	411	1	3550	2	Y	38	13	8			71
							42	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3131	-0-	-565	-0-	3046	2	85	9	Y	77	73	1	26	8	27
03	4154	X	3193	-0-	-961	-0-	3098	2	95	9	Y	86	37	1	24	8	52
04	4020	X	3240	-0-	-780	-0-	3141	2	99	9	Y	90	66	1	29	8	47
05	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	3484	2	81	9	Y	74	79	1	21	8	21
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	2652	2	72	9	Y	65	37	1	18	8	31
*07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4349	2	101	9	Y	92	76	1	20	8	27

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3200	-0-	-720	-0-	3130	2	70	9	Y	64	102	1	2	8	81
03	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	3090	2	55	9	Y	50	2	8			129
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3880	2	56	9	Y	51	113	1	1	8	66
05	3751	X	2994	-0-	-757	-0-	2993	2	1	9	Y	1	1	8			66
06	3630	X	2586	-0-	-1044	-0-	2576	2	10	9	Y	9	3	8			72
07	4061	X	2996	-0-	-1065	-0-	2920	2	76	9	Y	69	3	8			138

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3286	2	11	9	Y	10	10	8			82
03	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	3135	2	13	9	Y	12	11	8			83
04	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	3231	2	14	9	Y	13	13	8			83
05	3906	X	3227	-0-	-679	-0-	3217	2	10	9	Y	9	9	8			83
06	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	2850	2	10	9	Y	9	9	8			83
07	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	3270	2	17	9	Y	15	8	8			90

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4456	-0-	-192	-0-	4333	2	123	9	Y	112	137	1	2	8	23
03	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-	3923	2	135	9	Y	123	122	1	2	8	22
04	4980	X	4493	-0-	-487	-0-	4372	2	121	9	Y	110	85	1	2	8	45
05	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	4525	2	105	9	Y	95	109	1	3	8	28
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4811	2	90	9	Y	82	66	1	7	8	37
*07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6060	2	53	9	Y	48	68	1	7	8	10

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3857	-0-	-595	-0-	3834	2	23	9	Y	21	16	1			17
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3581	2	22	9	Y	20	17	1			20
04	4380	X	3049	-0-	-1331	-0-	3028	2	21	9	Y	19	16	1			23
05	4526	X	3009	-0-	-1517	-0-	2981	2	28	9	Y	25	32	1	1	8	15
06	4380	X	3224	-0-	-1156	-0-	3201	2	23	9	Y	21	17	1	4	8	15
07	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	3288	2	22	9	Y	20	14	1	4	8	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4821	2	69	9	Y	63	57	1	24	8	8
03	5239	X	4001	-0-	-1238	-0-	3948	2	53	9	Y	48	23	1	17	8	16
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5855	2	48	9	Y	44	19	1	29	8	12
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5515	2	51	9	Y	46	18	1	24	8	16
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5294	2	45	9	Y	41	17	1	21	8	19
*07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5474	2	37	9	Y	34	15	1	21	8	17

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4317	2	128	9	Y	116	137	1	6	8	23
03	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4217	2	145	9	Y	132	126	1	6	8	23
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4476	2	123	9	Y	112	86	1	4	8	45
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4562	2	109	9	Y	99	109	1	7	8	28
06	4500	X	4443	-0-	-57	-0-	4344	2	99	9	Y	90	66	1	15	8	37
07	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	4143	2	63	9	Y	57	68	1	16	8	10

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	1891	-0-	-2169	-0-	1837	2	54	9	Y	49	72	1	35	8	19
03	3565	X	2461	-0-	-1104	-0-	2384	2	77	9	Y	70	37	8			52
04	3450	X	2772	-0-	-678	-0-	2662	2	110	9	Y	100	57	1	67	8	28
05	3565	X	2626	-0-	-939	-0-	2561	2	65	9	Y	59	38	8			49
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3544	2	87	9	Y	79	62	1	45	8	21
*07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4288	2	78	9	Y	71	40	8			52

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4612	-0-	-232	-0-	4556	2	56	9	Y	51	47	1	2	8	51
03	5363	X	5291	-0-	-72	-0-	5227	2	64	9	Y	58	93	1	3	8	13
04	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	5046	2	41	9	Y	37	2	8			48
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5357	2	89	9	Y	81	97	1	3	8	29
06	5130	X	4718	-0-	-412	-0-	4674	2	44	9	Y	40	48	1	5	8	16
*07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5391	2	58	9	Y	53	45	1	6	8	18

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		893	-0-	893	893	893	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		906	-0-	906	1799	906	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1799					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1799					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1799					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			-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
02	700	N	112	-0-	-588	-0-	103	2	9	9	Y	8	2	1			8
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	67	2	12	9	Y	11	16	1	1	8	2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	Y	10	6	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	3	-0-	-473	-0-	3	2			Y	-0-	6	1			1
03	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4302	-0-	-346	-0-	4273	2	29	9	Y	26	24	1	4	8	25
03	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4194	2	63	9	Y	57	27	1	6	8	49
04	4920	X	4385	-0-	-535	-0-	4348	2	37	9	Y	34	59	1	3	8	21
05	5084	X	4422	-0-	-662	-0-	4380	2	42	9	Y	38	23	1	3	8	33
06	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	3591	2	30	9	Y	27	25	1	7	8	28
07	4774	X	4059	-0-	-715	-0-	4035	2	24	9	Y	22	7	8			43

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9996	X	9271	-0-	-725	-0-	9206	2	65	9	Y	59	68	1	5	8	11
03	11067	X	8752	-0-	-2315	-0-	8677	2	75	9	Y	68	63	1	5	8	11
04	10710	X	9377	-0-	-1333	-0-	9313	2	64	9	Y	58	43	1	3	8	23
05	10540	X	8809	-0-	-1731	-0-	8754	2	55	9	Y	50	55	1	4	8	14
06	10110	X	8749	-0-	-1361	-0-	8699	2	50	9	Y	45	33	1	8	8	18
07	10261	X	8241	-0-	-2020	-0-	8208	2	33	9	Y	30	34	1	9	8	5

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3593	-0-	-159	-0-	3524	2	69	9	Y	63	51	1	4	8	32
03	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	3779	2	77	9	Y	70	80	1	6	8	16
04	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3546	2	53	9	Y	48	45	1	2	8	17
05	4278	X	3617	-0-	-661	-0-	3582	2	35	9	Y	32	36	1	4	8	9
06	3900	X	3368	-0-	-532	-0-	3334	2	34	9	Y	31	16	1	8	8	16
07	3968	X	3487	-0-	-481	-0-	3466	2	21	9	Y	19	17	1	8	8	10

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	2824	2	96	9	Y	87	73	1	32	8	29
03	3720	X	2820	-0-	-900	-0-	2714	2	106	9	Y	96	39	1	30	8	56
04	3600	X	3028	-0-	-572	-0-	2956	2	72	9	Y	65	66	1	21	8	34
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3086	2	40	9	Y	36	51	1	8	8	11
06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	2790	2	37	9	Y	34	20	1	7	8	18
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3082	2	39	9	Y	35	37	1	5	8	11

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2976	-0-	-944	-0-	180	1	2752	2	Y	40	23	1	16	8	7
							44	9									
03	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	189	1	3522	2	Y	51	29	1	22	8	7
							56	9									
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	153	1	3911	2	Y	57	24	1	34	8	6
							63	9									
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	225	1	5249	2	Y	54	33	1	25	8	2
							59	9									
06	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	162	1	3349	2	Y	39	18	1	21	8	2
							43	9									
*07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	171	1	4082	2	Y	34	9	1	18	8	9
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5717	-0-	-527	-0-	5694	2	23	9	Y	21	60	1	2	8	34
03	6913	X	3933	-0-	-2980	-0-	3882	2	51	9	Y	46	2	8			78
04	6690	X	4556	-0-	-2134	-0-	4511	2	45	9	Y	41	61	1	2	8	56
05	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5561	2	13	9	Y	12	2	8			66
06	6120	X	5376	-0-	-744	-0-	5326	2	50	9	Y	45	71	1	4	8	36
*07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6803	2	25	9	Y	23	5	8			54

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4816	-0-	-224	-0-	4814	2	2	9	Y	2	2	8			135
03	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5476	2	39	9	Y	35	3	8			167
04	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	5067	2	12	9	Y	11	147	1	2	8	29
05	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	5067	2	54	9	Y	49	3	8			75
06	5340	X	4715	-0-	-625	-0-	4682	2	33	9	Y	30	6	8			99
07	5518	X	4724	-0-	-794	-0-	4688	2	36	9	Y	33	6	8			126

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4138	2	87	9	Y	79	55	1	12	8	73
03	5301	X	4310	-0-	-991	-0-	4242	2	68	9	Y	62	66	1	12	8	57
04	5130	X	2022	-0-	-3108	-0-	2004	2	18	9	Y	16	59	1	6	8	8
05	5301	X	2516	-0-	-2785	-0-	2485	2	31	9	Y	28	8	8			28
06	4530	X	3462	-0-	-1068	-0-	3438	2	24	9	Y	22	21	1	7	8	22
07	4681	X	1640	-0-	-3041	-0-	1621	2	19	9	Y	17	6	8			33

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2807	2	57	9	Y	52	55	1	12	8	8
03	3255	X	2284	-0-	-971	-0-	2234	2	50	9	Y	45	25	1	10	8	18
04	3150	X	2513	-0-	-637	-0-	2463	2	50	9	Y	45	25	1	16	8	22
05	3162	X	2043	-0-	-1119	-0-	1934	2	109	9	Y	99	42	1	24	8	55
06	3060	X	2625	-0-	-435	-0-	2508	2	117	9	Y	106	58	1	25	8	78
07	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2648	2	68	9	Y	62	61	1	20	8	59

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5282	2	63	9	Y	57	72	1	4	8	11
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5104	2	62	9	Y	56	36	1	4	8	27
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5075	2	44	9	Y	40	34	1	10	8	23
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5320	2	50	9	Y	45	33	1	7	8	28
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5137	2	52	9	Y	47	29	1	7	8	39
*07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4953	2	31	9	Y	28	31	1	6	8	30

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5391	-0-	-377	-0-	5373	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	6386	X	4523	-0-	-1863	-0-	4505	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	6180	X	6099	-0-	-81	-0-	6071	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	6355	X	5728	-0-	-627	-0-	5721	2	7	9	Y	6	2	8			34
06	6150	X	3098	-0-	-3052	-0-	3084	2	14	9	Y	13	37	1	4	8	6
07	6293	X	5382	-0-	-911	-0-	5369	2	13	9	Y	12	6	8			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	698	-0-	-758	-0-	12	1	663	2	Y	21	26	1	6	8	18
							23	9									
03	2077	N	1396	-0-	-681	-0-	8	1	1369	2	Y	17	18	1	3	8	14
							19	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	Y	39	24	1	7	8	22
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2828	2	55	9	Y	50	25	1	10	8	37
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	206	1	2450	2	Y	44	28	1	22	8	31
							48	9									
*07	3100	N	4598	-0-	1498	1498	473	1	4080	2	Y	41	24	8			48
							45	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4445	-0-	-203	-0-	4423	2	22	9	Y	20	12	1	4	8	13
03	5146	X	2582	-0-	-2564	-0-	2559	2	23	9	Y	21	13	1	6	8	15
04	4980	X	3505	-0-	-1475	-0-	3485	2	20	9	Y	18	12	1	3	8	18
05	4929	X	3699	-0-	-1230	-0-	3668	2	31	9	Y	28	26	1	5	8	15
06	4770	X	3702	-0-	-1068	-0-	3667	2	35	9	Y	32	16	1	11	8	20
07	4929	X	4028	-0-	-901	-0-	3992	2	36	9	Y	33	19	1	11	8	23

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3318	-0-	-1386	-0-	3262	2	56	9	Y	51	36	1	4	8	38
03	5208	X	2626	-0-	-2582	-0-	2569	2	57	9	Y	52	38	1	6	8	46
04	5040	X	3684	-0-	-1356	-0-	3628	2	56	9	Y	51	38	1	3	8	56
05	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3774	2	45	9	Y	41	69	1	3	8	25
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3727	2	44	9	Y	40	27	1	7	8	31
*07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4241	2	48	9	Y	44	28	1	8	8	39

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7560	2	46	9	Y	42	93	1	4	8	50
03	7440	X	4608	-0-	-2832	-0-	4562	2	46	9	Y	42	5	8			87
04	7080	X	5169	-0-	-1911	-0-	5150	2	19	9	Y	17	3	8			101
05	8029	X	6658	-0-	-1371	-0-	6569	2	89	9	Y	81	97	1	4	8	81
06	7770	X	5732	-0-	-2038	-0-	5696	2	36	9	Y	33	8	8			106
07	8029	X	4472	-0-	-3557	-0-	4417	2	55	9	Y	50	125	1	7	8	24

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2887	-0-	-333	-0-	2856	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	14
03	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	3161	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	7
04	3150	X	2682	-0-	-468	-0-	2651	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	10
05	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2688	2	23	9	Y	21	22	1	3	8	6
06	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	2478	2	24	9	Y	22	11	1	7	8	10
07	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	2611	2	17	9	Y	15	11	1	7	8	7

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5666	-0-	-1110	-0-	5646	2	20	9	Y	18	18	8			79
03	7502	X	6056	-0-	-1446	-0-	6032	2	24	9	Y	22	21	8			80
04	7260	X	5882	-0-	-1378	-0-	5860	2	22	9	Y	20	20	8			80
05	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5826	2	15	9	Y	14	14	8			80
06	6240	X	4955	-0-	-1285	-0-	4940	2	15	9	Y	14	14	8			80
*07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6515	2	12	9	Y	11	11	8			80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6358	-0-	-362	-0-	6323	2	35	9	Y	32	71	1	9	8	28
03	7316	X	6466	-0-	-850	-0-	6405	2	61	9	Y	55	8	8			75
04	7080	X	6880	-0-	-200	-0-	6832	2	48	9	Y	44	80	1	11	8	28
05	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	6847	2	36	9	Y	33	7	8			54
06	6960	X	6715	-0-	-245	-0-	6667	2	48	9	Y	44	68	1	7	8	23
07	7099	X	6804	-0-	-295	-0-	6762	2	42	9	Y	38	6	8			55

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5402	2	74	9	Y	67	75	1	12	8	11
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5613	2	95	9	Y	86	46	1	15	8	36
04	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	5173	2	45	9	Y	41	43	1	14	8	20
05	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5096	2	41	9	Y	37	27	1	10	8	20
06	5880	X	4962	-0-	-918	-0-	4917	2	45	9	Y	41	22	1	10	8	29
07	6076	X	4898	-0-	-1178	-0-	4872	2	26	9	Y	24	23	1	8	8	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
02	5012	X	4285	-0-	-727	-0-	4231	2	54	9	Y	49	37	1	1	8	39
03	4836	X	4414	-0-	-422	-0-	4363	2	51	9	Y	46	38	1	2	8	45
04	4680	X	3742	-0-	-938	-0-	3690	2	52	9	Y	47	37	1	1	8	54
05	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	4470	2	57	9	Y	52	72	1	1	8	33
06	4590	X	3785	-0-	-805	-0-	3742	2	43	9	Y	39	36	1	2	8	34
07	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	3851	2	44	9	Y	40	31	1	3	8	40

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					20
03	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			Y	-0-					20
04	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-	18	1			2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	Y	1					3
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					3
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					4

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3775	-0-	-621	-0-	3743	2	32	9	Y	29	29	1	8	8	24
03	5549	X	1708	-0-	-3841	-0-	1672	2	36	9	Y	33	22	1	11	8	24
04	5370	X	3059	-0-	-2311	-0-	3009	2	50	9	Y	45	29	1	20	8	20
05	5549	X	1647	-0-	-3902	-0-	1597	2	50	9	Y	45	15	8			50
06	4050	X	2328	-0-	-1722	-0-	2281	2	47	9	Y	43	39	1	15	8	39
07	4185	X	1418	-0-	-2767	-0-	1383	2	35	9	Y	32	12	8			59

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	161	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2811	-0-	-689	-0-	2766	2	45	9	Y	41	43	1	10	8	16
03	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	3181	2	53	9	Y	48	22	1	9	8	33
04	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3680	2	65	9	Y	59	43	1	13	8	36
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3924	2	62	9	Y	56	64	1	10	8	18
06	3630	X	2631	-0-	-999	-0-	2569	2	62	9	Y	56	34	1	9	8	31
*07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3821	2	73	9	Y	66	67	1	8	8	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4236	-0-	-76	-0-	4197	2	39	9	Y	35	34	1	9	8	5
03	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	4076	2	37	9	Y	34	18	1	8	8	13
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4450	2	32	9	Y	29	17	1	13	8	12
05	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4425	2	33	9	Y	30	18	1	9	8	15
06	4530	X	4386	-0-	-144	-0-	4353	2	33	9	Y	30	15	1	10	8	20
*07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4860	2	22	9	Y	20	16	1	8	8	16

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1688	-0-	-468	-0-	1648	2	40	9	Y	36	32	1	11	8	29
03	2852	X	1416	-0-	-1436	-0-	1388	2	28	9	Y	25	26	1	9	8	19
04	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	1951	2	40	9	Y	36	24	1	11	8	20
05	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	1925	2	42	9	Y	38	8	8			50
06	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	1739	2	39	9	Y	35	38	1	8	8	39
*07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	Y	25	6	8			58

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	3	2	13	9	Y	12	6	1			13
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	38	2	8	9	Y	7					20
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26	1			1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					3
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	3	1			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7252	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	7967	X	2677	-0-	-5290	-0-	2675	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	7710	X	7273	-0-	-437	-0-	7229	2	44	9	Y	40	22	1	2	8	16
05	7967	X	7373	-0-	-594	-0-	7266	2	107	9	Y	97	81	1	4	8	28
06	7710	X	6873	-0-	-837	-0-	6782	2	91	9	Y	83	66	1	8	8	37
07	7967	X	6385	-0-	-1582	-0-	6331	2	54	9	Y	49	67	1	9	8	10

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	7735	-0-	-609	-0-	7674	2	61	9	Y	55	68	1	1	8	11
03	9114	X	7955	-0-	-1159	-0-	7885	2	70	9	Y	64	63	1	1	8	11
04	8790	X	8596	-0-	-194	-0-	8534	2	62	9	Y	56	43	1	1	8	23
05	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	8812	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14
06	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9059	2	45	9	Y	41	33	1	4	8	18
*07	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9285	2	28	9	Y	25	34	1	4	8	5

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3873	2	149	9	Y	135	104	1	22	8	32
03	4216	X	3828	-0-	-388	-0-	3706	2	122	9	Y	111	101	1	20	8	22
04	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	3838	2	143	9	Y	130	99	1	23	8	30
05	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	3927	2	151	9	Y	137	142	1	15	8	10
06	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3761	2	119	9	Y	108	94	1	15	8	9
07	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	3787	2	106	9	Y	96	47	1	12	8	46

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4297	-0-	-1191	-0-	4231	2	66	9	Y	60	56	1	3	8	31
03	6076	X	5414	-0-	-662	-0-	5338	2	76	9	Y	69	80	1	4	8	16
04	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	5259	2	55	9	Y	50	46	1	2	8	18
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5685	2	26	9	Y	24	32	1	3	8	7
06	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	5033	2	25	9	Y	23	12	1	6	8	12
07	5487	X	4901	-0-	-586	-0-	4884	2	17	9	Y	15	13	1	6	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3433	-0-	-375	-0-	3393	2	40	9	Y	36	26	1	3	8	27
03	4216	X	2958	-0-	-1258	-0-	2924	2	34	9	Y	31	27	1	3	8	28
04	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	3544	2	36	9	Y	33	22	1	2	8	37
05	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	3706	2	45	9	Y	41	51	1	3	8	24
06	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	3420	2	39	9	Y	35	26	1	6	8	27
07	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3592	2	37	9	Y	34	25	1	6	8	30

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	Y	8	1	1	4	8	3
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
*07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4776	-0-	-68	-0-	4717	2	59	9	Y	54	49	1	2	8	53
03	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5139	2	66	9	Y	60	97	1	3	8	13
04	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4750	2	42	9	Y	38	1	8			50
05	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	4925	2	76	9	Y	69	92	1	2	8	25
06	5190	X	4872	-0-	-318	-0-	4836	2	36	9	Y	33	41	1	4	8	13
07	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	4670	2	47	9	Y	43	36	1	5	8	15

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5613	-0-	-911	-0-	5551	2	62	9	Y	56	68	1	2	8	11
03	6727	X	5490	-0-	-1237	-0-	5421	2	69	9	Y	63	61	1	2	8	11
04	6510	X	5803	-0-	-707	-0-	5742	2	61	9	Y	55	42	1	1	8	23
05	6727	X	6121	-0-	-606	-0-	6068	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14
06	6360	X	5456	-0-	-904	-0-	5411	2	45	9	Y	41	33	1	4	8	18
07	6200	X	5143	-0-	-1057	-0-	5115	2	28	9	Y	25	34	1	4	8	5

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5621	-0-	-399	-0-	5551	2	70	9	Y	64	55	1	5	8	61
03	6665	X	5144	-0-	-1521	-0-	5066	2	78	9	Y	71	111	1	6	8	15
04	6300	X	3944	-0-	-2356	-0-	3896	2	48	9	Y	44	3	8			56
05	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	5004	2	119	9	Y	108	120	1	6	8	38
06	6030	X	4724	-0-	-1306	-0-	4654	2	70	9	Y	64	67	1	11	8	24
07	6231	X	5032	-0-	-1199	-0-	4940	2	92	9	Y	84	68	1	12	8	28

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6746	-0-	-226	-0-	6707	2	39	9	Y	35	36	1	9	8	5
03	7719	X	6917	-0-	-802	-0-	6872	2	45	9	Y	41	20	1	10	8	16
04	7410	X	6857	-0-	-553	-0-	6829	2	28	9	Y	25	19	1	10	8	12
05	7595	X	7082	-0-	-513	-0-	7051	2	31	9	Y	28	18	1	7	8	15
06	7260	X	7031	-0-	-229	-0-	7001	2	30	9	Y	27	15	1	7	8	20
07	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7050	2	20	9	Y	18	16	1	6	8	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5526	-0-	-186	-0-	5495	2	31	9	Y	28	20	1	2	8	14
03	6324	X	3762	-0-	-2562	-0-	3737	2	25	9	Y	23	30	1	2	8	5
04	6030	X	5581	-0-	-449	-0-	5546	2	35	9	Y	32	24	1	1	8	12
05	6107	X	5050	-0-	-1057	-0-	5020	2	30	9	Y	27	28	1	2	8	9
06	5910	X	4268	-0-	-1642	-0-	4248	2	20	9	Y	18	13	1	3	8	11
07	6107	X	5348	-0-	-759	-0-	5331	2	17	9	Y	15	12	1	4	8	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
02	5656	X	5259	-0-	-397	-0-	5197	2	62	9	Y	56	51	1	18	8	20
03	6262	X	5188	-0-	-1074	-0-	5119	2	69	9	Y	63	27	1	16	8	40
04	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	5836	2	79	9	Y	72	51	1	22	8	39
05	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	5946	2	64	9	Y	58	65	1	15	8	17
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5784	2	69	9	Y	63	33	1	16	8	31
07	6107	X	5967	-0-	-140	-0-	5893	2	74	9	Y	67	65	1	13	8	20

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3801	-0-	-1743	-0-	3783	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	6076	X	4188	-0-	-1888	-0-	4170	2	18	9	Y	16	39	1	1	8	6
04	5550	X	3745	-0-	-1805	-0-	3717	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4432	2	6	9	Y	5	1	8			34
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4751	2	26	9	Y	24	40	1	4	8	14
*07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4663	2	18	9	Y	16	5	8			25

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4122	-0-	-330	-0-	4092	2	30	9	Y	27	24	1	3	8	27
03	4929	X	3253	-0-	-1676	-0-	3194	2	59	9	Y	54	28	1	4	8	49
04	4770	X	3992	-0-	-778	-0-	3957	2	35	9	Y	32	58	1	2	8	21
05	4929	X	3946	-0-	-983	-0-	3895	2	51	9	Y	46	23	1	3	8	41
06	4440	X	3525	-0-	-915	-0-	3490	2	35	9	Y	32	31	1	7	8	35
07	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3337	2	30	9	Y	27	8	8			54

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	33	1	1739	2	Y	25	23	1	3	8	25
							28	9									
03	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	7	1	1206	2	Y	41	27	1	3	8	36
							45	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1627	2	34	9	Y	31	45	1	2	8	20
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1642	2	42	9	Y	38	22	1	4	8	32
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	89	1	1053	2	Y	28	25	1	8	8	27
							31	9									
07	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	123	1	1060	2	Y	24	8	8			43
							26	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2391	-0-	-45	-0-	44	1	2323	2	Y	22	22	1	1	8	24
							24	9									
03	2604	N	1795	-0-	-809	-0-	10	1	1737	2	Y	44	26	1	1	8	41
							48	9									
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	Y	28	49	1	1	8	19
05	2635	N	1902	-0-	-733	-0-	1870	2	32	9	Y	29	21	1	1	8	26
06	1740	N	553	-0-	-1187	-0-	42	1	497	2	Y	13	20	1	1	8	18
							14	9									
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	14	2	8			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	7154	-0-	-574	-0-	7136	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	8556	X	7574	-0-	-982	-0-	7556	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	8280	X	7114	-0-	-1166	-0-	7086	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	8246	X	7671	-0-	-575	-0-	7665	2	6	9	Y	5	1	8			34
06	7740	X	7508	-0-	-232	-0-	7491	2	17	9	Y	15	38	1	3	8	8
07	7936	X	7773	-0-	-163	-0-	7763	2	10	9	Y	9	3	8			14

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

02	6328	X	5442	-0-	-886	-0-	5414	2	28	9	Y	25	36	1	13	8	14
03	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	5551	2	39	9	Y	35	12	8			37
04	6780	X	6130	-0-	-650	-0-	6095	2	35	9	Y	32	40	1	15	8	14
05	6448	X	5529	-0-	-919	-0-	5503	2	26	9	Y	24	11	8			27
06	6240	X	5542	-0-	-698	-0-	5494	2	48	9	Y	44	41	1	8	8	22
07	6324	X	5445	-0-	-879	-0-	5403	2	42	9	Y	38	6	8			54

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

02	4788	X	3779	-0-	-1009	-0-	3739	2	40	9	Y	36	72	1	4	8	46
03	5301	X	4567	-0-	-734	-0-	4536	2	31	9	Y	28	4	8			70
04	5130	X	5060	-0-	-70	-0-	5029	2	31	9	Y	28	61	1	3	8	34
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5175	2	3	9	Y	3	3	8			34
06	4890	X	3912	-0-	-978	-0-	3904	2	8	9	Y	7	5	8			36
07	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4156	2	44	9	Y	40	7	8			69

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

02	5824	X	5639	-0-	-185	-0-	5609	2	30	9	Y	27	23	1	7	8	23
03	6448	X	6221	-0-	-227	-0-	6192	2	29	9	Y	26	21	1	8	8	20
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7061	2	34	9	Y	31	25	1	9	8	17
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7092	2	37	9	Y	34	6	8			45
06	6030	X	5158	-0-	-872	-0-	5124	2	34	9	Y	31	34	1	7	8	35
07	6448	X	5425	-0-	-1023	-0-	5401	2	24	9	Y	22	5	8			52

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	4	-0-	-647	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	13987	2	122	9	Y	111	83	1	20	8	26
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12296	2	96	9	Y	87	78	1	18	8	17
04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15009	2	128	9	Y	116	81	1	27	8	25
05	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14151	2	139	9	Y	126	122	1	20	8	9
06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12376	2	111	9	Y	101	81	1	21	8	8
*07	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	12931	2	102	9	Y	93	42	1	17	8	42

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

02	4984	X	4731	-0-	-253	-0-	4695	2	36	9	Y	33	3	8			95
03	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4883	2	42	9	Y	38	84	1	3	8	46
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4624	2	2	9	Y	2	2	8			46
05	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	4910	2	53	9	Y	48	4	8			90
06	5070	X	4473	-0-	-597	-0-	4450	2	23	9	Y	21	63	1	8	8	40
07	5239	X	4994	-0-	-245	-0-	4970	2	24	9	Y	22	9	8			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	4954	-0-	-2046	-0-	4897	2	57	9	Y	52	65	1	2	8	10
03	7657	X	5734	-0-	-1923	-0-	5665	2	69	9	Y	63	60	1	2	8	11
04	7410	X	6451	-0-	-959	-0-	6388	2	63	9	Y	57	43	1	2	8	23
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7358	2	54	9	Y	49	55	1	3	8	14
06	6660	X	6510	-0-	-150	-0-	6462	2	48	9	Y	44	33	1	7	8	18
07	6665	X	6358	-0-	-307	-0-	6326	2	32	9	Y	29	34	1	8	8	5

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

02	3612	X	2574	-0-	-1038	-0-	2458	2	116	9	Y	105	111	1	22	8	44
03	3906	X	3045	-0-	-861	-0-	2912	2	133	9	Y	121	59	1	20	8	86
04	3660	X	2432	-0-	-1228	-0-	2336	2	96	9	Y	87	103	1	10	8	60
05	3565	X	1901	-0-	-1664	-0-	1824	2	77	9	Y	70	98	1	6	8	26
06	3150	X	1828	-0-	-1322	-0-	1743	2	85	9	Y	77	49	1	7	8	47
07	3038	X	1802	-0-	-1236	-0-	1710	2	92	9	Y	84	96	1	5	8	30

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

02	5684	X	5430	-0-	-254	-0-	5254	2	176	9	Y	160	125	1	23	8	39
03	6293	X	4991	-0-	-1302	-0-	4848	2	143	9	Y	130	121	1	21	8	27
04	6090	X	5383	-0-	-707	-0-	5203	2	180	9	Y	164	123	1	30	8	38
05	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	5524	2	206	9	Y	187	183	1	28	8	14
06	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	5227	2	165	9	Y	150	123	1	30	8	11
07	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5446	2	152	9	Y	138	63	1	24	8	62

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

02	6412	X	6024	-0-	-388	-0-	5980	2	44	9	Y	40	31	1	5	8	19
03	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	6497	2	48	9	Y	44	47	1	7	8	9
04	6870	X	5908	-0-	-962	-0-	5866	2	42	9	Y	38	31	1	3	8	13
05	6975	X	6413	-0-	-562	-0-	6400	2	13	9	Y	12	19	1	3	8	3
06	6660	X	5939	-0-	-721	-0-	5927	2	12	9	Y	11	5	1	5	8	4
07	6665	X	6111	-0-	-554	-0-	6100	2	11	9	Y	10	5	1	6	8	3

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

02	73024	X	5372	-0-	-67652	-0-	5336	2	36	9	N	33	67	1	12	8	37
03	6107	X	4722	-0-	-1385	-0-	4636	2	86	9	N	78	15	8			100
04	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	5079	2	57	9	N	52	78	1	8	8	66
05	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	5309	2	19	9	N	17	7	8			76
06	5760	X	5061	-0-	-699	-0-	4992	2	69	9	N	63	82	1	15	8	42
07	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	4836	2	37	9	N	34	16	8			60

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 216998 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10196 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19					24
03	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1841	2	25	9	Y	23					47
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1480	2	18	9	Y	16					63
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1796	2	23	9	Y	21	64	1			20
06	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1413	2	13	9	Y	12					32
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1450	2	18	9	Y	16					48

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1252	-0-	-120	-0-	1238	2	14	9	Y	13					20
03	1519	X	956	-0-	-563	-0-	935	2	21	9	Y	19					39
04	1470	N	850	-0-	-620	-0-	842	2	8	9	Y	7					46
05	1395	N	755	-0-	-640	-0-	746	2	9	9	Y	8	24	1			30
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	771	2	20	9	Y	18					48
07	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					48

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1754	2	17	9	Y	15					20
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2321	2	21	9	Y	19					39
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19					58
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2245	2	23	9	Y	21	62	1			17
06	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2207	2	6	9	Y	5					22
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2160	2	15	9	Y	14					36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	305	2	25	9	Y	23	18	1			11
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	262	2	30	9	Y	27	30	1			8
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	330	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	2	20	9	Y	18	18	1			7
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	290	2	14	9	Y	13	16	1			4
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	218	2	7	9	Y	6	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2153	-0-	-31	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 071816 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8397 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 073100 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8408 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2013

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2655	3	86	9	Y	78	130	1			68
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2071	3	92	9	Y	84	55	1			97
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2028	3	59	9	Y	54	100	1			51
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2701	3	20	9	Y	18	31	1			38
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	3	13	9	Y	12	18	1			32
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2380	3	7	9	Y	6	15	1			23

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	881	-0-	-687	-0-	708	2	166	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1556	2	348	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1634	2	420	3	Y	33	21	1			17
							36	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1526	2	482	3	Y	30	30	1			17
							33	9									
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1442	2	422	3	Y	24	24	1			17
							26	9									
07	2139	N	1549	-0-	-590	-0-	1264	2	263	3	Y	20	25	1			12
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1508	-0-	-256	-0-	1504	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	2	14	9	Y	13	11	1			3
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	Y	18	16	1			5
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2021	2	33	9	Y	30	26	1			9
*07	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1864	2	47	9	Y	43	45	1			7

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	17	1			5
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2105	3	9	9	Y	8	7	1			6
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	3	7	9	Y	6	7	1			5
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	3	7	9	Y	6	6	1			5
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	3	12	9	Y	11	5	1			11
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2040	3	11	9	Y	10	10	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

02	3220	X	2899	-0-	-321	-0-	2895	2	4	9	Y	4	4	1			6
03	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3146	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	3099	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3145	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	2849	2	9	9	Y	8	4	1			6
07	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3091	2	11	9	Y	10	6	1			10

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

02	1372	N	1174	-0-	-198	-0-	1157	2	17	9	Y	15	16	1			6
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1349	2	13	9	Y	12	14	1			4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1177	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1222	2	11	9	Y	10	7	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2694	2	11	9	Y	10	7	1			3
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2914	2	39	9	Y	35	26	1			12
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2336	2	36	9	Y	33	33	1			12
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1854	2	26	9	Y	24	24	1			12
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1692	2	28	9	Y	25	27	1			10

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

02	T. A.		2895	-0-	2895	2895	105 20	1 9	2770	3	Y	18	18	1			-0-
03	T. A.		6227	-0-	6227	9122	227 1	1 5	5982 17	3 9	Y	15	15	1			-0-
04	14517	X	5395	-0-	-9122	-0-	196 13	1 9	5186	3	Y	12	12	1			-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	173 43	1 9	4593	3	Y	39	38	1			1
06	6030	X	3968	-0-	-2062	-0-	142 79	1 9	3747	3	Y	72	72	1			1
07	6231	X	3890	-0-	-2341	-0-	139 74	1 9	3677	3	Y	67	67	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	57	1	1508	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	69	1	1833	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1796	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	58	1	1529	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		362	-0-	362	362	13	1	342	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	T. A.		283	-0-	283	645	10	1	269	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1158	X	513	-0-	-645	-0-	18	1	488	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	47	1	1252	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		2894	-0-	2894	2894	105	1	2767	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	INC G-10		3157	-0-	3157	6051	114	1	3022	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	8980	X	2929	-0-	-6051	-0-	106	1	2803	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	109	1	2878	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3210	X	2899	-0-	-311	-0-	105	1	2773	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	106	1	2809	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	75	1	1967	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	64	1	1684	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	75	1	1999	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	41	1	1086	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1829	N	901	-0-	-928	-0-	33	1	864	3	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

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	342	-0-	-1842	-0-	328	3	14	9	Y	13	19	1			7
03	3410	X	304	-0-	-3106	-0-	294	3	10	9	Y	9	10	1			6
04	3300	X	1330	-0-	-1970	-0-	1316	3	14	9	Y	13	10	1			9
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3501	3	25	9	Y	23	24	1			8
06	1440	X	559	-0-	-881	-0-	553	3	6	9	Y	5	10	1			3
07	1364	X	981	-0-	-383	-0-	980	3	1	9	Y	1	2	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	110	1	1878	3	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	115	1	1134	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	129	1	1876	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	101	1	1499	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	156	1	2170	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	137	1	1891	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3319	-0-	319	319	3319	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3264	-0-	164	483	3264	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3223	-0-	223	706	3223	2			Y	-0-					-0-
*07	3849	X	3143	-0-	-706	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	681	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	Y	4					4
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	Y	6	7	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2267	-0-	-421	-0-	2215	2	52	9	Y	47	51	1			7
03	2976	X	2038	-0-	-938	-0-	2007	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2114	2	19	9	Y	17	20	1			3
05	2511	X	1923	-0-	-588	-0-	1895	2	28	9	Y	25	21	1			7
06	2430	X	1337	-0-	-1093	-0-	1324	2	13	9	Y	12	15	1			4
07	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	2099	2	15	9	Y	14	16	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4457	-0-	-471	-0-	4418	3	39	9	Y	35	22	1			24
03	5456	X	4775	-0-	-681	-0-	4729	3	46	9	Y	42	47	1			19
04	5130	X	4693	-0-	-437	-0-	4641	3	52	9	Y	47	38	1			28
05	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4711	3	40	9	Y	36	49	1			15
06	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	4491	3	32	9	Y	29	31	1			13
07	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	4504	3	21	9	Y	19	24	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	1			4
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2760	2	58	9	Y	53	13	1			42
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1597	2	92	9	Y	84	64	1			62
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1682	2	59	9	Y	54	79	1			37
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2033	2	55	9	Y	50	60	1			27

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

02	2884	X	1847	-0-	-1037	-0-	67	1	1780	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	91	1	2408	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2404	-0-	-686	-0-	88	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	104	1	2740	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	84	1	2235	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	101	1	2680	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	46	1	1203	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	32	1	842	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1565	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	57	1	1500	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	1271	N	893	-0-	-378	-0-	881	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	753	3	22	9	Y	20	15	1			6
05	1054	N	727	-0-	-327	-0-	710	3	17	9	Y	15	17	1			4
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	854	3	19	9	Y	17	17	1			4
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	3	11	9	Y	10	12	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3000	3	15	9	Y	14	15	1			3
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3359	3	18	9	Y	16	15	1			4
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3260	3	20	9	Y	18	16	1			6
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3165	3	17	9	Y	15	17	1			4
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3037	3	14	9	Y	13	13	1			4
*07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3136	3	17	9	Y	15	17	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	638	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	558	N	314	-0-	-244	-0-	11	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	540	N	280	-0-	-260	-0-	10	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	18	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1588	-0-	-232	-0-	58	1	1530	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	58	1	1521	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	55	1	1443	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	56	1	1473	3	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	-0-					-0-
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	61	1	1622	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	42	1	1095	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	47	1	1240	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	43	1	1128	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	46	1	1214	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	40	1	1071	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	44	1	1160	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

02	1036	X	172	-0-	-864	-0-	138	2	32	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1147	X	109	-0-	-1038	-0-	89	2	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	20	-0-	-340	-0-	15	2	5	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

02	112	N	52	-0-	-60	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	38	1	994	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	43	1	1141	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	42	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	40	1	1055	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	40	1	1064	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	52	1	1386	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	47	1	1252	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	57	1	1518	3	Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	3	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	45	1	1184	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	651	N	481	-0-	-170	-0-	17	1	449	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	16	1	434	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	710	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	77	1	2019	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	80	1	2118	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2202	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	79	1	2079	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	80	1	2126	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

02	448	N	141	-0-	-307	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	166	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4					5
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			Y	-0-	4	1			1
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

02	T. A.		53	-0-	53	53	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		20	-0-	20	73	20	3			Y	-0-					-0-
04	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2157	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2250	2	17	9	Y	15	17	1			4
04	2460	N	1999	-0-	-461	-0-	1991	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2238	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2538	2	23	9	Y	21	17	1			6
07	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1821	2	42	9	Y	38	36	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2667	-0-	-161	-0-	2661	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	2511	3	8	9	Y	7	5	1			4
04	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2654	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1611	3	7	9	Y	6	7	1			3
06	2850	X	1532	-0-	-1318	-0-	1526	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	2945	X	1744	-0-	-1201	-0-	1734	3	10	9	Y	9	5	1			6

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2359	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	3100	N	3414	-0-	314	314	3413	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	3000	N	3038	-0-	38	352	3038	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3052	-0-	-48	304	3052	3			Y	-0-					-0-
06	3200	X	2896	-0-	-304	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	171	2	40	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	226	2	51	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	195	2	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	137	2	43	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	162	2	48	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	95	2	20	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3005	-0-	-243	-0-	3005	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3596	X	2878	-0-	-718	-0-	2875	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	3480	X	2852	-0-	-628	-0-	2800	2	52	9	Y	47	38	1			11
05	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	3103	2	45	9	Y	41	42	1			10
06	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3113	2	32	9	Y	29	27	1			12
07	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	2976	2	20	9	Y	18	21	1			9

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2180	3	23	9	Y	21	24	1			19
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2282	3	20	9	Y	18	22	1			15
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2651	3	47	9	Y	43	42	1			16
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2469	3	52	9	Y	47					63
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2326	3	24	9	Y	22	55	1			30
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2232	3	28	9	Y	25	40	1			15

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	697	-0-	-227	-0-	696	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1116	N	906	-0-	-210	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	799	2	15	9	Y	14	12	1			2
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	695	2	17	9	Y	15	13	1			4
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	661	2	46	9	Y	42	33	1			13
*07	837	N	689	-0-	-148	-0-	627	2	62	9	Y	56	59	1			10

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1873	-0-	-171	-0-	1866	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11	9	Y	10	7	1			6
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	3	8	9	Y	7	8	1			5
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2412	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2273	3	24	9	Y	22	11	1			13
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2181	3	10	9	Y	9	8	1			14

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2350	2	51	9	Y	46	37	1			11
05	2356	N	1334	-0-	-1022	-0-	1305	2	29	9	Y	26	30	1			7
06	2280	N	1900	-0-	-380	-0-	1871	2	29	9	Y	26	22	1			11
07	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2240	2	21	9	Y	19	21	1			9

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	18	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	19	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	3	Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	Y	13	13	1			6
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	3	23	9	Y	21	17	1			10
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	Y	9	15	1			4
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1097	3	10	9	Y	9					13
06	1290	N	806	-0-	-484	-0-	794	3	12	9	Y	11	12	1			12
*07	744	N	584	-0-	-160	-0-	577	3	7	9	Y	6	14	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2681	-0-	-455	-0-	2678	2	3	9	Y	3	3	1			4
03	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	3010	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2785	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	2735	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	2635	2	6	9	Y	5	2	1			4
07	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	2687	2	9	9	Y	8	4	1			8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1353	-0-	-607	-0-	1345	2	8	9	Y	7	10	1			1
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1336	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1529	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1504	2	57	9	Y	52	40	1			15
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1511	2	39	9	Y	35	39	1			11
*07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3049	2	39	9	Y	35	40	1			6

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
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3734	3	13	9	Y	12	13	1			7
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3972	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3437	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3420	3	11	9	Y	10	13	1			2
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2578	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	2635	X	1086	-0-	-1549	-0-	1083	3	3	9	Y	3	6	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2247	2	44	9	Y	40	38	1			13
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2438	2	37	9	Y	34	31	1			16
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	Y	2	17	1			1
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	Y	2	2	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2244	3	35	9	Y	32	20	1			22
03	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2384	3	44	9	Y	40	44	1			18
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2300	3	51	9	Y	46	37	1			27
05	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2417	3	40	9	Y	36	48	1			15
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2465	3	32	9	Y	29	31	1			13
*07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2526	3	21	9	Y	19	24	1			8

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1534	2	360	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	2170	N	1078	-0-	-1092	-0-	873	2	196	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	2040	N	782	-0-	-1258	-0-	620	2	159	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	2108	N	1697	-0-	-411	-0-	1288	2	407	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1319	2	385	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1556	2	324	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	696	2	81	9	Y	74	127	1			71
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	945	2	220	9	Y	200	159	1			112
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	569	2	134	9	Y	122	146	1			88
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	911	2	131	9	Y	119	56	1			151
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	796	2	103	9	Y	94	134	1			111
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	791	2	86	9	Y	78	57	1			132

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	362	-0-	-1219	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

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
02	1148	N	1054	-0-	-94	-0-	1050	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1140	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1540	2	18	9	Y	16	15	1			4
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1095	2	40	9	Y	36	33	1			7
07	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1108	2	64	9	Y	58	48	1			17

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1053	-0-	-543	-0-	1051	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	889	-0-	-455	-0-	32	1	831	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	35	1	928	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	27	1	721	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	392	-0-	-568	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	43	1	1130	3	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	827	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	29	1	780	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	827	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	15	1	405	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	18	1	463	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	767	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	26	1	693	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57 1 86 9		1499	3	Y	78	78	1			-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	63 1 84 9		1663	3	Y	76	76	1			-0-
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	57 1 17 9		1500	3	Y	15	15	1			-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62 1 14 9		1638	3	Y	13	13	1			-0-
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	55 1 12 9		1464	3	Y	11	11	1			-0-
07	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	50 1 10 9		1322	3	Y	9	9	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37 1 41 9		983	3	Y	37	37	1			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40 1 48 9		1054	3	Y	44	44	1			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	44 1 23 9		1168	3	Y	21	21	1			-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	50 1 19 9		1323	3	Y	17	17	1			-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55 1 21 9		1448	3	Y	19	19	1			-0-
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41 1 19 9		1092	3	Y	17	17	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	15 1 12 9		391	3	Y	11	11	1			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17 1 12 9		459	3	Y	11	11	1			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9		478	3	Y	3	3	1			-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19 1		498	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18 1		471	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	18 1		490	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 #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3031	-0-	-245	-0-	111	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3172	-0-	-734	-0-	116	1	3056	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1677	-0-	-2103	-0-	61	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3315	-0-	-591	-0-	121	1	3194	3	Y	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	122	1	3233	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	104	1	2755	3	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	13	1	337	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	507	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	441	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	428	3	9	9	Y	8	6	1			2
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	421	3	12	9	Y	11	10	1			3

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	90	1	2363	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	98	1	2585	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	97	1	2582	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
06	3000	N	3074	-0-	74	74	108	1	2855	3	Y	101	100	1			2
							111	9									
*07	3100	N	3282	-0-	182	256	115	1	3053	3	Y	104	104	1			2
							114	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

02	364	N	352	-0-	-12	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	989	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1068	3	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
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	323	-0-	-265	-0-	12	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	87	1	2304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	42	1	1114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1734	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1209	N	868	-0-	-341	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1170	N	762	-0-	-408	-0-	753	2	9	9	Y	8	5	1			4
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1273	2	22	9	Y	20	16	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

02	1064	N	548	-0-	-516	-0-	443	2	104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1240	N	863	-0-	-377	-0-	694	2	155	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	395	2	101	3	Y	21	15	1			11
							23	9									
05	3100	N	3475	-0-	375	375	2561	2	808	3	Y	96	54	1			53
							106	9									
06	2847	N	2472	-0-	-375	-0-	1880	2	550	3	Y	38	64	1			27
							42	9									
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1607	2	335	3	Y	33	40	1			20
							36	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

02	T. A.	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

02	3108	X	1258	-0-	-1850	-0-	1208	3	50	9	Y	45	47	1			9
03	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	2653	3	61	9	Y	55	50	1			14
04	3330	X	2191	-0-	-1139	-0-	2150	3	41	9	Y	37	39	1			12
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3769	3	42	9	Y	38	41	1			9
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2920	3	32	9	Y	29	29	1			9
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3377	3	44	9	Y	40	43	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1721	-0-	-659	-0-	130	1	1566	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	88	1	806	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1135	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
05	1891	X	738	-0-	-1153	-0-	126	1	584	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
06	1830	X	980	-0-	-850	-0-	65	1	902	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
*07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	169	1	2362	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3094	-0-	-182	-0-	3052	2	42	9	Y	38	42	1			6
03	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3121	2	48	9	Y	44	41	1			9
04	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	3142	2	44	9	Y	40	42	1			7
05	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3370	2	45	9	Y	41	36	1			12
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3365	2	46	9	Y	42	41	1			13
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3453	2	58	9	Y	53	57	1			9

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	3	1	9	Y	1					1
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2600	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	3000	N	3189	-0-	189	189	3183	3	6	9	Y	5	2	1			5
*07	3100	N	3002	-0-	-98	91	2996	3	6	9	Y	5	5	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2786	-0-	-70	-0-	2782	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2979	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	2808	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3068	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	2824	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	2795	3	11	9	Y	10	11	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2163	-0-	-49	-0-	2143	3	20	9	Y	18	22	1			6
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2365	3	26	9	Y	24	16	1			14
04	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2281	3	28	9	Y	25	26	1			13
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2304	3	13	9	Y	12	19	1			6
06	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2192	3	20	9	Y	18	17	1			7
07	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2193	3	25	9	Y	23	15	1			15

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4433	3	40	9	Y	36	19	1			24
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5270	3	64	9	Y	58	56	1			26
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4555	3	54	9	Y	49	46	1			29
05	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4123	3	37	9	Y	34	49	1			14
06	4290	X	3779	-0-	-511	-0-	3743	3	36	9	Y	33	32	1			15
07	4433	X	3624	-0-	-809	-0-	3588	3	36	9	Y	33	34	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	Y	9	9	1			4
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	132	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	32	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	Y	8	6	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1742	-0-	-1058	8234	1679	3	63	9	Y	57	63	1			11
03	10111	X	1877	-0-	-8234	-0-	1815	3	62	9	Y	56	53	1			14
04	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	1765	3	66	9	Y	60	55	1			19
05	2263	X	1788	-0-	-475	-0-	1741	3	47	9	Y	43	51	1			11
06	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2074	3	50	9	Y	45	42	1			14
*07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2069	3	57	9	Y	52	58	1			8

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2027	-0-	-269	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2208	-0-	-334	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1037	2	172	9	Y	156	173	1			57
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1857	2	185	9	Y	168	171	1			54
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	Y	47	64	1			37
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	Y	12	40	1			9
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	13	1			9
*07	992	N	933	-0-	-59	-0-	922	2	11	9	Y	10	14	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 131091 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8333 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	421	2	99	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	620	N	163	-0-	-457	-0-	132	2	29	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2013

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	367	-0-	-417	-0-	367	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	753	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	505	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	720	N	350	-0-	-370	-0-	333	2	17	9	Y	15	5	1			11
*07	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			Y	-0-	7	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	4118	-0-	-26	-0-	3973	3	145	9	Y	132	154	1			24
03	6696	X	4413	-0-	-2283	-0-	4283	3	130	9	Y	118	126	1			16
04	6480	X	3216	-0-	-3264	-0-	3122	3	94	9	Y	85	75	1			26
05	6696	X	3583	-0-	-3113	-0-	3493	3	90	9	Y	82	87	1			21
06	6150	X	4242	-0-	-1908	-0-	4165	3	77	9	Y	70	74	1			17
*07	4557	X	2791	-0-	-1766	-0-	2759	3	32	9	Y	29	39	1			7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3483	-0-	-409	-0-	3462	2	21	9	Y	19	25	1			3
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3988	2	21	9	Y	19	18	1			4
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4142	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4219	2	19	9	Y	17	14	1			5
06	3870	X	3755	-0-	-115	-0-	3727	2	28	9	Y	25	22	1			8
07	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4043	2	25	9	Y	23	27	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	177	-0-	-607	-0-	143	2	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	868	X	241	-0-	-627	-0-	196	2	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	X	205	-0-	-635	-0-	162	2	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	X	12	-0-	-825	-0-	9	2	3	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	100	-0-	-710	-0-	77	2	23	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	22	-0-	-226	-0-	18	2	4	3	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	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 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1499	2	78	9	Y	71	71	1			24
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1900	2	75	9	Y	68	72	1			20
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2326	2	66	9	Y	60	60	1			20
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1817	2	67	9	Y	61	59	1			22
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1998	2	51	9	Y	46	45	1			23
07	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	1988	2	52	9	Y	47	51	1			19

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2316	2	10	9	Y	9	8	1			4
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	2094	3	9	9	Y	8	56	1			2
03	2914	X	2199	-0-	-715	-0-	2198	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	2914	X	2340	-0-	-574	-0-	2340	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2820	X	1593	-0-	-1227	-0-	1591	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	2914	X	1430	-0-	-1484	-0-	1429	3	1	9	Y	1					2

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3095	3	13	9	Y	12	7	1			8
03	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	3391	3	14	9	Y	13	15	1			6
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3420	3	15	9	Y	14	12	1			8
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3429	3	17	9	Y	15	17	1			6
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	3	18	9	Y	16	15	1			7
07	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	3409	3	26	9	Y	24	21	1			10

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1117	-0-	-479	-0-	1106	2	11	9	Y	10	10	1			4
03	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	1140	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2461	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4	1			2
*07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	Y	4	3	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2899	-0-	-741	-0-	2820	2	79	9	Y	72	73	1			24
03	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	2842	2	89	9	Y	81	81	1			24
04	3570	X	2858	-0-	-712	-0-	2764	2	94	9	Y	85	80	1			29
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	3562	2	97	9	Y	88	85	1			32
06	3570	X	2181	-0-	-1389	-0-	2117	2	64	9	Y	58	61	1			29
*07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3904	2	74	9	Y	67	69	1			27

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1384	-0-	-492	-0-	1369	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1232	2	22	9	Y	20	19	1			6
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1327	2	22	9	Y	20	19	1			7
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1855	2	30	9	Y	27	24	1			10
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	26	9	Y	24	22	1			12
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1859	2	22	9	Y	20	24	1			8

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	3	7	9	Y	6	11	1			4
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1914	3	7	9	Y	6	5	1			5
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1854	3	8	9	Y	7	6	1			6
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1816	3	23	9	Y	21	5	1			22
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1964	3	20	9	Y	18	19	1			21

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3024	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2987	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2805	2	8	9	Y	7	5	1			4
*07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2890	2	7	9	Y	6	8	1			2

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2871	-0-	-181	-0-	2862	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3472	3	22	9	Y	20	12	1			12
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3929	3	28	9	Y	25	20	1			17
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3901	3	25	9	Y	23	32	1			8
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3566	3	22	9	Y	20	16	1			12
*07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3733	3	4	9	Y	4	7	1			9

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1082	-0-	-542	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1944	2	4	9	Y	4	3	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2321	-0-	-769	-0-	2306	3	15	9	Y	14	1	1			13
05	3193	X	2217	-0-	-976	-0-	2188	3	29	9	Y	26	8	1			31
06	3090	X	2046	-0-	-1044	-0-	2028	3	18	9	Y	16	14	1			33
07	3007	X	1896	-0-	-1111	-0-	1884	3	12	9	Y	11	16	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	263	1	2481	3	Y	78	87	1			14
							86	9									
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	314	1	1349	3	Y	88	90	1			12
							97	9									
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	350	1	4312	3	Y	68	59	1			21
							75	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	433	1	5011	3	Y	73	75	1			19
							80	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	330	1	3044	3	Y	76	76	1			19
							84	9									
07	4898	X	3129	-0-	-1769	-0-	347	1	2748	3	Y	31	43	1			7
							34	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	138	-0-	-422	-0-	5	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	5	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
02	3055	X	2765	-0-	-290	-0-	100	1	2634	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	2852	X	1563	-0-	-1289	-0-	56	1	1492	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2760	X	1259	-0-	-1501	-0-	45	1	1203	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	141	1	3725	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	136	1	3606	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	136	1	3605	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

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
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	1968	2	23	9	Y	21	16	1			10
03	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2170	2	28	9	Y	25	28	1			7
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	Y	20	19	1			8
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2313	2	23	9	Y	21	21	1			8
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2343	2	14	9	Y	13	17	1			4
*07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	Y	8	10	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 132432 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	64	2	15	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	69	2	16	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	64	2	16	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	43	2	13	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5120	-0-	2120	2120	3962	2	1158	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013

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
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	153	1	4030	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
03	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	124	1	3263	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	4470	X	1926	-0-	-2544	-0-	70	1	1849	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	162	1	4276	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	162	1	4283	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	4619	X	4583	-0-	-36	-0-	167	1	4409	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3470	-0-	370	370	125	1	3314	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
04	3000	N	4864	-0-	1864	2234	174	1	4607	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	3100	N	5710	-0-	2610	4844	205	1	5417	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
06	10034	X	5190	-0-	-4844	-0-	186	1	4930	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
*07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	177	1	4677	3	Y	60	60	1			1
							66	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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1442	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	57	1	1508	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1140	N	857	-0-	-283	-0-	31	1	822	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1581	N	898	-0-	-683	-0-	33	1	861	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1530	N	848	-0-	-682	-0-	31	1	809	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	91	1	2393	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	99	1	2603	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3120	X	2522	-0-	-598	-0-	91	1	2419	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	94	1	2482	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	87	1	2300	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	93	1	2452	3	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
02	1512	N	998	-0-	-514	-0-	987	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1373	2	12	9	Y	11	9	1			5
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1110	-0-	-533	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1839	-0-	-121	-0-	1831	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	1791	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1882	-0-	-274	-0-	68	1	1782	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	73	1	1927	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	69	1	1837	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	74	1	1971	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1878	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	73	1	1932	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17763	X	2350	-0-	-15413	-0-	2295	3	55	9	Y	50	55	1			10
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2382	3	74	9	Y	67	60	1			17
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2372	3	80	9	Y	73	67	1			23
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2352	3	66	9	Y	60	68	1			15
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2193	3	59	9	Y	54	52	1			17
*07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2296	3	69	9	Y	63	70	1			10

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2305	-0-	-19	-0-	2251	2	54	9	Y	49	58	1			12
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2394	2	66	9	Y	60	59	1			13
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2276	2	67	9	Y	61	57	1			17
05	2542	N	1721	-0-	-821	-0-	1678	2	43	9	Y	39	45	1			11
06	2370	N	721	-0-	-1649	-0-	703	2	18	9	Y	16	24	1			3
07	2418	N	511	-0-	-1907	-0-	500	2	11	9	Y	10	10	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
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	97	1	2564	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	132	1	3503	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	152	1	4013	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	165	1	4361	3	Y	125	125	1			2
							138	9									
*07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	147	1	3893	3	Y	106	106	1			2
							117	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2665	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	112	1	2953	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	103	1	2724	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	109	1	2897	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2770	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	106	1	2820	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	161	1	4078	3	Y	26	29	1			15
							29	9									
03	3100	N	3858	-0-	758	758	144	1	3684	3	Y	27	29	1			13
							30	9									
04	4110	X	3352	-0-	-758	-0-	113	1	3208	3	Y	28	30	1			11
							31	9									
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	93	1	3233	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	82	1	3118	3	Y	18	14	1			9
							20	9									
*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	89	1	3198	3	Y	13	19	1			3
							14	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
02	336	N	144	-0-	-192	-0-	5	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	7	1	183	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	55	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	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

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1222	-0-	-374	-0-	44	1	1175	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1549	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	52	1	1376	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	51	1	1346	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	50	1	1324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1650	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	57	1	1518	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	45	1	1187	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2691	-0-	-641	-0-	95	1	2513	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	3937	X	2535	-0-	-1402	-0-	90	1	2367	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	82	1	2159	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	3937	X	1135	-0-	-2802	-0-	40	1	1065	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	3720	X	2455	-0-	-1265	-0-	87	1	2305	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	132	1	3508	3	Y	82	82	1			1
							90	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
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
02	3444	X	3432	-0-	-12	-0-	3368	2	64	9	Y	58	63	1			9
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3858	2	65	9	Y	59	56	1			12
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3697	2	78	9	Y	71	71	1			12
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3927	2	87	9	Y	79	68	1			23
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3981	2	45	9	Y	41	51	1			13
*07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3927	2	28	9	Y	25	34	1			4

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
02	4452	X	4254	-0-	-198	-0-	155	1	4089	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	183	1	4842	3	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
04	4770	X	4261	-0-	-509	-0-	155	1	4100	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4929	X	4225	-0-	-704	-0-	154	1	4068	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	163	1	4324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	164	1	4355	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133476 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8469 - 9489

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

02	1036	N	321	-0-	-715	-0-	319	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	2	10	9	Y	9	8	1			2
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2171	2	15	9	Y	14	12	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2938	2	11	9	Y	10	13	1			2
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3265	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3317	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3172	2	24	9	Y	22	20	1			7
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3292	2	34	9	Y	31	33	1			5

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

02	1344	N	1201	-0-	-143	-0-	1178	2	23	9	Y	21	21	1			10
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1541	2	26	9	Y	24	12	1			22
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	28	1			10
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1222	2	15	9	Y	14	11	1			13
06	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	1053	2	12	9	Y	11	10	1			14
07	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	1178	2	11	9	Y	10	19	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2842	-0-	-322	-0-	2821	2	21	9	Y	19	17	1			29
03	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3216	2	17	9	Y	15	32	1			12
04	3390	X	1938	-0-	-1452	-0-	1928	2	10	9	Y	9	15	1			6
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3298	2	9	9	Y	8	10	1			4
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3155	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	2920	2	4	9	Y	4	5	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1761	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	64	1	1693	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1582	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	54	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	36	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	84	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	373	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	357	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	358	1	1277	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	1056	3	11	9	Y	10	11	1			2
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1267	3	23	9	Y	21	20	1			3
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	930	3	28	9	Y	25	20	1			8
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1295	3	24	9	Y	22	24	1			6
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1396	3	52	9	Y	47	41	1			12
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	3	12	9	Y	11	20	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	60	1	1576	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	60	1	1585	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	2010	X	1655	-0-	-355	-0-	59	1	1552	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	60	1	1594	3	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
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3322	-0-	-402	-0-	120	1	3166	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	135	1	3553	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3479	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	136	1	3601	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	125	1	3305	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	131	1	3475	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1394	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1445	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	87	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1770	-0-	-274	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	12	1	313	3	Y	-0-					-0-

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
02	2576	X	1871	-0-	-705	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2604	-0-	-527	-0-	2600	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	3030	X	2439	-0-	-591	-0-	2403	2	36	9	Y	33	27	1			8
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3298	2	72	9	Y	65	57	1			16
06	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2489	2	62	9	Y	56	49	1			23
07	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2431	2	42	9	Y	38	42	1			19

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2613	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2493	2	6	9	Y	5	4	1			4
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	Y	3	5	1			2
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2548	2	11	9	Y	10	5	1			7
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2470	2	22	9	Y	20	16	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11	9	Y	10	9	1			14
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	Y	10	16	1			8
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2913	2	7	9	Y	6	10	1			4
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2957	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2888	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	1			3

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	72	1	1900	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2257	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	90	1	2373	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	85	1	2255	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	86	1	2283	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3045	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3329	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3198	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2747	2	10	9	Y	9	5	1			6
*07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3113	2	18	9	Y	16	13	1			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 #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	984	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	60	1	1575	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	49	1	1302	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	365	1	1201	3	Y	55	55	1			-0-
							21	5	61	9							
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	357	1	1593	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	340	1	1273	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	3100	N	3125	-0-	25	25	474	1	2505	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
06	3000	N	3021	-0-	21	46	483	1	2471	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*07	2780	N	2734	-0-	-46	-0-	528	1	2142	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2095	-0-	-257	-0-	76	1	2002	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2340	X	2177	-0-	-163	-0-	79	1	2098	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	75	1	1989	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2038	-0-	-302	-0-	74	1	1964	3	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1833	-0-	-523	-0-	67	1	1766	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9218 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1262	-0-	-26	-0-	45	1	1176	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	48	1	1256	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	46	1	1229	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	44	1	1166	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	43	1	1151	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	45	1	1191	3	Y	21	21	1			-0-
							23	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
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8	6	1			3
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	Y	10	6	1			7

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
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	423	1	1949	3	Y	26	26	1			-0-
							34	5	29	9							
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	466	1	2131	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	514	1	1990	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	513	1	2125	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	3000	N	3315	-0-	315	315	531	1	2784	3	Y	-0-					-0-
*07	2807	N	2492	-0-	-315	-0-	502	1	1990	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	590	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	26	1	681	3	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	539	531	1			8
							593	9									
06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	19	1	507	3	Y	342	344	1			6
							376	9									
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	787	3	Y	456	455	1			7
							502	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	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 #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	64	-0-	-244	-0-	2	1	58	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	23	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	42	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	45	1	1187	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	40	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	964	-0-	-307	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	724	-0-	-476	-0-	26	1	698	3	Y	-0-					-0-
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	451	1	1317	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	74	1	1949	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*04	3000	X	2057	-0-	-943	-0-	473	1	1556	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3100	X	2289	-0-	-811	-0-	517	1	1744	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	3000	X	2285	-0-	-715	-0-	520	1	1737	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	550	1	1684	3	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
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4870	-0-	2070	2070	496	1	4345	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
03	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	83	83	1			-0-
04	3000	N	4055	-0-	1055	1055	548	1	3302	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
05	5738	X	4683	-0-	-1055	-0-	661	1	3922	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	541	1	3133	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
*07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	316	1	2155	3	Y	76	76	1			1
							84	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	49	1	1289	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	55	1	1465	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	81	1	2134	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 139957 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8566 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	37	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	135	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	534	-0-	-222	-0-	19	1	505	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	713	X	275	-0-	-438	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	612	-0-	-78	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	356	-0-	-357	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	373	-0-	-197	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	136	-0-	-484	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	41	1	1094	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	45	1	1197	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	44	1	1177	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	45	1	1193	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	43	1	1147	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	40	1	1066	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3350	-0-	-66	-0-	122	1	3228	3	Y	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	167	1	4410	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	4140	X	3413	-0-	-727	-0-	124	1	3289	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	149	1	3948	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	136	1	3607	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	4588	X	3534	-0-	-1054	-0-	128	1	3395	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1566	3	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1316	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1628	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	50	1	1330	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
02	1288	N	1257	-0-	-31	-0-	45	1	1200	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1564	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2663	3	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	992	-0-	-324	-0-	36	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	38	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	35	1	921	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	35	1	935	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	28	1	746	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	33	1	871	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

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
02	2212	N	234	-0-	-1978	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	46	1	1227	3	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2095	3	Y	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	69	1	1838	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2232	N	234	-0-	-1998	-0-	8	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	352	1	910	3	Y	39	39	1			-0-
							16	5	43	9							
03	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	461	1	878	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	431	1	913	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	412	1	943	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	405	1	950	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	459	1	1225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	1158	-0-	-74	-0-	42	1	1099	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	45	1	1190	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	44	1	1161	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	46	1	1218	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1260	X	1196	-0-	-64	-0-	43	1	1139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	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
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	10	1	258	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	10	1	272	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	9	1	235	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3100	N	3798	-0-	698	698	132	1	3483	3	Y	166	163	1			3
							183	9									
06	3000	N	3685	-0-	685	1383	128	1	3392	3	Y	150	150	1			3
							165	9									
*07	3100	N	3203	-0-	103	1486	113	1	2980	3	Y	100	101	1			2
							110	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
02	1624	X	1348	-0-	-276	-0-	49	1	1281	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	1798	X	1120	-0-	-678	-0-	40	1	1066	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	92	1	2439	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	65	1	1717	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1705	X	476	-0-	-1229	-0-	17	1	453	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	45	1	1188	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	43	1	1144	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	42	1	1117	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	35	1	923	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	45	1	1204	3	Y	28	28	1			-0-
							31	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
02	672	X	605	-0-	-67	-0-	22	1	571	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2418	X	1275	-0-	-1143	-0-	46	1	1225	3	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
HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1834	-0-	-378	-0-	66	1	1755	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	73	1	1938	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2130	N	1860	-0-	-270	-0-	67	1	1782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	70	1	1860	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	70	1	1843	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	69	1	1819	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1529	-0-	-179	-0-	55	1	1453	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	69	1	1825	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	2220	N	1540	-0-	-680	-0-	56	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	61	1	1628	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	52	1	1385	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1971	-0-	-354	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1884	-0-	-246	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2314	-0-	-569	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
*07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	947	3	20	9	Y	18	15	1			12
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1439	3	29	9	Y	26	26	1			12
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	3	15	9	Y	14	18	1			8
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	3	21	9	Y	19	19	1			8
06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1023	3	7	9	Y	6	11	1			3
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	3	7	9	Y	6	6	1			3

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	2	17	9	Y	15	13	1			3
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	2	20	9	Y	18	16	1			5
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1589	2	22	9	Y	20	19	1			6
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1630	2	28	9	Y	25	27	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3081	2	3	9	Y	3	3	1			5
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3333	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3442	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3761	2	11	9	Y	10	4	1			8
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3776	2	12	9	Y	11	7	1			12

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2755	-0-	-157	-0-	2748	3	7	9	Y	6	13	1			5
03	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2937	3	9	9	Y	8	4	1			9
04	3150	X	2645	-0-	-505	-0-	2637	3	8	9	Y	7	9	1			7
05	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2731	3	10	9	Y	9	5	1			11
06	3150	X	2138	-0-	-1012	-0-	2129	3	9	9	Y	8	5	1			14
07	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2475	3	19	9	Y	17	7	1			24

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2187	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	2122	3	4	9	Y	4	2	1			2
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2273	3	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1331	-0-	-657	-0-	1324	3	7	9	Y	6	10	1			4
03	2697	N	1738	-0-	-959	-0-	1727	3	11	9	Y	10	7	1			7
04	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1386	3	3	9	Y	3	8	1			2
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1741	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1489	3	7	9	Y	6	2	1			6
07	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1218	3	7	9	Y	6	6	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1952	3	10	9	Y	9	6	1			6
03	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	2057	3	9	9	Y	8	10	1			4
04	2220	N	1710	-0-	-510	-0-	1706	3	4	9	Y	4	5	1			3
05	2170	N	1531	-0-	-639	-0-	1525	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	2010	N	1590	-0-	-420	-0-	1578	3	12	9	Y	11	8	1			5
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1703	3	19	9	Y	17	15	1			7

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

02	3836	X	3533	-0-	-303	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	6475	-0-	3375	3375	6475	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

02	2800	N	1812	-0-	-988	8351	1595	3	217	9	Y	197	218	1			38
03	10337	X	1986	-0-	-8351	-0-	1830	3	156	9	Y	142	145	1			35
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1610	3	13	9	Y	12	43	1			4
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2012	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1794	3	10	9	Y	9	8	1			3
*07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1742	3	11	9	Y	10	11	1			2

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

02	2632	X	2365	-0-	-267	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2377	-0-	-443	-0-	2371	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	2456	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2520	X	2366	-0-	-154	-0-	2356	2	10	9	Y	9	6	1			4
07	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2362	2	20	9	Y	18	13	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1637	3	6	9	Y	5	3	1			3
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	3	15	9	Y	14	10	1			7
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1612	3	10	9	Y	9	12	1			4
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1511	3	18	9	Y	16	14	1			6
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1589	3	25	9	Y	23	14	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
*07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3049	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3384	2	46	9	Y	42	21	1			40
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4396	2	41	9	Y	37	56	1			21
04	2310	X	1216	-0-	-1094	-0-	1204	2	12	9	Y	11	24	1			8
05	3410	X	1841	-0-	-1569	-0-	1822	2	19	9	Y	17	5	1			20
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4115	2	22	9	Y	20	18	1			22
07	3410	X	1665	-0-	-1745	-0-	1653	2	12	9	Y	11	11	1			22

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2215	-0-	-333	-0-	2209	2	6	9	Y	5	5	1			7
03	2821	X	1610	-0-	-1211	-0-	1606	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2392	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	2449	N	1919	-0-	-530	-0-	1917	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2856	2	10	9	Y	9	3	1			7
*07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	Y	10	6	1			11

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3060	-0-	-104	-0-	2997	3	63	9	Y	57	64	1			11
03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3202	3	85	9	Y	77	69	1			19
04	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	3036	3	96	9	Y	87	79	1			27
05	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	3178	3	80	9	Y	73	82	1			18
06	3390	X	2989	-0-	-401	-0-	2920	3	69	9	Y	63	61	1			20
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3300	3	84	9	Y	76	84	1			12

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3660	X	2924	-0-	-736	-0-	2904	2	20	9	Y	18	22	1			4
03	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	2923	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	2773	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3132	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	2269	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3326	2	3	9	Y	3	3	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	676	-0-	-724	-0-	673	3	3	9	Y	3	5	1			1
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2575	3	11	9	Y	10	5	1			6
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2709	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2581	3	13	9	Y	12	12	1			6
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2826	3	32	9	Y	29	24	1			11
*07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2870	3	40	9	Y	36	24	1			23

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5	2	1			4
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	6	1			5
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	Y	15	9	1			11
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1163	2	23	9	Y	21	21	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2749	X	2590	-0-	-159	-0-	2584	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2697	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2301	2	15	9	Y	14	8	1			8
07	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	2277	2	28	9	Y	25	26	1			7

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	822	-0-	-746	-0-	816	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	1550	N	438	-0-	-1112	-0-	436	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1290	N	12	-0-	-1278	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	524	-0-	-456	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1618	3	7	9	Y	6	11	1			5
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	3	9	9	Y	8	4	1			9
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	3	8	9	Y	7	9	1			7
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2045	3	7	9	Y	6	4	1			9
06	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1450	3	11	9	Y	10	4	1			15
07	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	1208	3	20	9	Y	18	7	1			26

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1375	-0-	-809	-0-	1256	2	119	9	Y	108	115	1			16
03	2418	X	1616	-0-	-802	-0-	1525	2	91	9	Y	83	82	1			17
04	2340	X	1820	-0-	-520	-0-	1775	2	45	9	Y	41	51	1			7
05	2046	X	2019	-0-	-27	-0-	1973	2	46	9	Y	42	37	1			12
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2250	2	56	9	Y	51	47	1			16
*07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2607	2	73	9	Y	66	71	1			11

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4151	X	3177	-0-	-974	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5376	2	42	9	Y	38	29	1			9
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4971	2	75	9	Y	68	60	1			17
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3124	2	35	9	Y	32	36	1			13
*07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2600	2	29	9	Y	26	26	1			13

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

02	2324	N	1824	-0-	-500	-0-	1817	3	7	9	Y	6	8	1		2
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2619	3	8	9	Y	7	5	1		4
04	3000	N	3209	-0-	209	209	3198	3	11	9	Y	10	9	1		5
05	3100	N	2946	-0-	-154	55	2937	3	9	9	Y	8	9	1		4
06	2985	N	2930	-0-	-55	-0-	2915	3	15	9	Y	14	13	1		5
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2942	3	22	9	Y	20	12	1		13

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

02	3024	X	2147	-0-	-877	-0-	2144	2	3	9	Y	3	3	1		1
03	3348	X	2303	-0-	-1045	-0-	2302	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
04	3240	X	2270	-0-	-970	-0-	2270	2			Y	-0-				-0-
05	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	2			Y	-0-				-0-
06	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			Y	-0-				-0-
07	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			Y	-0-				-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1484	2	44	9	Y	40	28	1		39
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	Y	23	49	1		13
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1627	2	35	9	Y	32	22	1		23
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	Y	19	15	1		27
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1672	2	15	9	Y	14	24	1		17
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	2	14	9	Y	13	9	1		21

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

02	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	60	1	1581	3	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	69	1	1814	3	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	21	21	1		-0-
							23	9								
05	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	39	1	1035	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	86	1	2270	3	Y	33	32	1		1
							36	9								
*07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	98	1	2590	3	Y	34	34	1		1
							37	9								

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1521	2	34	9	Y	31	29	1		10
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1723	2	29	9	Y	26	24	1		12
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	12	1		1
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-	1	1		-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	Y	2	1	1		1
*07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2626	2	25	9	Y	23	31	1			4
03	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2829	2	32	9	Y	29	27	1			6
04	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2587	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	2883	N	2510	-0-	-373	-0-	2480	2	30	9	Y	27	23	1			8
06	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	2487	2	32	9	Y	29	28	1			9
07	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	2346	2	45	9	Y	41	43	1			7

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1172	-0-	-508	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	2232	X	1335	-0-	-897	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1386	-0-	-774	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1535	-0-	-697	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
*07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1506	-0-	-314	-0-	1495	3	11	9	Y	10	16	1			9
03	2077	X	1401	-0-	-676	-0-	1393	3	8	9	Y	7	8	1			8
04	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	1942	3	8	9	Y	7	9	1			6
05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1852	3	7	9	Y	6	4	1			8
06	1620	X	1007	-0-	-613	-0-	995	3	12	9	Y	11	4	1			15
07	2015	X	1224	-0-	-791	-0-	1211	3	13	9	Y	12	7	1			20

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3021	-0-	-199	-0-	2989	2	32	9	Y	29	34	1			4
03	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3481	2	28	9	Y	25	24	1			5
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3496	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3550	2	22	9	Y	20	17	1			6
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3324	2	24	9	Y	22	21	1			7
07	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3440	2	32	9	Y	29	31	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	859	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	832	2	3	9	Y	3	1	1			3
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	Y	6	6	1			3

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	44	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	736	-0-	-254	-0-	35	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	933	-0-	-121	-0-	43	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	44	1	906	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	910	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1456	-0-	-84	-0-	1456	3			N	-0-					299
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3			N	-0-					299
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					299
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					299
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					299
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					299

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1994	-0-	-22	-0-	76 3	1 9	1915	3	Y	3	4	1			2
03	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	77 2	1 9	1957	3	Y	2	3	1			1
04	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	64 2	1 9	1813	3	Y	2	2	1			1
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	2330	3	Y	3	3	1			1
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	2285	3	Y	4	3	1			2
*07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	69 10	1 9	2476	3	Y	9	9	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 152594 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1254	-0-	-1546	2500	1254	3			Y	-0-					-0-
03	3794	X	1294	-0-	-2500	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2304	-0-	-48	-0-	2294	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	2211	2	19	9	Y	17	17	1			9
04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2164	2	28	9	Y	25	16	1			18
05	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	2186	2	17	9	Y	15	12	1			21
06	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2529	2	14	9	Y	13	18	1			16
07	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	2504	2	13	9	Y	12	8	1			20

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1289	-0-	-1511	-0-	387 15	1 5	869 18	3 9	Y	16	16	1			-0-
03	3286	X	1458	-0-	-1828	-0-	517 14	1 9	927	3	Y	13	13	1			-0-
04	3090	X	262	-0-	-2828	-0-	240	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	3193	X	363	-0-	-2830	-0-	74 6	1 9	283	3	Y	5	5	1			-0-
06	3090	X	285	-0-	-2805	-0-	26 3	1 9	256	3	Y	3	3	1			-0-
07	1457	X	9	-0-	-1448	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2284	-0-	-236	-0-	2270	2	14	9	Y	13	10	1			3
05	2666	N	2326	-0-	-340	-0-	2313	2	13	9	Y	12	12	1			3
06	2460	N	2139	-0-	-321	-0-	2124	2	15	9	Y	14	11	1			6
07	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	2106	2	29	9	Y	26	19	1			13

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
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1352	-0-	-756	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2253	-0-	-155	-0-	2227	3	26	9	Y	24	15	1			16
03	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2430	3	33	9	Y	30	32	1			14
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2435	3	41	9	Y	37	29	1			22
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2416	3	32	9	Y	29	39	1			12
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2230	3	25	9	Y	23	25	1			10
07	2573	N	2270	-0-	-303	-0-	2253	3	17	9	Y	15	19	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
02	3276	X	3096	-0-	-180	-0-	3090	3	6	9	Y	5	3	1			4
03	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3479	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3495	3	9	9	Y	8	7	1			5
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3602	3	11	9	Y	10	11	1			4
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3444	3	12	9	Y	11	10	1			5
07	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3524	3	19	9	Y	17	15	1			7

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3636	-0-	836	836	125	1	3306	3	Y	185	185	1			-0-
							1	5	204	9							
03	3100	N	3959	-0-	859	1695	138	1	3634	3	Y	169	169	1			-0-
							1	5	186	9							
04	3000	N	3197	-0-	197	1892	112	1	2958	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
05	4807	X	2915	-0-	-1892	-0-	102	1	2706	3	Y	97	96	1			1
							107	9									
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	91	1	2422	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
*07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	84	1	2212	3	Y	67	67	1			1
							74	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2003	-0-	-265	-0-	1980	2	23	9	Y	21	23	1			3
03	2511	N	2058	-0-	-453	-0-	2046	2	12	9	Y	11	12	1			2
04	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	2210	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2196	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2154	2	8	9	Y	7	7	1			1

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	3	14	9	Y	13	22	1			8
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	9	Y	11	11	1			8
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	10	1			6
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	Y	10	8	1			8
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2119	3	25	9	Y	23	8	1			23
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2309	3	20	9	Y	18	20	1			21

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
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2524	2	15	9	Y	14	16	1			2
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2800	2	15	9	Y	14	13	1			3
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2728	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2826	2	19	9	Y	17	14	1			5
06	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2633	2	22	9	Y	20	19	1			6
*07	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2750	2	33	9	Y	30	31	1			5

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11	9	Y	10	13	1			2
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1959	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1671	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	1920	N	1269	-0-	-651	-0-	1254	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	1922	N	1340	-0-	-582	-0-	1323	2	17	9	Y	15	17	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	-0-	-0-	-364	-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	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	45	1	1145	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	38	1	1094	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	3949	-0-	849	849	110	1	3821	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
06	3000	N	5483	-0-	2483	3332	139	1	5334	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
*07	3100	N	4833	-0-	1733	5065	130	1	4685	3	Y	16	18	1			3
							18	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1955	-0-	-173	-0-	1946	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1918	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2089	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1718	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2263	N	1953	-0-	-310	-0-	1951	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

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	3000	N	3203	-0-	203	203	3166	2	37	9	Y	34	27	1			8
05	3100	N	3436	-0-	336	539	3397	2	39	9	Y	35	34	1			9
06	3000	N	3371	-0-	371	910	3345	2	26	9	Y	24	23	1			10
*07	4195	X	3285	-0-	-910	-0-	3267	2	18	9	Y	16	18	1			8

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	495	-0-	-457	-0-	494	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	Y	7	4	1			5
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	3	1			9
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	Y	16	8	1			17
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1678	2	44	9	Y	40	9	1			48

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3726	-0-	-222	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	3948	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	4230	X	3953	-0-	-277	-0-	3907	2	46	9	Y	42	33	1			10
05	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4091	2	47	9	Y	43	42	1			11
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3978	2	32	9	Y	29	28	1			12
07	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	4079	2	22	9	Y	20	22	1			10

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1568	-0-	-224	-0-	56	1	1483	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	61	1	1611	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1890	N	1482	-0-	-408	-0-	53	1	1408	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	93	1	2452	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	79	1	2094	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	16	16	1			-0-
03	3131	X	2021	-0-	-1110	-0-	355	1	1635	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	383	1	1555	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	347	1	1488	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	321	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1935	-0-	-111	-0-	303	1	1632	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 60 RRCID -> 159220 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3071	-0-	271	271	3052	2	19	9	Y	17	16	1			5
03	3100	N	3198	-0-	98	369	3181	2	17	9	Y	15	13	1			7
04	3000	N	2865	-0-	-135	234	2865	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	2812	X	2578	-0-	-234	-0-	2577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1					1
*07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	131	-0-	-9	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1507	-0-	-145	-0-	54	1	1431	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	59	1	1571	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1559	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	52	1	1384	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
02	1596	N	1171	-0-	-425	-0-	1163	2	8	9	Y	7	8	1			3
03	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1135	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	1091	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11	9	1			4
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	Y	6	8	1			2
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	Y	8	5	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8381 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5798	3	13	9	Y	12	10	1			6
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	2820	X	262	-0-	-2558	-0-	261	3	1	9	Y	1					1
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-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
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2900	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	3193	X	1381	-0-	-1812	-0-	1362	2	19	9	Y	17	17	1			5
04	3090	X	1480	-0-	-1610	-0-	1457	2	23	9	Y	21	17	1			9
05	3193	X	1932	-0-	-1261	-0-	1880	2	52	9	Y	47	38	1			18
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5541	2	72	9	Y	65	64	1			19
*07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5699	2	57	9	Y	52	60	1			11

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
02	3500	X	3332	-0-	-168	-0-	203	1	3060	3	Y	63	70	1			11
							69	9									
03	3875	X	2484	-0-	-1391	-0-	242	1	2158	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
04	3750	X	3042	-0-	-708	-0-	209	1	2769	3	Y	58	50	1			18
							64	9									
05	3689	X	3246	-0-	-443	-0-	266	1	2913	3	Y	61	63	1			16
							67	9									
06	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	264	1	2943	3	Y	64	64	1			16
							70	9									
07	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	268	1	2717	3	Y	26	36	1			6
							29	9									

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
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	30	1	1193	3	Y	37	43	1			7
							41	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	964	3	Y	28	31	1			4
							31	9									
04	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	30	1	1071	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	36	1	1161	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	30	1	887	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	567	-0-	-1001	-0-	566	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1426	N	557	-0-	-869	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	Y	6	3	1			3
*07	3100	N	3730	-0-	630	630	3669	2	61	9	Y	55	36	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2386	-0-	-638	-0-	2258	2	128	9	Y	116	87	1			54
03	3348	X	2792	-0-	-556	-0-	2670	2	122	9	Y	111	133	1			32
04	3240	X	2440	-0-	-800	-0-	2375	2	65	9	Y	59	66	1			25
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2520	2	72	9	Y	65	65	1			25
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2809	2	52	9	Y	47	58	1			14
*07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2782	2	34	9	Y	31	38	1			7

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 162253 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8478 - 9183

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

02	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	929	1	5439	3	N	-0-					-0-
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	958	1	5889	3	N	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	877	1	5891	3	N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	897	1	6076	3	N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	919	1	5931	3	N	-0-					-0-
*07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	937	1	5849	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

02	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1426	2	52	9	Y	47	52	1			16
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	Y	51	52	1			15
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1941	2	15	9	Y	14	24	1			5
05	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1294	2	11	9	Y	10	11	1			4
06	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1754	2	13	9	Y	12	10	1			6
07	1922	N	1449	-0-	-473	-0-	1439	2	10	9	Y	9	11	1			4

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 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1126	-0-	-834	-0-	909	2	213	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1705	X	1042	-0-	-663	-0-	839	2	188	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
04	1650	X	1051	-0-	-599	-0-	815	2	210	3	Y	24	17	1			12
							26	9									
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	1003	2	316	3	Y	25	23	1			14
							28	9									
06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1028	2	301	3	Y	22	20	1			16
							24	9									
*07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1327	2	276	3	Y	21	24	1			13
							23	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	826	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1050	N	411	-0-	-639	-0-	411	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	618	-0-	-726	-0-	556	3	62	9	Y	56	83	1			10
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	828	3	89	9	Y	81	80	1			11
04	1050	N	385	-0-	-665	-0-	377	3	8	9	Y	7	16	1			2
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	533	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	900	N	453	-0-	-447	-0-	444	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	368	3	3	9	Y	3	4	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3055	-0-	-137	-0-	3016	2	39	9	Y	35	37	1			12
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	Y	40	40	1			12
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3746	2	36	9	Y	33	34	1			11
05	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	3415	2	40	9	Y	36	34	1			13
06	3420	X	2008	-0-	-1412	-0-	1979	2	29	9	Y	26	26	1			13
07	3534	X	1234	-0-	-2300	-0-	1210	2	24	9	Y	22	26	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	2786	2	7	9	Y	6	5	1			3
03	3813	X	2843	-0-	-970	-0-	2834	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	3690	X	2721	-0-	-969	-0-	2713	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2950	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2932	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3031	2	10	9	Y	9	9	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1373	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1241	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46	1	1228	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1231	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

02	3500	X	2785	-0-	-715	-0-	2771	2	14	9	Y	13	14	1			5
03	3875	X	2833	-0-	-1042	-0-	2815	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	3750	X	3038	-0-	-712	-0-	3018	2	20	9	Y	18	17	1			6
05	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3236	2	23	9	Y	21	19	1			8
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3067	2	20	9	Y	18	17	1			9
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3106	2	17	9	Y	15	18	1			6

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

02	644	N	164	-0-	-480	-0-	6	1	156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	589	N	106	-0-	-483	-0-	4	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	8	1	221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	5	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	174	3	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
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	59	1	1558	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	98	1	2601	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	103	1	2719	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	102	1	2692	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	990	X	826	-0-	-164	-0-	820	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2566	2	17	9	Y	15	12	1			5
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2264	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	1387	2	11	9	Y	10	8	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

02	T. A.		656	-0-	656	656	23	1	616	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	T. A.		771	-0-	771	1427	27	1	726	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2152	X	725	-0-	-1427	-0-	26	1	682	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	27	1	708	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	810	X	781	-0-	-29	-0-	28	1	740	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	27	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	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
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	44	1	1157	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1340	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1422	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	45	1	1192	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1287	-0-	-561	-0-	1286	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1253	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1614	3	4	9	Y	4	3	1			1
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	800	-0-	-740	-0-	29	1	769	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	97	1	2573	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3000	N	4692	-0-	1692	1692	170	1	4494	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3100	N	5504	-0-	2404	4096	199	1	5273	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	3000	N	4639	-0-	1639	5735	168	1	4446	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	10911	X	5176	-0-	-5735	-0-	187	1	4963	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	3	9	9	Y	8	7	1			2
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	3	12	9	Y	11	10	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1483	-0-	-1	-0-	1426	2	57	9	Y	52	56	1			17
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2235	2	77	9	Y	70	66	1			21
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2825	2	91	9	Y	83	76	1			28
05	3100	N	3223	-0-	123	123	3113	2	110	9	Y	100	92	1			36
06	1969	N	1846	-0-	-123	-0-	1770	2	76	9	Y	69	71	1			34
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1961	2	67	9	Y	61	70	1			25

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
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	4	-0-	-806	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2025	-0-	-803	-0-	1999	2	26	9	Y	24	27	1			4
03	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	2424	2	33	9	Y	30	28	1			6
04	2550	X	1532	-0-	-1018	-0-	1496	2	36	9	Y	33	33	1			6
05	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	2104	2	26	9	Y	24	23	1			7
06	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	511	2	11	9	Y	10	14	1			3
07	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	2103	2	56	9	Y	51	45	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3328	2	782	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3593	2	805	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	3316	2	853	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	3415	2	1077	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3321	2	971	3	Y	25	15	1			18
							28	9									
*07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3895	2	811	3	Y	38	33	1			23
							42	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1086	3	51	9	Y	46	49	1			8
03	1860	N	1094	-0-	-766	-0-	1048	3	46	9	Y	42	44	1			6
04	1470	N	880	-0-	-590	-0-	863	3	17	9	Y	15	16	1			5
05	1271	N	807	-0-	-464	-0-	795	3	12	9	Y	11	13	1			3
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	973	3	17	9	Y	15	14	1			4
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	841	3	4	9	Y	4	7	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2509	-0-	-711	-0-	91	1	2411	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	115	1	3026	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
04	3450	X	2921	-0-	-529	-0-	106	1	2809	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	3255	X	2815	-0-	-440	-0-	102	1	2709	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3060	X	2509	-0-	-551	-0-	91	1	2415	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	105	1	2769	3	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
MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1501	-0-	-655	-0-	55	1	1438	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3100	N	3479	-0-	379	379	126	1	3337	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
04	2982	N	2603	-0-	-379	-0-	94	1	2499	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	91	1	2399	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2580	X	1794	-0-	-786	-0-	65	1	1722	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	83	1	2201	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2634	-0-	-922	-0-	96	1	2527	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	120	1	3166	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
04	3810	X	2963	-0-	-847	-0-	107	1	2833	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	185	1	4900	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	164	1	4339	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	164	1	4346	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3748	-0-	-200	-0-	136	1	3585	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	158	1	4179	3	Y	46	46	1			-0-
							1	5	51	9							
04	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	140	1	3706	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	4247	X	3685	-0-	-562	-0-	132	1	3506	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	4230	X	3732	-0-	-498	-0-	134	1	3554	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4371	X	3920	-0-	-451	-0-	141	1	3735	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	461	-0-	-99	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	469	-0-	-131	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
*07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	665	-0-	-287	-0-	24	1	620	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	40	1	1066	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	35	1	926	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	34	1	901	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	34	1	904	3	Y	33	33	1			1
							36	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1833	-0-	-127	-0-	64	1	1688	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	69	1	1823	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	67	1	1768	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	66	1	1761	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	1890	N	828	-0-	-1062	-0-	29	1	780	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	89	1	2362	3	Y	50	49	1			1
							55	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2410	-0-	-502	-0-	88	1	2311	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3100	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	109	1	2883	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	114	1	3006	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	106	1	2819	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	109	1	2874	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	3	Y	-0-					-0-

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 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2433	2	572	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2440	2	547	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2368	2	609	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	2128	2	672	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
06	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	2148	2	628	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
07	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	2666	2	555	3	Y	12	13	1			7
							13	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	90	1	2362	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	87	1	2307	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	84	1	2211	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	94	1	2480	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	106	1	2803	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1354	-0-	-1614	-0-	1291	3	63	9	Y	57	67	1			10
03	3286	X	1355	-0-	-1931	-0-	1303	3	52	9	Y	47	51	1			6
04	3180	X	1549	-0-	-1631	-0-	1540	3	9	9	Y	8	12	1			2
05	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	1426	3	13	9	Y	12	11	1			3
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	1330	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	1408	3	4	9	Y	4	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1363	-0-	-1017	-0-	1101	2	259	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1457	N	620	-0-	-837	-0-	504	2	113	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2100	N	746	-0-	-1354	-0-	592	2	152	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1063	2	336	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1290	2	377	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1678	2	349	3	Y	11	8	1			7
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	71	1	1877	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	85	1	2239	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	85	1	2244	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	78	1	2056	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2418	N	2012	-0-	-406	-0-	73	1	1924	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	990	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2895	-0-	-185	-0-	105	1	2780	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
03	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	121	1	3190	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
04	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	111	1	2940	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	113	1	2998	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	108	1	2870	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	109	1	2898	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	335	-0-	-169	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2942	-0-	-82	-0-	2707	3	235	9	Y	214	239	1			39
03	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3106	3	186	9	Y	169	185	1			23
04	3240	X	2831	-0-	-409	-0-	2739	3	92	9	Y	84	81	1			26
05	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	2804	3	85	9	Y	77	83	1			20
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3370	3	98	9	Y	89	87	1			22
*07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3260	3	34	9	Y	31	46	1			7

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	3	8	9	Y	7	9	1			1
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1976	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	3	14	9	Y	13	11	1			3
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	3	19	9	Y	17	16	1			4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

02	T. A.		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		97	-0-	97	212	97	3			Y	-0-					-0-
04	289	X	77	-0-	-212	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 8 L RRCID -> 170393 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8870 - 9406

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

02	1764	X	1114	-0-	-650	-0-	84	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	93	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	90	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	93	1	967	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	90	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	988	-0-	-128	-0-	93	1	895	3	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

02	3164	X	2994	-0-	-170	-0-	2898	2	96	9	Y	87	82	1			13
03	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3086	2	34	9	Y	31	38	1			6
04	3390	X	2321	-0-	-1069	-0-	2297	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2894	2	23	9	Y	21	19	1			6
06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	2820	2	28	9	Y	25	23	1			8
07	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3094	2	36	9	Y	33	35	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	Y	79	79	1			-0-
							1	5	87	9							
03	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	94	1	2476	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	84	1	2234	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	85	1	2244	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
06	3150	X	2255	-0-	-895	-0-	82	1	2158	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	74	1	1949	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	2	13	9	Y	12	9	1			6
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	Y	15	17	1			4
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1940	2	19	9	Y	17	14	1			7
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	16	1			6
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2178	2	30	9	Y	27	25	1			8
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2177	2	54	9	Y	49	47	1			10

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		62	-0-	62	62	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3894	-0-	-222	-0-	142	1	3751	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	158	1	4159	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	4410	X	3985	-0-	-425	-0-	145	1	3840	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	151	1	3985	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	144	1	3811	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	147	1	3883	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	897	-0-	-279	-0-	34	1	855	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	71	1	1813	3	Y	53	31	1			26
							58	9									
04	3000	N	3959	-0-	959	959	132	1	3733	3	Y	85	77	1			34
							94	9									
05	3100	N	3667	-0-	567	1526	101	1	3480	3	Y	78	95	1			17
							86	9									
06	3000	N	3403	-0-	403	1929	85	1	3257	3	Y	55	43	1			29
							61	9									
*07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	87	1	3150	3	Y	38	59	1			8
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3450	-0-	-246	-0-	3428	2	22	9	Y	20	18	1			29
03	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	3814	2	23	9	Y	21	33	1			17
04	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	3751	2	20	9	Y	18	22	1			13
05	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	3829	2	18	9	Y	16	22	1			7
06	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	3641	2	13	9	Y	12	10	1			9
07	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3629	2	9	9	Y	8	9	1			8

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2296	3	6	9	Y	5	8	1			4
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2509	3	7	9	Y	6	3	1			7
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	3	6	9	Y	5	7	1			5
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	3	4	9	Y	4	3	1			6
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	3	7	9	Y	6	3	1			9
*07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2723	3	10	9	Y	9	4	1			14

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3527	-0-	-169	-0-	3513	3	14	9	Y	13	8	1			9
03	4092	X	3827	-0-	-265	-0-	3813	3	14	9	Y	13	16	1			6
04	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	3690	3	15	9	Y	14	12	1			8
05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3683	3	11	9	Y	10	14	1			4
06	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	3671	3	10	9	Y	9	9	1			4
07	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3678	3	6	9	Y	5	7	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3014	-0-	-486	-0-	107	1	2830	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
03	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	123	1	3251	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
04	3750	X	3079	-0-	-671	-0-	112	1	2952	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	124	1	3285	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	117	1	3100	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	120	1	3180	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	145	1	3833	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	161	1	4243	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	141	1	3739	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	124	1	3279	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	119	1	3154	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3999	X	3354	-0-	-645	-0-	122	1	3223	3	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

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3317	2	1	9	Y	1					1
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3349	2	18	9	Y	16	13	1			4
05	3472	X	2367	-0-	-1105	-0-	2354	2	13	9	Y	12	13	1			3
06	3360	X	2537	-0-	-823	-0-	2516	2	21	9	Y	19	14	1			8
07	3472	X	1171	-0-	-2301	-0-	1152	2	19	9	Y	17	16	1			9

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1399	-0-	-589	-0-	1391	3	8	9	Y	7	10	1			2
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2107	3	14	9	Y	13	8	1			7
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2395	3	33	9	Y	30	22	1			15
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2438	3	21	9	Y	19	25	1			9
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2377	3	37	9	Y	34	30	1			13
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2414	3	54	9	Y	49	30	1			32

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2011	-0-	-145	-0-	2008	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2232	N	1672	-0-	-560	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	12	1			3
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	2	25	9	Y	23	19	1			7

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1630	-0-	-554	-0-	1618	2	12	9	Y	11	9	1			4
03	2418	X	1598	-0-	-820	-0-	1590	2	8	9	Y	7	10	1			1
04	2340	X	1380	-0-	-960	-0-	1366	2	14	9	Y	13	8	1			6
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1889	2	14	9	Y	13	14	1			5
06	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	1326	2	8	9	Y	7	8	1			4
*07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	Y	9	11	1			2

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					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 #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	3782	2	17	9	Y	15	12	1			3
05	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	3770	2	19	9	Y	17	16	1			4
06	3930	X	3326	-0-	-604	-0-	3307	2	19	9	Y	17	14	1			7
07	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	3502	2	33	9	Y	30	22	1			15

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2255	3	14	9	Y	13	16	1			4
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2437	3	21	9	Y	19	12	1			11
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2439	3	20	9	Y	18	20	1			9
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2508	3	14	9	Y	13	16	1			6
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	3	22	9	Y	20	18	1			8
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2371	3	30	9	Y	27	17	1			18

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	116	1	2353	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	112	1	2264	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2542	N	1617	-0-	-925	-0-	74	1	1534	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2400	N	1929	-0-	-471	-0-	89	1	1832	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	93	1	1860	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3062	-0-	-522	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3151	-0-	-689	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3082	-0-	-886	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	2807	-0-	-1033	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2515	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2579	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2786	3	11	9	Y	10	9	1			4
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2604	3	18	9	Y	16	13	1			7
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2482	3	26	9	Y	24	21	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1528	-0-	-264	-0-	71	1	1449	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1984	X	1717	-0-	-267	-0-	80	1	1625	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	76	1	1529	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1984	X	1614	-0-	-370	-0-	74	1	1530	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	73	1	1507	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	78	1	1556	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2340	-0-	-152	-0-	2329	2	11	9	Y	10	9	1			4
03	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	2568	2	4	9	Y	4	7	1			1
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2465	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2610	2	6	9	Y	5	2	1			3
*07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2690	2	9	9	Y	8	9	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	Y	1					1
*07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	Y	3	2	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3802	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3867	2	7	9	Y	6	3	1			5
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3968	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4095	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3747	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	4216	X	4184	-0-	-32	-0-	4182	2	2	9	Y	2	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	921	-0-	-339	-0-	920	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	798	-0-	-380	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	31	1	629	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	806	N	622	-0-	-184	-0-	28	1	574	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	26	1	530	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	744	N	384	-0-	-360	-0-	17	1	358	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	600	N	285	-0-	-315	-0-	12	1	255	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	589	N	267	-0-	-322	-0-	12	1	241	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	331	-0-	-389	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

02	1540	N	392	-0-	-1148	-0-	375	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	3000	N	3248	-0-	248	248	3233	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3100	N	3547	-0-	447	695	3528	2	19	9	Y	17	14	1			5
06	3000	N	3093	-0-	93	788	3050	2	43	9	Y	39	32	1			12
*07	4140	X	3352	-0-	-788	-0-	3285	2	67	9	Y	61	63	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3545	2	3	9	Y	3	4	1			6
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3231	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3224	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3321	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3181	2	7	9	Y	6	3	1			5
07	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	2567	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

02	2800	X	2352	-0-	-448	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	2496	2	3	9	Y	3	1	1			2
05	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2609	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	2730	X	2450	-0-	-280	-0-	2439	2	11	9	Y	10	6	1			7
07	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2250	2	20	9	Y	18	15	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	754	-0-	-1150	-0-	27	1	714	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1674	N	1107	-0-	-567	-0-	40	1	1050	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1822	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

02	3192	X	2962	-0-	-230	-0-	107	1	2826	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	116	1	3059	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	114	1	3014	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	112	1	2975	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	97	1	2570	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	107	1	2837	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3877	-0-	-127	-0-	141	1	3710	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
03	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	156	1	4110	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
04	4290	X	3722	-0-	-568	-0-	135	1	3566	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	153	1	4050	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	4230	X	3800	-0-	-430	-0-	138	1	3643	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	149	1	3948	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	793	1	6938	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
03	4154	X	2829	-0-	-1325	-0-	101	1	2678	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	816	1	4924	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	814	1	4826	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	877	1	5065	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	776	1	5291	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	93	1	2461	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	94	1	2491	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	96	1	2539	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	88	1	2324	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2697	N	2181	-0-	-516	-0-	79	1	2085	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2795	-0-	-229	-0-	2743	2	52	9	Y	47	44	1			15
03	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2801	2	43	9	Y	39	36	1			18
04	3240	X	2906	-0-	-334	-0-	2905	2	1	9	Y	1	18	1			1
05	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3048	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2867	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3143	2	1	9	Y	1	1	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 #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	94	1	2471	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	83	1	2199	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	94	1	2477	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2688	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	92	1	2429	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*07	3100	N	3720	-0-	620	620	133	1	3530	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	224	1	1562	3	Y	403	482	1			120
							443	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	248	1	1473	3	Y	266	163	1			223
							293	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	128	1	1123	3	Y	295	348	1			170
							325	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	Y	218	176	1			212
							240	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	138	1	790	3	Y	304	344	1			172
							334	9									
07	1178	N	705	-0-	-473	-0-	248	1	400	3	Y	52					224
							57	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1534	-0-	-258	-0-	1516	3	18	9	Y	16	8	1			11
03	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1593	3	17	9	Y	15	19	1			7
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	3	14	9	Y	13	12	1			8
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	Y	14	16	1			6
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	3	14	9	Y	13	13	1			6
07	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1487	3	19	9	Y	17	16	1			7

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3050	-0-	-114	-0-	109	1	2888	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	118	1	3106	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
04	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	100	1	2652	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3503	X	3027	-0-	-476	-0-	109	1	2884	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	115	1	3042	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
07	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	106	1	2806	3	Y	28	29	1			-0-
							31	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 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1981	-0-	-287	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	954	2	21	9	Y	19	20	1			3
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1106	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	825	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	887	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	945	2	12	9	Y	11	9	1			3
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	Y	16	16	1			3

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	92	1	2419	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	91	1	2407	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	108	1	2859	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	109	1	2881	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	83	1	2201	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	86	1	2290	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2404	3	4	9	Y	4	8	1			3
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3431	3	8	9	Y	7	5	1			5
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3409	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3381	3	6	9	Y	5	5	1			4
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2489	3	8	9	Y	7	4	1			7
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	3	6	9	Y	5	6	1			6

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	Y	10	7	1			9
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9	9	Y	8	12	1			5
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	Y	9	5	1			11
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	9	1			11
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1962	2	19	9	Y	17	5	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3699	3	15	9	Y	14	16	1			8
03	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3983	3	13	9	Y	12	14	1			6
04	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	3931	3	11	9	Y	10	12	1			4
05	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4025	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	3908	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4020	3	6	9	Y	5	8	1			1

MOORE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 184402 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8559 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1530	X	1200	-0-	-330	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	71	1	1879	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	73	1	1931	3	Y	42	41	1			1
							46	9									
06	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	55	1	1450	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	67	1	1772	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

02	2464	N	2224	-0-	-240	-0-	79	1	2090	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	85	1	2258	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	83	1	2190	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	83	1	2184	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2310	N	2076	-0-	-234	-0-	75	1	1982	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	76	1	2004	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

02	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1455	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1794	3	12	9	Y	11	8	1			7
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1674	3	9	9	Y	8	9	1			6
05	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1194	3	39	9	Y	35	29	1			12
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2032	3	48	9	Y	44	30	1			26
*07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	3	18	9	Y	16	16	1			26

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4052	2	952	3	Y	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	3928	2	880	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
04	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	2299	2	591	3	Y	26	17	1			13
							29	9									
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4145	2	1308	3	Y	33	28	1			18
							36	9									
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	4530	2	1325	3	Y	34	28	1			24
							37	9									
*07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	4184	2	871	3	Y	34	38	1			20
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	91	1	1859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1946	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	119	1	2398	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	91	1	1888	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	116	1	2313	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3857	3	17	9	Y	15	20	1			5
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4162	3	22	9	Y	20	13	1			12
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4165	3	50	9	Y	45	34	1			23
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4251	3	25	9	Y	23	35	1			11
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4083	3	29	9	Y	26	27	1			10
*07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3991	3	34	9	Y	31	21	1			20

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2205	-0-	-287	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2057	-0-	-485	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1996	-0-	-453	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	2934	2	690	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	2963	2	663	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2823	2	726	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	2714	2	856	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2843	2	831	3	Y	15	9	1			11
							17	9									
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3247	2	676	3	Y	27	22	1			16
							30	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2784	-0-	-604	-0-	2764	3	20	9	Y	18	38	1			16
03	3596	X	2846	-0-	-750	-0-	2820	3	26	9	Y	24	13	1			27
04	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	3178	3	29	9	Y	26	29	1			24
05	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3282	3	30	9	Y	27	15	1			36
06	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	3028	3	15	9	Y	14	16	1			34
07	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3114	3	12	9	Y	11	17	1			28

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	145	2	34	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	163	2	36	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	131	2	34	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	91	2	29	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	142	2	41	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	113	2	23	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 #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
*07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2511	N	1529	-0-	-982	-0-	55	1	1457	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	76	1	2021	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3000	N	3932	-0-	932	932	142	1	3760	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*07	3100	N	3782	-0-	682	1614	137	1	3617	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4374	-0-	-78	-0-	4333	3	41	9	Y	37	23	1			25
03	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	4452	3	45	9	Y	41	47	1			19
04	4770	X	4425	-0-	-345	-0-	4378	3	47	9	Y	43	36	1			26
05	4898	X	4689	-0-	-209	-0-	4653	3	36	9	Y	33	45	1			14
06	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	4439	3	30	9	Y	27	29	1			12
07	4836	X	4680	-0-	-156	-0-	4659	3	21	9	Y	19	23	1			8

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	1330	2	24	9	Y	22	15	1			21
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1472	2	11	9	Y	10	25	1			6
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1406	2	6	9	Y	5	7	1			4
05	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	1102	2	1	9	Y	1	2	1			3
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	Y	9	3	1			9
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20	5	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	51	X	25	-0-	-26	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3782	2	227	9	Y	206	195	1			79
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4069	2	139	9	Y	126	186	1			19
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3943	2	77	9	Y	70	57	1			32
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3873	2	74	9	Y	67	75	1			24
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3670	2	67	9	Y	61	51	1			34
*07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3848	2	61	9	Y	55	74	1			15

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

02	2128	N	1684	-0-	-444	-0-	1674	2	10	9	Y	9	10	1			9
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	Y	10	13	1			6
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2032	2	15	9	Y	14	10	1			10
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2319	2	12	9	Y	11	6	1			15
06	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2095	2	8	9	Y	7	13	1			9
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2212	2	7	9	Y	6	4	1			11

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

02	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

02	5404	X	4647	-0-	-757	-0-	169	1	4465	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
03	5983	X	5185	-0-	-798	-0-	189	1	4984	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
04	5790	X	4976	-0-	-814	-0-	181	1	4782	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	175	1	4628	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	169	1	4475	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	171	1	4527	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8372 - 9468

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3563	-0-	-385	-0-	3447	2	116	9	Y	105	118	1			16
03	4371	X	3899	-0-	-472	-0-	3775	2	124	9	Y	113	106	1			23
04	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	3900	2	130	9	Y	118	121	1			20
05	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3708	2	136	9	Y	124	108	1			36
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3825	2	80	9	Y	73	86	1			23
07	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	3845	2	50	9	Y	45	60	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2004	2	72	9	Y	65	61	1			21
03	2232	N	1627	-0-	-605	-0-	1583	2	44	9	Y	40	42	1			19
04	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	1976	2	2	9	Y	2	20	1			1
05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2046	N	1550	-0-	-496	-0-	1550	2			Y	-0-	1	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1843	2	44	9	Y	40	39	1			10
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1949	2	43	9	Y	39	41	1			8
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2202	2	45	9	Y	41	38	1			11
05	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	1028	2	21	9	Y	19	25	1			5
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	Y	21	22	1			4
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2728	2	26	9	Y	24	21	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	28	-0-	-2972	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7716	3	65	9	Y	59	35	1			24
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5195	3	54	9	Y	49	51	1			22
*07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4870	3	34	9	Y	31	40	1			13

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2945	3	17	9	Y	15	18	1			5
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3195	3	18	9	Y	16	11	1			10
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3042	3	21	9	Y	19	19	1			10
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3177	3	19	9	Y	17	19	1			8
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2946	3	23	9	Y	21	21	1			8
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3094	3	29	9	Y	26	17	1			17

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3796	2	32	9	Y	29	22	1			28
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4236	2	32	9	Y	29	41	1			16
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4146	2	40	9	Y	36	26	1			26
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4090	2	21	9	Y	19	17	1			28
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3786	2	20	9	Y	18	25	1			21
*07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3965	2	35	9	Y	32	11	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1063	-0-		-29	-0-	38	1	1013	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
04	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	36	1	950	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
05	1178	N	981	-0-		-197	-0-	35	1	933	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
06	1260	N	913	-0-		-347	-0-	33	1	868	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
07	1023	N	823	-0-		-200	-0-	30	1	783	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	3330	2	45	9	Y	41	46	1			6
03	3441	X	3319	-0-		-122	-0-	3286	2	33	9	Y	30	30	1			6
04	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	3355	2	12	9	Y	11	15	1			2
05	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-	3511	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	3330	X	3290	-0-		-40	-0-	3275	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	3441	X	2874	-0-		-567	-0-	2853	2	21	9	Y	19	20	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	2462	2	579	3	Y	3	1	1			2
								3	9									
03	3658	X	2129	-0-		-1529	-0-	1739	2	389	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
04	3540	X	2159	-0-		-1381	-0-	1710	2	440	3	Y	8	4	1			4
								9	9									
05	3658	X	1535	-0-		-2123	-0-	1161	2	366	3	Y	7	7	1			4
								8	9									
06	3270	X	1663	-0-		-1607	-0-	1280	2	374	3	Y	8	6	1			6
								9	9									
07	3379	X	2373	-0-		-1006	-0-	1957	2	407	3	Y	8	9	1			5
								9	9									

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2747	X	2657	-0-		-90	-0-	96	1	2536	3	Y	22	22	1			-0-
								1	5	24	9							
03	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	121	1	3203	3	Y	24	24	1			-0-
								1	5	26	9							
04	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	119	1	3142	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
05	3131	X	3093	-0-		-38	-0-	112	1	2962	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
06	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-	127	1	3368	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*07	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	128	1	3386	3	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

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1570	-0-	-194	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	583	-0-	-1339	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	51	111	1	2940	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	981	147	1	3883	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3725	-0-	725	1706	135	1	3579	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	5176	X	3470	-0-	-1706	-0-	126	1	3331	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	779	-0-	-5	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	936	-0-	-87	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	712	-0-	-278	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	1054	X	911	-0-	-143	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2726	-0-	-274	177	2726	3			Y	-0-					-0-
*07	2658	N	2481	-0-	-177	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3292	-0-	-488	-0-	3261	2	31	9	Y	28	23	1			13
03	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3615	2	37	9	Y	34	37	1			10
04	4050	X	3118	-0-	-932	-0-	3103	2	15	9	Y	14	18	1			6
05	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3518	2	19	9	Y	17	16	1			7
06	3930	X	3446	-0-	-484	-0-	3421	2	25	9	Y	23	23	1			7
07	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3468	2	33	9	Y	30	31	1			6

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	84	1	2224	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	73	1	1944	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	73	1	1934	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1805	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	70	1	1842	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2002	-0-	-1022	-0-	72	1	1913	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	83	1	2182	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	84	1	2224	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	94	1	2481	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	89	1	2354	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2766	2	127	9	Y	115	130	1			45
03	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2584	2	116	9	Y	105	116	1			34
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2653	2	31	9	Y	28	53	1			9
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3704	2	34	9	Y	31	29	1			11
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3122	2	32	9	Y	29	30	1			10
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3206	2	31	9	Y	28	21	1			17

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4405	-0-	-19	-0-	158	1	4178	3	Y	62	62	1			-0-
							1	5	68	9							
03	4898	X	1602	-0-	-3296	-0-	58	1	1522	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	4740	X	424	-0-	-4316	-0-	15	1	405	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4898	X	2511	-0-	-2387	-0-	90	1	2397	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	4740	X	2893	-0-	-1847	-0-	104	1	2760	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	4867	X	3139	-0-	-1728	-0-	113	1	2996	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	3088	-0-	-20	-0-	112	1	2963	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	126	1	3321	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
04	3330	X	2917	-0-	-413	-0-	106	1	2796	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	128	1	3401	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	118	1	3137	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	149	1	3942	3	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

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3113	-0-	-79	-0-	3099	3	14	9	N	13	8	1			9
03	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3276	3	11	9	N	10	14	1			5
04	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	3359	3	11	9	N	10	9	1			6
05	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3438	3	11	9	N	10	12	1			4
06	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	3308	3	12	9	N	11	10	1			5
07	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3386	3	15	9	N	14	13	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
02	7308	X	6543	-0-	-765	-0-	236	1	6218	3	Y	80	80	1			-0-
							1	5	88	9							
03	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	264	1	6982	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
04	7710	X	6151	-0-	-1559	-0-	221	1	5860	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	7719	X	5295	-0-	-2424	-0-	191	1	5050	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	294	1	7783	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
*07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	287	1	7596	3	Y	65	65	1			1
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1975	-0-	-69	-0-	71	1	1886	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	75	1	1987	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2190	X	1895	-0-	-295	-0-	69	1	1813	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2263	X	1984	-0-	-279	-0-	72	1	1901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	71	1	1891	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2201	X	1785	-0-	-416	-0-	65	1	1711	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4706	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5424	2	62	9	Y	56	13	1			44
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5463	2	51	9	Y	46	56	1			34
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4841	2	57	9	Y	52	50	1			36
*07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4664	2	37	9	Y	34	52	1			18

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	7313	-0-	-135	-0-	265	1	6986	3	Y	55	55	1			-0-
							1	5	61	9							
03	8246	X	7964	-0-	-282	-0-	288	1	7609	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
04	7980	X	7737	-0-	-243	-0-	278	1	7365	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	284	1	7532	3	Y	78	77	1			1
							86	9									
06	7830	X	7488	-0-	-342	-0-	270	1	7143	3	Y	68	68	1			1
							75	9									
07	8091	X	7721	-0-	-370	-0-	278	1	7370	3	Y	66	66	1			1
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	233	1	6164	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
03	7688	X	7137	-0-	-551	-0-	260	1	6853	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
04	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	230	1	6100	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	7502	X	6956	-0-	-546	-0-	251	1	6641	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	238	1	6294	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	214	1	5667	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

02	4984	X	4191	-0-	-793	-0-	4132	2	59	9	Y	54	42	1			52
03	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4408	2	32	9	Y	29	65	1			16
04	5340	X	3146	-0-	-2194	-0-	3122	2	24	9	Y	22	22	1			16
05	4774	X	2647	-0-	-2127	-0-	2628	2	19	9	Y	17	10	1			23
06	4620	X	3466	-0-	-1154	-0-	3456	2	10	9	Y	9	20	1			12
07	4650	X	3850	-0-	-800	-0-	3840	2	10	9	Y	9	6	1			15

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4303	2	7	9	Y	6	6	1			9
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4421	2	10	9	Y	9	11	1			7
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4380	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	2761	2	10	9	Y	9	12	1			4
06	3360	X	2937	-0-	-423	-0-	2917	2	20	9	Y	18	8	1			14
07	3472	X	1901	-0-	-1571	-0-	1884	2	17	9	Y	15	13	1			16

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3489	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3707	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

02	5152	X	1548	-0-	-3604	-0-	56	1	1478	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	223	1	5899	3	Y	62	62	1			-0-
							1	5	68	9							
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	194	1	5139	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	187	1	4962	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	206	1	5450	3	Y	57	57	1			1
							63	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 #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	52	1	1378	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2715	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	3100	N	3213	-0-	113	113	115	1	3057	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	88	1	2329	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1625	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	8221	-0-	-543	-0-	297	1	7831	3	Y	84	84	1			-0-
							1	5	92	9							
03	9703	X	9116	-0-	-587	-0-	329	1	8698	3	Y	80	80	1			-0-
							1	5	88	9							
04	9390	X	8633	-0-	-757	-0-	312	1	8249	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	9703	X	8674	-0-	-1029	-0-	314	1	8305	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	9060	X	8309	-0-	-751	-0-	301	1	7960	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	9114	X	8547	-0-	-567	-0-	309	1	8192	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2982	-0-	-182	-0-	107	1	2830	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	122	1	3230	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	136	1	3607	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	134	1	3542	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	125	1	3302	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	118	1	3125	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3598	-0-	-462	-0-	131	1	3452	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
03	4495	X	3975	-0-	-520	-0-	145	1	3816	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
04	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	136	1	3609	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	164	1	4335	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	155	1	4101	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
*07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	158	1	4173	3	Y	63	63	1			1
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1182	-0-	-246	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	3			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	224	1	5907	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	284	1	7496	3	Y	68	68	1			-0-
							1	5	75	9							
04	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	215	1	5691	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6200	X	5817	-0-	-383	-0-	210	1	5559	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	218	1	5762	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	196	1	5178	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4202	2	14	9	Y	13	13	1			4
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4638	2	13	9	Y	12	11	1			5
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4736	2	2	9	Y	2	6	1			1
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4763	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4534	2	2	9	Y	2	2	1			1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1593	2	59	9	Y	54	39	1			16
04	3000	N	4728	-0-	1728	1728	4509	2	219	9	Y	199	130	1			85
05	3100	N	4065	-0-	965	2693	3869	2	196	9	Y	178	194	1			69
06	3000	N	4046	-0-	1046	3739	3906	2	140	9	Y	127	159	1			37
*07	7114	X	3375	-0-	-3739	-0-	3291	2	84	9	Y	76	97	1			16

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	766	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	812	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	764	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	868	N	630	-0-	-238	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	584	2	29	9	Y	26	21	1			8
07	806	N	661	-0-	-145	-0-	597	2	64	9	Y	58	54	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1852	-0-	-500	-0-	67	1	1760	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	76	1	1999	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	71	1	1892	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	71	1	1884	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
06	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	67	1	1765	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
07	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	66	1	1756	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	95	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	103	1	2730	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3064	-0-	64	64	112	1	2952	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3370	-0-	270	334	123	1	3247	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3457	-0-	457	791	125	1	3320	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	4367	X	3576	-0-	-791	-0-	129	1	3427	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4469	-0-	-179	-0-	158	1	4174	3	Y	124	124	1			-0-
							1	5	136	9							
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	184	1	4853	3	Y	107	107	1			-0-
							1	5	118	9							
04	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	173	1	4586	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	177	1	4689	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	158	1	4172	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
07	5146	X	4452	-0-	-694	-0-	160	1	4238	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2777	-0-	-191	-0-	2762	3	15	9	Y	14	35	1			12
03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3152	3	20	9	Y	18	9	1			21
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3198	3	22	9	Y	20	22	1			19
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3281	3	21	9	Y	19	12	1			26
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3178	3	20	9	Y	18	12	1			32
07	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3251	3	30	9	Y	27	15	1			44

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	3804	-0-	-2272	-0-	138	1	3633	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	6727	X	3367	-0-	-3360	-0-	122	1	3220	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	6510	X	6166	-0-	-344	-0-	221	1	5855	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	241	1	6390	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	215	1	5691	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
07	6386	X	6151	-0-	-235	-0-	221	1	5853	3	Y	70	70	1			1
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3283	-0-	-245	-0-	3269	3	14	9	Y	13	14	1			8
03	3906	X	3206	-0-	-700	-0-	3193	3	13	9	Y	12	14	1			6
04	3780	X	2988	-0-	-792	-0-	2979	3	9	9	Y	8	11	1			3
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3228	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	3510	X	3157	-0-	-353	-0-	3145	3	12	9	Y	11	7	1			6
07	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3244	3	21	9	Y	19	21	1			4

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3541	2	18	9	Y	16	12	1			4
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3930	2	21	9	Y	19	18	1			5
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3657	2	23	9	Y	21	17	1			9
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3691	2	40	9	Y	36	27	1			18

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3179	-0-	-41	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1505	-0-	-1659	-0-	54	1	1437	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3503	X	433	-0-	-3070	-0-	16	1	414	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4219	-0-	-737	-0-	151	1	3983	3	Y	76	76	1			-0-
							1	5	84	9							
03	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	169	1	4464	3	Y	73	73	1			-0-
							1	5	80	9							
04	5010	X	4169	-0-	-841	-0-	149	1	3948	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	5177	X	4455	-0-	-722	-0-	160	1	4226	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	165	1	4361	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	166	1	4402	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	120	1	3161	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	130	1	3441	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	124	1	3275	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	135	1	3575	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	120	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	129	1	3425	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	5394	-0-	-1634	-0-	195	1	5150	3	Y	44	44	1			-0-
							1	5	48	9							
03	7130	X	5635	-0-	-1495	-0-	203	1	5350	3	Y	74	74	1			-0-
							1	5	81	9							
04	6900	X	6005	-0-	-895	-0-	215	1	5700	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	233	1	6180	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	232	1	6148	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
*07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	253	1	6691	3	Y	74	74	1			1
							81	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	90	1	2389	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	102	1	2692	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	96	1	2534	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2562	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	86	1	2281	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2326	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	173	1	3555	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	202	1	4088	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	199	1	4003	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	190	1	3929	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
06	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	180	1	3693	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	193	1	3865	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5355	-0-	-525	-0-	192	1	5061	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
03	6510	X	6244	-0-	-266	-0-	224	1	5916	3	Y	94	94	1			-0-
							1	5	103	9							
04	6300	X	5930	-0-	-370	-0-	213	1	5634	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	6293	X	6041	-0-	-252	-0-	217	1	5748	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	6030	X	5829	-0-	-201	-0-	210	1	5552	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
07	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	214	1	5666	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4274	-0-	-374	-0-	156	1	4117	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	169	1	4472	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	4980	X	4754	-0-	-226	-0-	172	1	4542	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	168	1	4439	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	158	1	4195	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	4929	X	4787	-0-	-142	-0-	173	1	4574	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3807	-0-	-113	-0-	3790	3	17	9	Y	15	10	1			10
03	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	3736	3	17	9	Y	15	18	1			7
04	4200	X	3621	-0-	-579	-0-	3606	3	15	9	Y	14	12	1			9
05	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3808	3	21	9	Y	19	20	1			8
06	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	3904	3	15	9	Y	14	16	1			6
07	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	3953	3	19	9	Y	17	16	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1555	-0-	-797	-0-	1546	2	9	9	Y	8	9	1			3
03	2604	N	1794	-0-	-810	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2319	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2366	2	15	9	Y	14	12	1			5
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2141	2	48	9	Y	44	27	1			22
07	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2290	2	76	9	Y	69	63	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4936	2	36	9	Y	33	41	1			8
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5319	2	36	9	Y	33	34	1			7
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4987	2	33	9	Y	30	29	1			8
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4921	2	30	9	Y	27	28	1			7
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4953	2	26	9	Y	24	26	1			5
*07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5771	2	19	9	Y	17	17	1			5

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	10	7	3	3	9	Y	3	1	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	819	-0-	-721	-0-	29	1	770	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1087	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1108	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	39	1	1026	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	40	1	1049	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4550	-0-	-602	-0-	166	1	4383	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	5704	X	5283	-0-	-421	-0-	193	1	5089	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	5520	X	4309	-0-	-1211	-0-	156	1	4128	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	5332	X	3952	-0-	-1380	-0-	143	1	3787	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	179	1	4737	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	5270	X	4963	-0-	-307	-0-	180	1	4758	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2523	-0-	-137	-0-	91	1	2392	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	100	1	2630	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	94	1	2494	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	97	1	2565	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	94	1	2499	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	100	1	2636	3	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
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2842	-0-	-154	-0-	103	1	2728	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	119	1	3132	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	122	1	3231	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	116	1	3074	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	117	1	3107	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	147	1	3890	3	Y	90	90	1			-0-
							1	5	99	9							
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	158	1	4174	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3945	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	151	1	4003	3	Y	61	60	1			1
							67	9									
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	149	1	3952	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	155	1	4092	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2506	-0-	-126	-0-	2482	3	24	9	Y	22	24	1			4
03	2914	X	2633	-0-	-281	-0-	2605	3	28	9	Y	25	23	1			6
04	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	2539	3	24	9	Y	22	21	1			7
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3048	3	19	9	Y	17	20	1			4
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2985	3	19	9	Y	17	16	1			5
*07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3084	3	21	9	Y	19	21	1			3

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5319	-0-	-57	-0-	193	1	5096	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
03	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	205	1	5426	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
04	5760	X	5182	-0-	-578	-0-	188	1	4968	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	216	1	5709	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	5700	X	5575	-0-	-125	-0-	202	1	5345	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	200	1	5282	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	132	1	3491	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	147	1	3873	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
04	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	139	1	3686	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	133	1	3525	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	133	1	3510	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	135	1	3577	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3046	2	11	9	Y	10	8	1			2
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2907	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2891	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2178	2	32	9	Y	29	26	1			6
07	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2081	2	53	9	Y	48	40	1			14

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2430	3	39	9	Y	35	38	1			7
03	2666	X	2633	-0-	-33	-0-	2577	3	56	9	Y	51	45	1			13
04	2580	X	2557	-0-	-23	-0-	2491	3	66	9	Y	60	54	1			19
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2709	3	54	9	Y	49	56	1			12
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2597	3	50	9	Y	45	43	1			14
*07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2758	3	57	9	Y	52	58	1			8

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	206	1	5427	3	Y	67	67	1			-0-
							1	5	74	9							
03	6355	X	6183	-0-	-172	-0-	223	1	5890	3	Y	63	63	1			-0-
							1	5	69	9							
04	6150	X	5379	-0-	-771	-0-	194	1	5130	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
06	6150	X	5930	-0-	-220	-0-	215	1	5680	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	208	1	5497	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3919	-0-	-197	-0-	3905	3	14	9	Y	13	27	1			11
03	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4177	3	20	9	Y	18	9	1			20
04	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	4076	3	20	9	Y	18	21	1			17
05	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	4532	3	18	9	Y	16	10	1			23
06	4380	X	4208	-0-	-172	-0-	4198	3	10	9	Y	9	10	1			22
07	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	4330	3	8	9	Y	7	11	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3800	-0-	-64	-0-	137	1	3620	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
03	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	153	1	4042	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	147	1	3899	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	150	1	3983	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
06	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	141	1	3740	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	147	1	3890	3	Y	39	39	1			1
							43	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
02	3892	X	3022	-0-	-870	-0-	108	1	2857	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	4092	X	2593	-0-	-1499	-0-	94	1	2470	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	3960	X	2724	-0-	-1236	-0-	99	1	2610	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	128	1	3398	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	147	1	3900	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	3348	X	2644	-0-	-704	-0-	96	1	2536	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2095	-0-	-453	-0-	76	1	2007	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2635	X	2087	-0-	-548	-0-	76	1	2001	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2550	X	2018	-0-	-532	-0-	73	1	1933	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2635	X	1475	-0-	-1160	-0-	53	1	1408	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	109	1	2884	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	111	1	2945	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5535	-0-	-93	-0-	200	1	5277	3	Y	52	52	1			-0-
							1	5	57	9							
03	6231	X	6132	-0-	-99	-0-	222	1	5854	3	Y	50	50	1			-0-
							1	5	55	9							
04	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	212	1	5605	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	216	1	5732	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	209	1	5533	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	6138	X	5857	-0-	-281	-0-	212	1	5608	3	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
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	105	1	2783	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	117	1	3087	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	110	1	2914	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	112	1	2963	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	107	1	2833	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
*07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	109	1	2887	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	3046	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3531	2	48	9	Y	44	44	1			13
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3544	2	46	9	Y	42	41	1			14
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3400	2	48	9	Y	44	42	1			16
06	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	2981	2	37	9	Y	34	33	1			17
07	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3226	2	35	9	Y	32	36	1			13

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4443	2	39	9	Y	35	28	1			16
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5022	2	50	9	Y	45	48	1			13
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5574	2	56	9	Y	51	42	1			22
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5469	2	56	9	Y	51	53	1			20
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5578	2	61	9	Y	55	59	1			16
*07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5312	2	76	9	Y	69	71	1			14

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

02	3108	X	1679	-0-	-1429	-0-	1662	2	17	9	Y	15	28	1			4
03	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	2307	2	11	9	Y	10	12	1			2
04	3330	X	1834	-0-	-1496	-0-	1823	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6699	2	30	9	Y	27	22	1			8
06	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7060	2	29	9	Y	26	29	1			5
*07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6867	2	22	9	Y	20	19	1			6

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3310	3	40	9	Y	36	39	1			16
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4029	3	31	9	Y	28	31	1			13
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4230	3	29	9	Y	26	28	1			11
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4078	3	19	9	Y	17					28
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4016	3	33	9	Y	30	26	1			32
*07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4270	3	33	9	Y	30	42	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2806	X	2766	-0-	-40	-0-	95	1	2515	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
03	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	104	1	2752	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
04	3030	X	2452	-0-	-578	-0-	87	1	2314	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	90	1	2372	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	82	1	2172	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	86	1	2275	3	Y	33	33	1			1
							36	9									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

02	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2770	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3281	2	26	9	Y	24	21	1			9
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3364	2	32	9	Y	29	23	1			15
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3275	2	32	9	Y	29	28	1			16
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3118	2	54	9	Y	49	30	1			35
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3208	2	85	9	Y	77	66	1			46

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

02	4004	X	3130	-0-	-874	-0-	3075	2	55	9	Y	50	47	1			16
03	4433	X	3415	-0-	-1018	-0-	3290	2	125	9	Y	114	77	1			53
04	4290	X	3541	-0-	-749	-0-	3282	2	259	9	Y	235	146	1			142
05	3968	X	3558	-0-	-410	-0-	3292	2	266	9	Y	242	334	1			50
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3905	2	179	9	Y	163	105	1			108
*07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	3955	2	238	9	Y	216	202	1			122

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

02	1232	N	809	-0-	-423	-0-	802	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	1271	N	791	-0-	-480	-0-	781	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2804	2	41	9	Y	37	28	1			12
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2191	2	41	9	Y	37	36	1			13
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1146	2	42	9	Y	38	38	1			13
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	2	29	9	Y	26	23	1			16

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	161	1	4241	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	130	1	3433	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	121	1	3200	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	113	1	2979	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	3	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
SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	775	1	6785	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
03	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	151	1	3982	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	975	1	5875	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1026	1	6083	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1039	1	6010	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	925	1	6318	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4279	-0-	-201	-0-	156	1	4111	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
03	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	173	1	4562	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
04	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	163	1	4313	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	171	1	4535	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	164	1	4328	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	167	1	4411	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	199	1	4083	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	237	1	4802	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	245	1	4937	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	232	1	4808	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	218	1	4482	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	191	1	3825	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
*07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	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 #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	51	1	2016	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2237	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2312	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	90	1	2863	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	76	1	2251	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	71	1	2182	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3296	3	139	9	Y	126	148	1			116
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2867	3	85	9	Y	77	130	1			63
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4622	3	100	9	Y	91	121	1			33
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4681	3	87	9	Y	79					112
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4912	3	52	9	Y	47	98	1			61
*07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4921	3	56	9	Y	51	81	1			31

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3151	-0-	-405	-0-	111	1	2930	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
03	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	127	1	3366	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	3810	X	3300	-0-	-510	-0-	118	1	3128	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	120	1	3164	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	111	1	2945	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	114	1	3013	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4487	-0-	-385	-0-	161	1	4245	3	Y	73	73	1			-0-
							1	5	80	9							
03	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	176	1	4639	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
04	5220	X	4648	-0-	-572	-0-	167	1	4428	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	167	1	4415	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	164	1	4350	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	4960	X	4315	-0-	-645	-0-	156	1	4122	3	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
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3160	-0-	-900	-0-	115	1	3033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	197	1	5198	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	179	1	4725	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	176	1	4654	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	166	1	4405	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	167	1	4424	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	118	1	3112	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	132	1	3496	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	123	1	3257	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3402	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	132	1	3498	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	11	1	283	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	9	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	558	N	280	-0-	-278	-0-	10	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3797	2	35	9	Y	32	25	1			15
03	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	3994	2	41	9	Y	37	41	1			11
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3902	2	41	9	Y	37	32	1			16
05	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	4024	2	45	9	Y	41	41	1			16
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4136	2	55	9	Y	50	51	1			15
*07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4090	2	74	9	Y	67	68	1			14

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3758	3	50	9	Y	45	50	1			9
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4015	3	52	9	Y	47	44	1			12
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4092	3	53	9	Y	48	45	1			15
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3453	3	44	9	Y	40	45	1			10
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3143	3	40	9	Y	36	35	1			11
07	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3296	3	47	9	Y	43	47	1			7

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
02	2240	N	2120	-0-	-120	-0-	76	1	1996	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	84	1	2215	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	83	1	2204	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	83	1	2208	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	82	1	2181	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	90	1	2389	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

02	4592	X	3419	-0-	-1173	-0-	123	1	3241	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	227	1	6003	3	Y	78	78	1			-0-
							1	5	86	9							
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	209	1	5534	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	212	1	5617	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	198	1	5245	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
*07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	205	1	5434	3	Y	60	60	1			1
							66	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	141	1	3712	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	151	1	3974	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	142	1	3753	3	Y	51	50	1			1
							56	9									
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	133	1	3519	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	140	1	3717	3	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

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4251	-0-	-173	-0-	152	1	4025	3	Y	66	66	1			-0-
							1	5	73	9							
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	179	1	4738	3	Y	67	67	1			-0-
							1	5	74	9							
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	170	1	4507	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	177	1	4692	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	163	1	4321	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	164	1	4349	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2360	-0-	-468	-0-	542	1	1790	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	2759	X	1644	-0-	-1115	-0-	625	1	978	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	2670	X	154	-0-	-2516	-0-	63	1	83	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2604	X	1606	-0-	-998	-0-	468	1	1109	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	527	1	1941	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	487	1	1376	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1301	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1592	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4089	3	51	9	Y	46	51	1			9
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4531	3	59	9	Y	54	50	1			13
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4231	3	64	9	Y	58	53	1			18
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4150	3	54	9	Y	49	55	1			12
06	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3655	3	50	9	Y	45	43	1			14
07	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	3873	3	56	9	Y	51	57	1			8

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3415	-0-	-673	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3682	-0-	-428	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
*07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	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
02	2716	X	1832	-0-	-884	-0-	1770	2	62	9	Y	56	67	1			19
03	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	1881	2	78	9	Y	71	69	1			21
04	2910	X	2460	-0-	-450	-0-	2451	2	9	9	Y	8	26	1			3
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3952	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3521	2	11	9	Y	10	9	1			5
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3408	2	8	9	Y	7	9	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

02	1960	N	1929	-0-	-31	-0-	70	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	76	1	2002	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	77	1	2041	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	82	1	2169	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2441	2	153	9	Y	139	149	1			47
03	3100	N	3181	-0-	81	81	3023	2	158	9	Y	144	148	1			43
04	3000	N	3778	-0-	778	859	3664	2	114	9	Y	104	112	1			35
05	3100	N	4005	-0-	905	1764	3873	2	132	9	Y	120	112	1			43
06	4906	X	3142	-0-	-1764	-0-	3030	2	112	9	Y	102	95	1			50
*07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3388	2	95	9	Y	86	101	1			35

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

02	4732	X	4642	-0-	-90	-0-	167	1	4422	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	181	1	4782	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
04	5070	X	4946	-0-	-124	-0-	179	1	4726	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	179	1	4729	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	5070	X	4490	-0-	-580	-0-	162	1	4299	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	5146	X	4161	-0-	-985	-0-	151	1	3985	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3761	2	52	9	Y	47	57	1			11
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4089	2	51	9	Y	46	47	1			10
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3960	2	43	9	Y	39	38	1			11
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3921	2	36	9	Y	33	35	1			9
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3951	2	34	9	Y	31	34	1			6
*07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4054	2	26	9	Y	24	23	1			7

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
02	5292	X	4683	-0-	-609	-0-	170	1	4492	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
03	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	196	1	5183	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
04	5670	X	5346	-0-	-324	-0-	193	1	5120	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	207	1	5480	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
06	5520	X	5516	-0-	-4	-0-	199	1	5280	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	203	1	5362	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1815	-0-	-313	-0-	65	1	1728	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	84	1	2219	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	92	1	2444	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	Y	87	86	1			1
							96	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	91	1	2422	3	Y	73	73	1			1
							80	9									

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5323	-0-	-697	-0-	193	1	5082	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
03	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	210	1	5543	3	Y	41	41	1			-0-
							1	5	45	9							
04	6450	X	5345	-0-	-1105	-0-	193	1	5097	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6386	X	6195	-0-	-191	-0-	223	1	5895	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
06	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	202	1	5354	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
07	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	209	1	5541	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 216004 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8287 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	91	2	22	3	Y	12	12	1			9
							13	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	134	2	30	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	98	2	25	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	84	2	27	3	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	797	2	233	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	7023	-0-	-117	-0-	253	1	6679	3	Y	82	82	1			-0-
							1	5	90	9							
03	7905	X	7527	-0-	-378	-0-	272	1	7170	3	Y	76	76	1			-0-
							1	5	84	9							
04	7650	X	7159	-0-	-491	-0-	258	1	6837	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	256	1	6782	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
06	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	243	1	6443	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
07	7781	X	6818	-0-	-963	-0-	247	1	6527	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	203	1	5357	3	Y	48	48	1			-0-
							1	5	53	9							
03	5704	X	5622	-0-	-82	-0-	203	1	5372	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
04	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	195	1	5174	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	5704	X	5669	-0-	-35	-0-	204	1	5410	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	199	1	5274	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	206	1	5447	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4284	2	15	9	Y	14	17	1			3
03	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4625	2	13	9	Y	12	13	1			2
04	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4434	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	4650	X	4370	-0-	-280	-0-	4361	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	4316	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4397	2	7	9	Y	6	5	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3451	-0-	-217	-0-	123	1	3244	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
03	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	143	1	3770	3	Y	75	75	1			-0-
							1	5	83	9							
04	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	140	1	3693	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	142	1	3770	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	139	1	3674	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	143	1	3799	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4244	-0-	-208	-0-	154	1	4060	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	188	1	4962	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	194	1	5135	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	182	1	4810	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	5010	X	3927	-0-	-1083	-0-	142	1	3771	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	5177	X	5156	-0-	-21	-0-	187	1	4951	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4811	2	131	9	Y	119	101	1			40
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5698	2	231	9	Y	210	188	1			62
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6095	2	209	9	Y	190	188	1			64
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5761	2	191	9	Y	174	175	1			63
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5270	2	172	9	Y	156	142	1			77
*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5236	2	167	9	Y	152	168	1			61

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	887	-0-	-709	-0-	691	2	162	3	Y	31	29	1			23
							34	9									
03	1550	X	599	-0-	-951	-0-	418	2	93	3	Y	80	72	1			31
							88	9									
04	840	X	460	-0-	-380	-0-	297	2	76	3	Y	79	69	1			41
							87	9									
05	992	X	450	-0-	-542	-0-	278	2	88	3	Y	76	75	1			42
							84	9									
06	960	X	607	-0-	-353	-0-	437	2	128	3	Y	38	53	1			27
							42	9									
*07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1080	2	225	3	Y	36	41	1			22
							40	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5173	3	29	9	Y	26	29	1			15
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5589	3	39	9	Y	35	33	1			17
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5446	3	39	9	Y	35	38	1			14
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5581	3	34	9	Y	31	38	1			7
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5340	3	30	9	Y	27	20	1			14
*07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5607	3	36	9	Y	33	40	1			7

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	145	1	3835	3	Y	91	91	1			-0-
							1	5	100	9							
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	155	1	4082	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	125	1	3299	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	3906	X	3204	-0-	-702	-0-	113	1	3001	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	160	1	4222	3	Y	109	108	1			2
							120	9									
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	142	1	3756	3	Y	89	90	1			1
							98	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 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	734	2	42	9	Y	38	40	1			13
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	Y	20	27	1			6
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	868	N	270	-0-	-598	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

02	5320	X	4990	-0-	-330	-0-	181	1	4766	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
03	5890	X	4686	-0-	-1204	-0-	170	1	4481	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
04	5700	X	4325	-0-	-1375	-0-	156	1	4130	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5890	X	2982	-0-	-2908	-0-	108	1	2849	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	5700	X	5507	-0-	-193	-0-	199	1	5264	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
07	5518	X	5452	-0-	-66	-0-	197	1	5214	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5637	2	125	9	Y	114	86	1			53
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6011	2	134	9	Y	122	140	1			35
04	5910	X	5906	-0-	-4	-0-	5823	2	83	9	Y	75	78	1			32
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6119	2	88	9	Y	80	81	1			31
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6168	2	76	9	Y	69	80	1			20
*07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6051	2	76	9	Y	69	75	1			14

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4104	3	13	9	Y	12	15	1			11
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4182	3	10	9	Y	9	13	1			7
04	3690	X	3371	-0-	-319	-0-	3359	3	12	9	Y	11	14	1			4
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3835	3	20	9	Y	18					22
06	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3503	3	18	9	Y	16	19	1			19
*07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3786	3	50	9	Y	45	37	1			27

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

02	4760	X	4207	-0-	-553	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
*07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	6795	-0-	-1717	-0-	242	1	6400	3	Y	138	138	1			-0-
							1	5	152	9							
03	9424	X	8202	-0-	-1222	-0-	294	1	7757	3	Y	136	136	1			-0-
							1	5	150	9							
04	9120	X	7697	-0-	-1423	-0-	275	1	7286	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
05	9424	X	8485	-0-	-939	-0-	304	1	8046	3	Y	123	121	1			2
							135	9									
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	311	1	8232	3	Y	116	116	1			2
							128	9									
*07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	312	1	8265	3	Y	109	109	1			2
							120	9									

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3150	-0-	-854	-0-	113	1	2985	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	139	1	3668	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	131	1	3469	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	123	1	3267	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	125	1	3315	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	128	1	3402	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2011	3	24	9	Y	22	19	1			10
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2639	3	54	9	Y	49	36	1			23
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2557	3	64	9	Y	58	57	1			24
05	3100	N	3331	-0-	231	231	3274	3	57	9	Y	52					76
06	3000	N	3407	-0-	407	638	3371	3	36	9	Y	33	70	1			39
*07	3100	N	3263	-0-	163	801	3237	3	26	9	Y	24	47	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	93	-0-	-215	-0-	72	2	17	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	341	X	79	-0-	-262	-0-	65	2	14	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	330	X	113	-0-	-217	-0-	90	2	23	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	92	-0-	-156	-0-	70	2	22	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	80	-0-	-10	-0-	62	2	18	3	Y	-0-					-0-
07	124	X	119	-0-	-5	-0-	98	2	21	3	Y	-0-					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	9	Y	3	6	1			1
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	3	7	9	Y	6					7
06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1509	3	9	9	Y	8	6	1			9
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	3	10	9	Y	9	12	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	186	1	4899	3	Y	93	93	1		-0-
							1	5	102	9						
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	202	1	5347	3	Y	87	87	1		-0-
							1	5	96	9						
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	3	Y	43	43	1		-0-
							47	9								
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	3	Y	20	20	1		-0-
							22	9								
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	198	1	5228	3	Y	22	22	1		-0-
							24	9								
*07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	197	1	5221	3	Y	20	20	1		-0-
							22	9								

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3116	3	20	9	Y	18	16	1		9
03	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	3709	3	22	9	Y	20	17	1		12
04	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	3625	3	23	9	Y	21	19	1		14
05	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	3617	3	22	9	Y	20	27	1		7
06	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3268	3	19	9	Y	17	14	1		10
07	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3353	3	3	9	Y	3	6	1		7

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

02	2240	N	1341	-0-	-899	-0-	48	1	1279	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	46	1	1204	3	Y	19	19	1		-0-
							21	9								
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	107	1	2842	3	Y	39	38	1		1
							43	9								
06	3000	N	4414	-0-	1414	1414	159	1	4197	3	Y	53	53	1		1
							58	9								
*07	3100	N	4579	-0-	1479	2893	165	1	4357	3	Y	52	52	1		1
							57	9								

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

02	4060	X	3286	-0-	-774	-0-	3225	3	61	9	Y	55	50	1		28
03	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	3545	3	46	9	Y	42	44	1		26
04	4350	X	3523	-0-	-827	-0-	3490	3	33	9	Y	30	35	1		21
05	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3788	3	41	9	Y	37	45	1		13
06	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	3320	3	83	9	Y	75	43	1		45
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3661	3	31	9	Y	28	28	1		45

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

02	3052	X	3042	-0-	-10	-0-	3031	3	11	9	Y	10	11	1		2
03	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3274	3	17	9	Y	15	15	1		2
04	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3180	3	15	9	Y	14	12	1		4
05	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3319	3	17	9	Y	15	15	1		4
06	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2949	3	44	9	Y	40	34	1		10
07	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3063	3	50	9	Y	45	44	1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	195	1	5151	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	152	1	4026	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	166	1	4384	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	180	1	4772	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	162	1	4276	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	160	1	4238	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6777	3	171	9	Y	155	181	1			28
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7301	3	218	9	Y	198	199	1			27
04	6750	X	6696	-0-	-54	-0-	6520	3	176	9	Y	160	138	1			49
05	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7243	3	168	9	Y	153	163	1			39
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7026	3	183	9	Y	166	164	1			41
*07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6969	3	73	9	Y	66	91	1			16

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

02	4788	X	4492	-0-	-296	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4547	-0-	-754	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4610	-0-	-520	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	4174	3			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

02	2772	X	2097	-0-	-675	-0-	74	1	1949	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	3410	X	2145	-0-	-1265	-0-	76	1	2003	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
04	3300	X	1499	-0-	-1801	-0-	53	1	1409	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	118	1	3113	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	119	1	3154	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	126	1	3318	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	148	1	3909	3	Y	82	82	1			-0-
							1	5	90	9							
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	144	1	3817	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	144	1	3822	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	153	1	4061	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	148	1	3929	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	3	18	9	Y	16	13	1			5
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1691	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1700	3	47	9	Y	43	36	1			11
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1472	3	45	9	Y	41	42	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

02	3276	X	2244	-0-	-1032	-0-	81	1	2140	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	111	1	2938	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	102	1	2697	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	94	1	2497	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
06	2970	X	2393	-0-	-577	-0-	86	1	2276	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	95	1	2517	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	96	1	2524	3	Y	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	104	1	2741	3	Y	-0-					-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	96	1	2530	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2643	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

02	4676	X	4310	-0-	-366	-0-	155	1	4100	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	171	1	4520	3	Y	57	57	1			-0-
							1	5	63	9							
04	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	157	1	4164	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	179	1	4751	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	179	1	4736	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	184	1	4874	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2862	-0-	-50	-0-	103	1	2713	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	115	1	3029	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	110	1	2918	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	111	1	2952	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	108	1	2854	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	108	1	2863	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3899	-0-	-189	-0-	3882	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	4079	3	17	9	Y	15	16	1			2
04	4110	X	3589	-0-	-521	-0-	3579	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	4309	X	4020	-0-	-289	-0-	4011	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3795	3	23	9	Y	21	18	1			5
07	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	4100	3	23	9	Y	21	21	1			5

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6426	-0-	-322	-0-	233	1	6163	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
03	7471	X	7031	-0-	-440	-0-	255	1	6747	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
04	7230	X	6195	-0-	-1035	-0-	224	1	5938	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	238	1	6297	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	7110	X	6207	-0-	-903	-0-	225	1	5951	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	7130	X	6295	-0-	-835	-0-	228	1	6036	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2792	-0-	-288	-0-	2772	2	20	9	Y	18	20	1			3
03	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	3067	2	23	9	Y	21	20	1			4
04	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3055	2	22	9	Y	20	21	1			3
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3103	2	23	9	Y	21	18	1			6
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3034	2	30	9	Y	27	25	1			8
*07	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3049	2	40	9	Y	36	38	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	90	1	2364	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	78	1	2050	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	85	1	2260	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	84	1	2227	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	80	1	2125	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	78	1	2054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2622	-0-	-542	-0-	94	1	2469	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	119	1	3142	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	110	1	2916	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	117	1	3106	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
06	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	113	1	2980	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	114	1	3026	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3729	-0-	-919	-0-	135	1	3570	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	245	1	6459	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	240	1	6357	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	240	1	6349	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	5520	X	3721	-0-	-1799	-0-	135	1	3562	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
*07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	213	1	5650	3	Y	35	34	1			1
							39	9									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	559	1	3236	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	553	1	3449	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	617	1	3385	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
05	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	505	1	2815	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
06	3450	X	2168	-0-	-1282	-0-	470	1	1647	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	3565	X	1807	-0-	-1758	-0-	450	1	1301	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3939	2	122	9	Y	111	121	1			43
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4390	2	107	9	Y	97	109	1			31
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4209	2	111	9	Y	101	100	1			32
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3906	2	111	9	Y	101	97	1			36
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3789	2	97	9	Y	88	93	1			31
*07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3772	2	96	9	Y	87	65	1			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	7056	-0-	-420	-0-	257	1	6786	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
03	8277	X	7562	-0-	-715	-0-	275	1	7265	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
04	8010	X	6509	-0-	-1501	-0-	236	1	6249	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	8277	X	6611	-0-	-1666	-0-	240	1	6349	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	7860	X	6225	-0-	-1635	-0-	226	1	5979	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	7812	X	6381	-0-	-1431	-0-	232	1	6130	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4102	3	32	9	Y	29	36	1			9
03	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	4343	3	43	9	Y	39	25	1			23
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4481	3	52	9	Y	47	46	1			24
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4838	3	42	9	Y	38	44	1			18
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4781	3	56	9	Y	51	50	1			19
*07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4880	3	66	9	Y	60	40	1			39

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5040	2	176	9	Y	160	174	1			62
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4134	2	244	9	Y	222	213	1			71
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3523	2	339	9	Y	308	280	1			99
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4015	2	337	9	Y	306	296	1			109
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4095	2	297	9	Y	270	284	1			95
*07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4679	2	289	9	Y	263	197	1			161

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	164	1	4326	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	185	1	4897	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
04	4830	X	4812	-0-	-18	-0-	174	1	4599	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	182	1	4809	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
06	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	173	1	4568	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	175	1	4646	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4533	-0-	-227	-0-	4527	2	6	9	Y	5	7	1			1
03	5270	X	4918	-0-	-352	-0-	4910	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	4737	2	8	9	Y	7	6	1			2
05	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4637	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	4555	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4716	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	88	1	2311	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2759	N	2603	-0-	-156	-0-	95	1	2495	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2640	N	2211	-0-	-429	-0-	80	1	2122	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	80	1	2113	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	78	1	2073	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	82	1	2163	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	209	1	5513	3	Y	70	70	1			-0-
							1	5	77	9							
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	219	1	5773	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	215	1	5686	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	208	1	5515	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
06	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	196	1	5190	3	Y	58	58	1			1
							64	9									
07	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	200	1	5300	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

02	7504	X	6605	-0-	-899	-0-	239	1	6319	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
03	8308	X	7112	-0-	-1196	-0-	258	1	6810	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
04	8040	X	6844	-0-	-1196	-0-	247	1	6550	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	8308	X	6864	-0-	-1444	-0-	248	1	6571	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	7530	X	6336	-0-	-1194	-0-	229	1	6070	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	240	1	6342	3	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1552	-0-	-380	-0-	57	1	1491	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	70	1	1851	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	76	1	2004	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	77	1	2026	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	73	1	1940	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1880	-0-	-388	-0-	68	1	1805	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	74	1	1951	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2310	N	1912	-0-	-398	-0-	70	1	1840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	76	1	2022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1956	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	73	1	1923	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	77	1	2023	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	87	1	2287	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2607	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	95	1	2503	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	2363	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4395	-0-	-29	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	4767	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	4334	2	63	9	Y	57	45	1			13
05	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4080	2	46	9	Y	42	45	1			10
06	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	3980	2	58	9	Y	53	41	1			22
07	4867	X	4015	-0-	-852	-0-	3912	2	103	9	Y	94	69	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	112	1	2949	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	129	1	3414	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	121	1	3198	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	120	1	3191	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	118	1	3113	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	100	1	2635	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	109	1	2880	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	100	1	2660	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	108	1	2861	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	109	1	2885	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	107	1	2825	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	122	1	3217	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	127	1	3351	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	110	1	2915	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	147	1	3882	3	Y	21	21	1			-0-
							23	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
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	44	1	1163	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1406	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	41	1	1088	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1364	N	931	-0-	-433	-0-	33	1	884	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	41	1	1093	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	41	1	1086	3	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
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	156	1	3201	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	171	1	3459	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	176	1	3544	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	174	1	3593	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	164	1	3379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	166	1	3311	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	103	1	2717	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	109	1	2877	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	111	1	2940	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	115	1	3047	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	108	1	2867	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	102	1	2689	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	353	1	9321	3	Y	159	159	1			-0-
							1	5	175	9							
03	10757	X	10575	-0-	-182	-0-	380	1	10032	3	Y	147	147	1			-0-
							1	5	162	9							
04	10410	X	10279	-0-	-131	-0-	369	1	9767	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
05	10757	X	9909	-0-	-848	-0-	356	1	9425	3	Y	116	114	1			2
							128	9									
06	10410	X	9350	-0-	-1060	-0-	336	1	8903	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
07	10757	X	9448	-0-	-1309	-0-	340	1	9003	3	Y	95	95	1			2
							105	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	136	-0-	-900	-0-	5	1	125	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	682	N	181	-0-	-501	-0-	6	1	168	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	4	1	106	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	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
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	102	1	4006	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	123	1	3991	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	128	1	4549	3	Y	43	35	1			13
							47	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	111	1	3542	3	Y	32	37	1			8
							35	9									
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	119	1	3514	3	Y	188	150	1			46
							207	9									
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	113	1	3474	3	Y	85	111	1			20
							94	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	5136	-0-	-44	-0-	184	1	4860	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	208	1	5501	3	Y	81	81	1			-0-
							1	5	89	9							
04	5550	X	5431	-0-	-119	-0-	195	1	5168	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	192	1	5080	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	203	1	5363	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	5735	X	5648	-0-	-87	-0-	204	1	5394	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2324	-0-	-28	-0-	84	1	2226	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	93	1	2443	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	94	1	2486	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	100	1	2639	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
06	2460	N	2253	-0-	-207	-0-	81	1	2147	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
*07	3100	N	3246	-0-	146	146	117	1	3089	3	Y	36	35	1			1
							40	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4024	3	34	9	N	31	55	1			19
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4394	3	32	9	N	29	27	1			21
04	3810	X	3761	-0-	-49	-0-	3739	3	22	9	N	20	25	1			16
05	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	3875	3	20	9	N	18	19	1			15
06	3810	X	3705	-0-	-105	-0-	3682	3	23	9	N	21	14	1			22
07	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	3622	3	18	9	N	16	19	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	75	1	1892	3	Y	95	105	1			55
							105	9									
03	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	81	1	2070	3	Y	43	77	1			21
							47	9									
04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	73	1	2076	3	Y	11	28	1			4
							12	9									
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	62	1	2153	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	54	1	2070	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	59	1	2122	3	Y	4	7	1			1
							4	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1698	-0-	-1494	-0-	61	1	1609	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	81	1	2142	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	2400	X	2160	-0-	-240	-0-	78	1	2054	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	72	1	1899	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	68	1	1806	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2263	X	1897	-0-	-366	-0-	68	1	1810	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	7494	-0-	-514	-0-	273	1	7205	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
03	8866	X	8156	-0-	-710	-0-	297	1	7843	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
04	8580	X	8052	-0-	-528	-0-	291	1	7703	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	8711	X	8172	-0-	-539	-0-	295	1	7816	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
06	8070	X	7215	-0-	-855	-0-	261	1	6906	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	8308	X	8078	-0-	-230	-0-	292	1	7735	3	Y	46	46	1			1
							51	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4410	-0-	-182	-0-	160	1	4230	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
03	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	175	1	4628	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
04	4920	X	4583	-0-	-337	-0-	166	1	4403	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	175	1	4631	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	4920	X	4804	-0-	-116	-0-	174	1	4617	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	165	1	4360	3	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
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	77	1	2024	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	86	1	2274	3	Y	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	99	1	2629	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3339	-0-	239	239	122	1	3217	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3390	-0-	390	629	123	1	3267	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3741	-0-	641	1270	136	1	3605	3	Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6092	2	12	9	Y	11	11	1			4
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6497	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6401	2	17	9	Y	15	6	1			12
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6546	2	19	9	Y	17	17	1			12
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6314	2	22	9	Y	20	18	1			14
07	6293	X	6050	-0-	-243	-0-	6025	2	25	9	Y	23	24	1			13

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2276	-0-	-104	-0-	83	1	2193	3	Y	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	140	1	3692	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	99	1	2614	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	126	1	3341	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	113	1	2981	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
*07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	127	1	3364	3	Y	32	31	1			1
							35	9									

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 222794 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8614 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	48	1	1273	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	43	1	1135	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	46	1	1217	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	0	%	9511	-0-	9511	9511	336	1	8902	3	N	248	245	1			4
							273	9									
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	9511					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2013

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	3476	3	1	9	Y	1	27	1			23
03	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	3975	3	46	9	Y	42	31	1			34
04	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	3635	3	22	9	Y	20	29	1			25
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	3	26	9	Y	24					49
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3942	3	20	9	Y	18	34	1			33
*07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4331	3	26	9	Y	24					57

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
02	4704	X	4503	-0-	-201	-0-	4450	3	53	9	Y	48	60	1			15
03	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4847	3	70	9	Y	64	42	1			37
04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4734	3	70	9	Y	64	68	1			33
05	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	4467	3	34	9	Y	31	49	1			15
06	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	4459	3	39	9	Y	35	37	1			13
07	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4621	3	47	9	Y	43	28	1			28

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3217	-0-	-395	-0-	116	1	3051	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	132	1	3474	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3870	X	3160	-0-	-710	-0-	115	1	3030	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	145	1	3843	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3660	X	3344	-0-	-316	-0-	121	1	3215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	121	1	3207	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5772	-0-	-108	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6139	-0-	-371	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5771	-0-	-529	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5925	-0-	-461	-0-	5925	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	306	-0-	-254	-0-	11	1	281	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	15	1	397	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	107	105	1			2
							118	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	97	97	1			2
							107	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	79	1	2094	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	93	1	2459	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	100	1	2652	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	97	1	2581	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	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
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2070	-0-	-170	-0-	75	1	1974	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	91	1	2402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	86	1	2281	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	80	1	2121	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2400	N	2023	-0-	-377	-0-	73	1	1937	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2480	N	2103	-0-	-377	-0-	76	1	2014	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

02	3080	X	2727	-0-	-353	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	165	1	4358	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	192	1	5057	3	Y	94	94	1			-0-
							1	5	103	9							
04	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	156	1	4142	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	195	1	5174	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
06	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	166	1	4387	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
*07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	177	1	4691	3	Y	68	68	1			1
							75	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	79	1	2084	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	71	1	1884	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	65	1	1721	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2139	N	1744	-0-	-395	-0-	63	1	1655	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
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	110	1	2912	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	120	1	3162	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	175	1	4632	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4257	3	Y	42	41	1			1
							46	9									
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	153	1	4055	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	159	1	4212	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	167	1	4396	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	167	1	4417	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
04	4350	X	4256	-0-	-94	-0-	154	1	4077	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	157	1	4153	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	150	1	3976	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	154	1	4087	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	7010	-0-	-326	-0-	6959	3	51	9	Y	46	29	1			31
03	8060	X	7684	-0-	-376	-0-	7603	3	81	9	Y	74	71	1			34
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7681	3	106	9	Y	96	73	1			57
05	7936	X	7682	-0-	-254	-0-	7594	3	88	9	Y	80	104	1			33
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7660	3	87	9	Y	79	76	1			36
07	8060	X	7758	-0-	-302	-0-	7674	3	84	9	Y	76	80	1			32

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	171	1	4510	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	158	1	4189	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	157	1	4163	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	155	1	4097	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	159	1	4204	3	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
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	223	1	5882	3	Y	58	58	1			-0-
							1	5	64	9							
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	240	1	6349	3	Y	84	84	1			-0-
							1	5	92	9							
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	228	1	6037	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	240	1	6361	3	Y	118	116	1			2
							130	9									
06	6030	X	6025	-0-	-5	-0-	215	1	5698	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
*07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	230	1	6084	3	Y	99	99	1			2
							109	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5955	-0-	-289	-0-	217	1	5718	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
03	6913	X	6624	-0-	-289	-0-	241	1	6363	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
04	6690	X	6218	-0-	-472	-0-	225	1	5960	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6913	X	6574	-0-	-339	-0-	237	1	6287	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	6690	X	6347	-0-	-343	-0-	229	1	6074	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	6634	X	6350	-0-	-284	-0-	230	1	6079	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	2639	-0-	-2905	-0-	95	1	2520	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	5797	X	4111	-0-	-1686	-0-	149	1	3928	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
04	5610	X	5466	-0-	-144	-0-	197	1	5222	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	209	1	5522	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	211	1	5590	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	231	1	6110	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2628	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	103	1	2722	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	118	1	3132	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	182	1	4812	3	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
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5655	-0-	-113	-0-	5505	2	150	9	N	136	151	1			20
03	6386	X	6126	-0-	-260	-0-	6002	2	124	9	N	113	110	1			23
04	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	5771	2	78	9	N	71	82	1			12
05	6386	X	5627	-0-	-759	-0-	5547	2	80	9	N	73	64	1			21
06	6180	X	5498	-0-	-682	-0-	5440	2	58	9	N	53	58	1			16
*07	6262	X	4967	-0-	-1295	-0-	4910	2	57	9	N	52	59	1			9

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
02	7588	X	6395	-0-	-1193	-0-	6306	3	89	9	Y	81	73	1			41
03	8401	X	7673	-0-	-728	-0-	7578	3	95	9	Y	86	74	1			53
04	8130	X	7296	-0-	-834	-0-	7206	3	90	9	Y	82	78	1			57
05	8401	X	7338	-0-	-1063	-0-	7247	3	91	9	Y	83	111	1			29
06	7530	X	6719	-0-	-811	-0-	6606	3	113	9	Y	103	71	1			61
07	7688	X	6939	-0-	-749	-0-	6906	3	33	9	Y	30	38	1			53

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
02	3024	X	2730	-0-	-294	-0-	99	1	2622	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	113	1	2995	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	105	1	2786	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	117	1	3111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	124	1	3270	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	126	1	3326	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	179	1	4719	3	Y	74	74	1			-0-
							1	5	81	9							
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	202	1	5344	3	Y	73	73	1			-0-
							1	5	80	9							
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	191	1	5044	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	185	1	4888	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	187	1	4947	3	Y	45	45	1			1
							50	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
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	155	1	4090	3	Y	337	337	1			-0-
							1	5	371	9							
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	170	1	4484	3	Y	314	314	1			-0-
							1	5	345	9							
04	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	139	1	3677	3	Y	229	229	1			-0-
							252	9									
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	152	1	4038	3	Y	226	223	1			3
							249	9									
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	150	1	3967	3	Y	197	197	1			3
							217	9									
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	152	1	4021	3	Y	194	194	1			3
							213	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
02	4816	X	4284	-0-	-532	-0-	4253	3	31	9	Y	28	31	1			5
03	5611	X	4428	-0-	-1183	-0-	4384	3	44	9	Y	40	35	1			10
04	5430	X	4177	-0-	-1253	-0-	4125	3	52	9	Y	47	42	1			15
05	5611	X	4522	-0-	-1089	-0-	4480	3	42	9	Y	38	44	1			9
06	5070	X	4053	-0-	-1017	-0-	4014	3	39	9	Y	35	33	1			11
07	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	4143	3	43	9	Y	39	44	1			6

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2902	-0-	-822	-0-	2896	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	4123	X	3438	-0-	-685	-0-	3436	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	3465	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	3	2	9	Y	2					3
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3511	3	4	9	Y	4	3	1			4
*07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3624	3	3	9	Y	3	5	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
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1888	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	111	1	2290	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
*07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	115	1	2307	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	137	1	3626	3	Y	46	46	1			-0-
							1	5	51	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	140	1	3699	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	127	1	3352	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	129	1	3429	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	124	1	3280	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	122	1	3225	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1276	-0-	-208	-0-	58	1	1196	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	72	1	1457	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	65	1	1301	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	56	1	1169	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	61	1	1256	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	3	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
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2626	-0-	-958	-0-	2603	2	23	9	N	21	16	1			10
03	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	2714	2	28	9	N	25	28	1			7
04	3840	X	2740	-0-	-1100	-0-	2719	2	21	9	N	19	18	1			8
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2999	2	28	9	N	25	23	1			10
06	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	1905	2	26	9	N	24	27	1			7
07	2914	X	2184	-0-	-730	-0-	2114	2	70	9	N	64	58	1			13

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	158	1	4176	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	179	1	4723	3	Y	81	81	1			-0-
							1	5	89	9							
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	168	1	4454	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	172	1	4556	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
*07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	166	1	4395	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

02	3724	X	2777	-0-	-947	-0-	100	1	2629	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	4123	X	3295	-0-	-828	-0-	118	1	3125	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	133	1	3522	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	209	1	5535	3	Y	109	107	1			2
							120	9									
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	199	1	5258	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
*07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	199	1	5257	3	Y	88	89	1			1
							97	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

02	5572	X	5347	-0-	-225	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5540	-0-	-430	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	6523	-0-	3423	3423	234	1	6167	3	Y	110	110	1			-0-
							1	5	121	9							
04	3000	N	4853	-0-	1853	5276	173	1	4589	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	3100	N	4444	-0-	1344	6620	159	1	4206	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
06	10373	X	3753	-0-	-6620	-0-	134	1	3557	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	129	1	3420	3	Y	50	50	1			1
							55	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
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	71	1	2802	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	82	1	2676	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	81	1	2872	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	92	1	2940	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	3	Y	36	30	1			9
							40	9									
*07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	92	1	2835	3	Y	41	40	1			10
							45	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2960	-0-	-428	-0-	73	1	2877	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	3751	X	2935	-0-	-816	-0-	87	1	2837	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	87	1	3095	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	114	1	3342	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
*07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	105	1	3227	3	Y	21	21	1			5
							23	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2320	-0-	-704	-0-	85	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3317	X	2363	-0-	-954	-0-	86	1	2276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3210	X	2620	-0-	-590	-0-	95	1	2525	3	Y	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	117	1	3111	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2613	-0-	-147	-0-	95	1	2518	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	94	1	2476	3	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
02	6608	X	4480	-0-	-2128	-0-	162	1	4278	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	249	1	6584	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
04	6090	X	5793	-0-	-297	-0-	210	1	5560	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	247	1	6553	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	252	1	6661	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	6882	X	6767	-0-	-115	-0-	246	1	6500	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	168	1	4424	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	146	1	3863	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	120	1	3184	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	155	1	4103	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	128	1	3374	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3844	X	3186	-0-	-658	-0-	115	1	3051	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
02	4480	X	3792	-0-	-688	-0-	3753	2	39	9	Y	35	26	1			34
03	4960	X	4132	-0-	-828	-0-	4088	2	44	9	Y	40	52	1			22
04	4800	X	4091	-0-	-709	-0-	4027	2	64	9	Y	58	38	1			42
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4181	2	45	9	Y	41	27	1			56
06	4140	X	4048	-0-	-92	-0-	3992	2	56	9	Y	51	50	1			57
07	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	4095	2	113	9	Y	103	29	1			131

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
02	2632	X	2615	-0-	-17	-0-	95	1	2511	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	106	1	2790	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	100	1	2655	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	110	1	2911	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
06	3000	N	3006	-0-	6	24	106	1	2814	3	Y	78	78	1			1
							86	9									
*07	3070	N	3046	-0-	-24	-0-	108	1	2857	3	Y	74	74	1			1
							81	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
02	13272	X	11346	-0-	-1926	-0-	412	1	10877	3	Y	51	51	1			-0-
							1	5	56	9							
03	14694	X	13145	-0-	-1549	-0-	478	1	12610	3	Y	50	50	1			-0-
							2	5	55	9							
04	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	542	1	14356	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	550	1	14552	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	534	1	14131	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	15469	X	14514	-0-	-955	-0-	527	1	13943	3	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

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3159	-0-	-117	-0-	113	1	2979	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	130	1	3419	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
04	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	113	1	2979	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	120	1	3171	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	115	1	3039	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	116	1	3069	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	41	1	1070	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	982	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	26	1	687	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	29	1	771	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	31	1	830	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	901	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4917	-0-	-543	-0-	4862	3	55	9	Y	50	34	1			34
03	5952	X	5177	-0-	-775	-0-	5131	3	46	9	Y	42	57	1			19
04	5640	X	3948	-0-	-1692	-0-	3913	3	35	9	Y	32	32	1			19
05	5828	X	4443	-0-	-1385	-0-	4420	3	23	9	Y	21	31	1			9
06	5610	X	4387	-0-	-1223	-0-	4358	3	29	9	Y	26	23	1			12
07	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	4575	3	36	9	Y	33	31	1			14

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	175	1	4611	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	194	1	5131	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	182	1	4809	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	195	1	5158	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5678	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	209	1	5536	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3872	-0-	-664	-0-	3794	2	78	9	N	71	70	1			26
03	5022	X	3847	-0-	-1175	-0-	3785	2	62	9	N	56	64	1			18
04	4860	X	4482	-0-	-378	-0-	4461	2	21	9	N	19	22	1			15
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4289	2	23	9	N	21	21	1			15
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4333	2	19	9	N	17	20	1			12
*07	4619	X	3866	-0-	-753	-0-	3853	2	13	9	N	12	18	1			6

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
02	6916	X	1186	-0-	-5730	-0-	43	1	1133	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	291	1	7672	3	Y	67	67	1			-0-
							1	5	74	9							
04	7410	X	7299	-0-	-111	-0-	263	1	6968	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	7533	X	7467	-0-	-66	-0-	269	1	7134	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	281	1	7442	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	296	1	7846	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2487	-0-	-1517	-0-	88	1	2324	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	302	1	7974	3	Y	78	78	1			-0-
							1	5	86	9							
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	224	1	5918	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	230	1	6085	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	163	1	4316	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	4433	X	2279	-0-	-2154	-0-	82	1	2166	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
*07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2946	-0-	-274	-0-	698	1	2227	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	856	1	2371	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	806	1	1728	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	3441	X	2769	-0-	-672	-0-	766	1	1972	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	776	1	2232	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	841	1	2277	3	Y	62	62	1			-0-
							68	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2312	-0-	-264	-0-	83	1	2200	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	120	1	3167	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	2760	X	2738	-0-	-22	-0-	99	1	2613	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	91	1	2402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	92	1	2428	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	109	1	2882	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5338	2	103	9	N	94	104	1			14
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5910	2	107	9	N	97	92	1			19
04	5730	X	5446	-0-	-284	-0-	5357	2	89	9	N	81	86	1			14
05	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5575	2	89	9	N	81	71	1			24
06	5730	X	4348	-0-	-1382	-0-	4281	2	67	9	N	61	66	1			19
07	5921	X	3865	-0-	-2056	-0-	3800	2	65	9	N	59	68	1			10

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

02	5012	X	2086	-0-	-2926	-0-	536	1	1536	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4929	X	2814	-0-	-2115	-0-	550	1	2234	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3960	X	2318	-0-	-1642	-0-	423	1	1870	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4030	X	3297	-0-	-733	-0-	597	1	2670	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	832	1	4770	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	1092	1	5169	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	173	1	4566	3	Y	88	88	1			-0-
							1	5	97	9							
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	208	1	5494	3	Y	91	91	1			-0-
							1	5	100	9							
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	191	1	5055	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	204	1	5389	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	196	1	5200	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	5611	X	5453	-0-	-158	-0-	196	1	5198	3	Y	54	54	1			1
							59	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
02	8680	X	8205	-0-	-475	-0-	296	1	7811	3	Y	88	88	1			-0-
							1	5	97	9							
03	9610	X	9018	-0-	-592	-0-	326	1	8600	3	Y	83	83	1			-0-
							1	5	91	9							
04	9300	X	8518	-0-	-782	-0-	306	1	8107	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
05	9424	X	8714	-0-	-710	-0-	314	1	8303	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
06	8970	X	8532	-0-	-438	-0-	307	1	8137	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
07	9083	X	8380	-0-	-703	-0-	302	1	7997	3	Y	74	74	1			1
							81	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6190	-0-	-390	-0-	223	1	5899	3	Y	61	61	1			-0-
							1	5	67	9							
03	7285	X	6737	-0-	-548	-0-	244	1	6429	3	Y	57	57	1			-0-
							1	5	63	9							
04	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	241	1	6370	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	7285	X	6464	-0-	-821	-0-	233	1	6177	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	6930	X	6488	-0-	-442	-0-	234	1	6204	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
07	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	234	1	6202	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	106	1	2805	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	113	1	2997	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	114	1	3010	3	Y	104	102	1			2
							114	9									
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	90	90	1			2
							99	9									
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	3	Y	86	87	1			1
							95	9									

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	163	1	4293	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	174	1	4607	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	189	1	5015	3	Y	-0-					-0-
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	232	1	6145	3	Y	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	202	1	5348	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	193	1	5120	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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
02	3612	X	2986	-0-	-626	-0-	109	1	2877	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	118	1	3116	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	105	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	89	1	2365	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	1652	-0-	-1768	-0-	60	1	1583	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3317	X	1499	-0-	-1818	-0-	54	1	1432	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
02	7756	X	6745	-0-	-1011	-0-	244	1	6448	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	8556	X	7626	-0-	-930	-0-	276	1	7296	3	Y	48	48	1			-0-
							1	5	53	9							
04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	268	1	7097	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	8215	X	7375	-0-	-840	-0-	267	1	7064	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	7710	X	7074	-0-	-636	-0-	256	1	6779	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	259	1	6845	3	Y	33	33	1			1
							36	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	7656	-0-	-968	-0-	278	1	7345	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
03	9548	X	8636	-0-	-912	-0-	314	1	8290	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
04	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	335	1	8875	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	9083	X	8685	-0-	-398	-0-	315	1	8346	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	8670	X	8051	-0-	-619	-0-	292	1	7738	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	9548	X	8601	-0-	-947	-0-	312	1	8268	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12712	X	11879	-0-	-833	-0-	433	1	11433	3	Y	10	10	1			-0-
							2	5	11	9							
03	14074	X	13130	-0-	-944	-0-	479	1	12638	3	Y	10	10	1			-0-
							2	5	11	9							
04	13620	X	12375	-0-	-1245	-0-	449	1	11876	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	13981	X	12473	-0-	-1508	-0-	452	1	11974	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	13170	X	11994	-0-	-1176	-0-	435	1	11518	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	13144	X	11901	-0-	-1243	-0-	432	1	11430	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4400	-0-	-948	-0-	4396	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	5673	X	4698	-0-	-975	-0-	4681	2	17	9	Y	15	12	1			5
04	5490	X	4533	-0-	-957	-0-	4486	2	47	9	Y	43	14	1			34
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5876	2	34	9	Y	31	42	1			23
06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7059	2	21	9	Y	19	29	1			13
*07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8639	2	14	9	Y	13	19	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2897	2	15	9	Y	14	15	1			5
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3273	2	15	9	Y	14	15	1			4
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3436	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3374	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3370	2	8	9	Y	7	6	1			3
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	6	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4599	2	47	9	Y	43	40	1			64
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4924	2	53	9	Y	48	74	1			38
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	2	46	9	Y	42	51	1			29
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4891	2	41	9	Y	37	50	1			16
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4624	2	32	9	Y	29	23	1			22
*07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4793	2	28	9	Y	25	20	1			27

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	6238	-0-	-34	-0-	6146	2	92	9	Y	84	65	1			39
03	6944	X	6911	-0-	-33	-0-	6786	2	125	9	Y	114	120	1			33
04	6720	X	6546	-0-	-174	-0-	6414	2	132	9	Y	120	102	1			51
05	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6752	2	122	9	Y	111	119	1			43
06	6720	X	6669	-0-	-51	-0-	6560	2	109	9	Y	99	113	1			29
*07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6867	2	131	9	Y	119	123	1			25

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	170	1	4488	3	Y	72	72	1			-0-
							1	5	79	9							
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	190	1	5016	3	Y	67	67	1			-0-
							1	5	74	9							
04	5010	X	4235	-0-	-775	-0-	152	1	4031	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	5177	X	4249	-0-	-928	-0-	153	1	4049	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	5010	X	4412	-0-	-598	-0-	159	1	4209	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	5177	X	4592	-0-	-585	-0-	166	1	4383	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7104	-0-	-512	-0-	256	1	6764	3	Y	75	75	1			-0-
							1	5	83	9							
03	8494	X	7560	-0-	-934	-0-	273	1	7211	3	Y	68	68	1			-0-
							1	5	75	9							
04	8220	X	7495	-0-	-725	-0-	270	1	7144	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	8494	X	7374	-0-	-1120	-0-	266	1	7034	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
06	7950	X	7379	-0-	-571	-0-	266	1	7046	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
07	7874	X	7470	-0-	-404	-0-	270	1	7135	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

02	9884	X	9582	-0-	-302	-0-	347	1	9165	3	Y	63	63	1			-0-
							1	5	69	9							
03	11036	X	10984	-0-	-52	-0-	398	1	10516	3	Y	63	63	1			-0-
							1	5	69	9							
04	10710	X	10243	-0-	-467	-0-	371	1	9827	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	11067	X	10066	-0-	-1001	-0-	365	1	9670	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	10710	X	9334	-0-	-1376	-0-	339	1	8969	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	10974	X	9514	-0-	-1460	-0-	345	1	9144	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

02	6160	X	6047	-0-	-113	-0-	220	1	5818	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
03	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	233	1	6161	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
04	6600	X	4769	-0-	-1831	-0-	173	1	4592	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	6696	X	5426	-0-	-1270	-0-	197	1	5225	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	6480	X	5084	-0-	-1396	-0-	185	1	4888	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	6696	X	4746	-0-	-1950	-0-	172	1	4557	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

02	7420	X	6902	-0-	-518	-0-	250	1	6610	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
03	8215	X	7437	-0-	-778	-0-	270	1	7129	3	Y	34	34	1			-0-
							1	5	37	9							
04	7950	X	7249	-0-	-701	-0-	262	1	6948	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	8153	X	7231	-0-	-922	-0-	262	1	6929	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	7590	X	6738	-0-	-852	-0-	244	1	6461	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	253	1	6693	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6552	2	24	9	Y	22	21	1			7
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6151	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6552	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6841	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5101	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6336	2	4	9	Y	4	3	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

02	4956	X	4484	-0-	-472	-0-	164	1	4319	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	179	1	4738	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	5310	X	4814	-0-	-496	-0-	175	1	4630	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5363	X	4832	-0-	-531	-0-	175	1	4646	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	5040	X	4645	-0-	-395	-0-	169	1	4466	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	4960	X	4716	-0-	-244	-0-	171	1	4536	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

02	8008	X	7402	-0-	-606	-0-	262	1	6912	3	Y	206	206	1			-0-
							1	5	227	9							
03	8866	X	8340	-0-	-526	-0-	296	1	7822	3	Y	201	201	1			-0-
							1	5	221	9							
04	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	280	1	7424	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
05	8494	X	7859	-0-	-635	-0-	280	1	7408	3	Y	155	153	1			2
							171	9									
06	8070	X	7417	-0-	-653	-0-	268	1	7102	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
07	8339	X	7304	-0-	-1035	-0-	266	1	7030	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	396	1	3370	3	Y	953	953	1			-0-
							1048	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	145	1	3829	3	Y	848	848	1			-0-
							1	5	933	9							
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	436	1	5494	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	482	1	5668	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	406	1	5315	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	459	1	5842	3	Y	31	31	1			1
							34	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4809	2	15	9	Y	14	11	1			6
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5492	2	30	9	Y	27	25	1			8
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5980	2	42	9	Y	38	30	1			16
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6119	2	50	9	Y	45	44	1			17
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6157	2	48	9	Y	44	48	1			13
*07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6278	2	59	9	Y	54	56	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	3832	-0-	-1880	-0-	137	1	3619	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	6324	X	4715	-0-	-1609	-0-	169	1	4461	3	Y	76	76	1			-0-
							1	5	84	9							
04	6120	X	4760	-0-	-1360	-0-	170	1	4502	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	5518	X	4517	-0-	-1001	-0-	161	1	4264	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
06	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	187	1	4961	3	Y	91	90	1			2
							100	9									
*07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	208	1	5514	3	Y	92	93	1			1
							101	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2325	3	50	9	Y	45	54	1			14
03	2573	X	2473	-0-	-100	-0-	2404	3	69	9	Y	63	40	1			37
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2570	3	80	9	Y	73	72	1			38
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2682	3	84	9	Y	76	77	1			37
06	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2301	3	51	9	Y	46	65	1			18
*07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3015	3	32	9	Y	29	28	1			19

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

02	5628	X	5511	-0-	-117	-0-	199	1	5265	3	Y	42	42	1			-0-
							1	5	46	9							
03	6231	X	6071	-0-	-160	-0-	220	1	5806	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
04	6030	X	6004	-0-	-26	-0-	217	1	5747	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	227	1	6015	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
06	6000	X	5476	-0-	-524	-0-	198	1	5248	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
07	6200	X	5574	-0-	-626	-0-	202	1	5343	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

02	5096	X	5059	-0-	-37	-0-	4968	3	91	9	Y	83	102	1			26
03	5642	X	5149	-0-	-493	-0-	5040	3	109	9	Y	99	67	1			58
04	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	4955	3	110	9	Y	100	106	1			52
05	5642	X	4785	-0-	-857	-0-	4753	3	32	9	Y	29	67	1			14
06	5430	X	4642	-0-	-788	-0-	4618	3	24	9	Y	22	28	1			8
07	5611	X	4845	-0-	-766	-0-	4831	3	14	9	Y	13	13	1			8

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	208	1	4256	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	187	1	3795	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	197	1	3967	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	207	1	4285	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	191	1	3929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	214	1	4281	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1640	-0-	-348	-0-	1601	3	39	9	Y	35	41	1			16
03	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2055	3	43	9	Y	39	37	1			18
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2321	3	35	9	Y	32	37	1			13
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2796	3	23	9	Y	21					34
06	3000	N	3197	-0-	197	197	3171	3	26	9	Y	24	31	1			27
*07	3100	N	3594	-0-	494	691	3569	3	25	9	Y	23	35	1			15

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	190	1	3903	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	212	1	4298	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	205	1	4122	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	199	1	4121	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	184	1	3788	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	197	1	3934	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	42	1	1101	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1279	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

02	8484	X	7954	-0-	-530	-0-	288	1	7613	3	Y	47	47	1			-0-
							1	5	52	9							
03	9393	X	8679	-0-	-714	-0-	315	1	8313	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
04	9090	X	8271	-0-	-819	-0-	299	1	7924	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	9393	X	8676	-0-	-717	-0-	314	1	8315	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	8850	X	7921	-0-	-929	-0-	287	1	7594	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	8804	X	8183	-0-	-621	-0-	296	1	7848	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2334	3	64	9	Y	58	63	1			26
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2642	3	41	9	Y	37	46	1			17
04	2490	N	2218	-0-	-272	-0-	2190	3	28	9	Y	25	32	1			10
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2909	3	24	9	Y	22					32
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2664	3	17	9	Y	15	30	1			17
*07	2294	N	1959	-0-	-335	-0-	1948	3	11	9	Y	10	20	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2689	-0-	-55	-0-	2674	2	15	9	N	14	15	1		5
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3125	2	17	9	N	15	15	1		5
04	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2533	2	10	9	N	9	11	1		3
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3346	2	15	9	N	14	12	1		5
06	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2619	2	12	9	N	11	11	1		5
07	3038	X	2461	-0-	-577	-0-	2450	2	11	9	N	10	11	1		4

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5633	-0-	-275	-0-	5608	3	25	9	N	23	26	1		13
03	6541	X	6062	-0-	-479	-0-	6031	3	31	9	N	28	27	1		14
04	6330	X	5009	-0-	-1321	-0-	4994	3	15	9	N	14	22	1		6
05	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	5763	3	17	9	N	15	18	1		3
06	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5577	3	23	9	N	21	13	1		11
07	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	5805	3	33	9	N	30	35	1		6

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	798	1	4796	3	Y	81	81	1		-0-
							1	5	89	9						
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	209	1	5508	3	Y	158	158	1		-0-
							1	5	174	9						
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	850	1	5041	3	Y	64	64	1		-0-
							70	9								
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	871	1	5104	3	Y	59	58	1		1
							65	9								
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	840	1	4775	3	Y	50	50	1		1
							55	9								
*07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	861	1	4732	3	Y	48	48	1		1
							53	9								

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	7129	-0-	-431	-0-	258	1	6800	3	Y	64	64	1		-0-
							1	5	70	9						
03	8370	X	7996	-0-	-374	-0-	289	1	7638	3	Y	62	62	1		-0-
							1	5	68	9						
04	8100	X	7599	-0-	-501	-0-	273	1	7238	3	Y	80	80	1		-0-
							88	9								
05	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	278	1	7350	3	Y	77	76	1		1
							85	9								
06	7920	X	7299	-0-	-621	-0-	263	1	6962	3	Y	67	67	1		1
							74	9								
07	7998	X	7165	-0-	-833	-0-	258	1	6839	3	Y	62	62	1		1
							68	9								

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4940	2	14	9	Y	13	12	1		5
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5109	2	15	9	Y	14	17	1		2
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5019	2	17	9	Y	15	10	1		7
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4669	2	15	9	Y	14	16	1		5
06	4500	X	4346	-0-	-154	-0-	4332	2	14	9	Y	13	11	1		7
07	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4500	2	13	9	Y	12	16	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	8252	-0-	-204	-0-	300	1	7928	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
03	9362	X	9042	-0-	-320	-0-	329	1	8690	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
04	9060	X	7991	-0-	-1069	-0-	289	1	7646	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	9362	X	9171	-0-	-191	-0-	331	1	8777	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
06	9060	X	8074	-0-	-986	-0-	292	1	7730	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	9145	X	6731	-0-	-2414	-0-	243	1	6447	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16212	X	13984	-0-	-2228	-0-	342	1	13416	3	N	205	240	1			37
							226	9									
03	17763	X	13429	-0-	-4334	-0-	389	1	12669	3	N	337	329	1			45
							371	9									
04	17190	X	15402	-0-	-1788	-0-	409	1	14568	3	N	386	313	1			118
							425	9									
05	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	471	1	15024	3	N	370	393	1			95
							407	9									
06	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	488	1	14375	3	N	397	394	1			98
							437	9									
07	15903	X	15536	-0-	-367	-0-	483	1	14887	3	N	151	213	1			36
							166	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3916	-0-	916	916	143	1	3773	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4147	-0-	1047	1963	150	1	3960	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	3000	N	2300	-0-	-700	1263	83	1	2195	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*07	2811	X	1548	-0-	-1263	-0-	56	1	1478	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	4657	-0-	-1307	-0-	166	1	4391	3	Y	90	90	1			-0-
							1	5	99	9							
03	6603	X	4747	-0-	-1856	-0-	170	1	4488	3	Y	80	80	1			-0-
							1	5	88	9							
04	6390	X	4523	-0-	-1867	-0-	162	1	4284	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	5828	X	4344	-0-	-1484	-0-	156	1	4122	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
06	5130	X	3764	-0-	-1366	-0-	135	1	3576	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	5146	X	3149	-0-	-1997	-0-	113	1	2995	3	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
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	85	1	2256	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	65	1	1717	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2236	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	106	1	2802	3	Y	132	130	1			2
							145	9									
06	3000	N	3340	-0-	340	340	116	1	3075	3	Y	135	135	1			2
							149	9									
*07	3100	N	3385	-0-	285	625	118	1	3125	3	Y	129	129	1			2
							142	9									

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	91	1	2392	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2738	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	93	1	2458	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	87	1	2309	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	91	1	2403	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	228	1	6006	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	265	1	6990	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	247	1	6545	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	244	1	6457	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	240	1	6356	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	234	1	6208	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	Y	8	4	1			8
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1982	2	8	9	Y	7	11	1			4
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2558	2	11	9	Y	10	3	1			11
*07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2546	2	22	9	Y	20	21	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3358	-0-	-338	-0-	121	1	3182	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	4092	X	3641	-0-	-451	-0-	132	1	3476	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
04	3960	X	3313	-0-	-647	-0-	120	1	3184	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3844	X	3376	-0-	-468	-0-	123	1	3245	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3600	X	3225	-0-	-375	-0-	117	1	3100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	119	1	3153	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7900	2	180	9	Y	164	183	1			24
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8499	2	182	9	Y	165	156	1			33
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7888	2	154	9	Y	140	149	1			24
05	7812	X	7732	-0-	-80	-0-	7576	2	156	9	Y	142	125	1			41
06	7560	X	7119	-0-	-441	-0-	7006	2	113	9	Y	103	112	1			32
07	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	7496	2	110	9	Y	100	115	1			17

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

02	8400	X	7926	-0-	-474	-0-	836	1	6856	3	Y	111	111	1			-0-
							112	5	122	9							
03	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	933	1	7678	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
04	9000	X	5344	-0-	-3656	-0-	772	1	4450	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
05	9300	X	6242	-0-	-3058	-0-	779	1	5342	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
06	9000	X	5470	-0-	-3530	-0-	758	1	4525	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
07	8835	X	6442	-0-	-2393	-0-	810	1	5403	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

02	9184	X	8703	-0-	-481	-0-	315	1	8315	3	Y	65	65	1			-0-
							1	5	72	9							
03	10633	X	9544	-0-	-1089	-0-	346	1	9130	3	Y	61	61	1			-0-
							1	5	67	9							
04	10290	X	8642	-0-	-1648	-0-	313	1	8272	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	10633	X	7987	-0-	-2646	-0-	289	1	7648	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	9720	X	7985	-0-	-1735	-0-	289	1	7651	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	9641	X	8169	-0-	-1472	-0-	296	1	7830	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	197	1	5214	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	216	1	5712	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	5760	X	5545	-0-	-215	-0-	201	1	5314	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	199	1	5277	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	5760	X	5195	-0-	-565	-0-	188	1	4984	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	193	1	5114	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
02	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	111	1	2934	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3844	X	3507	-0-	-337	-0-	127	1	3349	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	128	1	3376	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	128	1	3376	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	122	1	3222	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	123	1	3247	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	126	1	3338	3	Y	352	352	1			-0-
							387	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	136	1	3604	3	Y	328	328	1			-0-
							361	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	131	1	3464	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	132	1	3501	3	Y	94	93	1			1
							103	9									
06	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	123	1	3258	3	Y	81	81	1			1
							89	9									
07	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	124	1	3279	3	Y	77	77	1			1
							85	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4164	-0-	-904	-0-	727	1	3244	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
03	5611	X	3623	-0-	-1988	-0-	126	1	3324	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
04	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1061	1	11632	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	1090	1	11685	3	Y	171	168	1			3
							188	9									
06	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	1124	1	12271	3	Y	168	168	1			3
							185	9									
*07	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1164	1	12759	3	Y	162	162	1			3
							178	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2044	-0-	-224	-0-	414	1	1577	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	397	1	1749	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
04	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	418	1	1463	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	409	1	1546	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
06	2190	X	1826	-0-	-364	-0-	403	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	352	1	1370	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4120	-0-	-472	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4545	-0-	-375	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4577	-0-	-507	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3733	-0-	-551	-0-	3720	3	13	9	Y	12	13	1			7
03	4743	X	3318	-0-	-1425	-0-	3292	3	26	9	Y	24	19	1			12
04	4590	X	3514	-0-	-1076	-0-	3490	3	24	9	Y	22	25	1			9
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6117	3	10	9	Y	9	16	1			2
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5466	3	10	9	Y	9	6	1			5
*07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5402	3	13	9	Y	12	14	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4179	-0-	-357	-0-	151	1	3996	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
03	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	176	1	4636	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
04	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	161	1	4253	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	162	1	4286	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	4680	X	4056	-0-	-624	-0-	146	1	3866	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	155	1	4116	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1424	3	21	9	Y	19	17	1			3
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2899	3	50	9	Y	45	34	1			14
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1911	3	44	9	Y	40	44	1			10
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2519	3	66	9	Y	60	55	1			15
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2415	3	23	9	Y	21	31	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3704	-0-		-1140	-0-	134	1	3524	3	Y	42	42	1			-0-
								46	9									
03	5363	X	4075	-0-		-1288	-0-	147	1	3884	3	Y	39	39	1			-0-
								1	5	43	9							
04	5190	X	4041	-0-		-1149	-0-	144	1	3821	3	Y	69	69	1			-0-
								76	9									
05	4464	X	4108	-0-		-356	-0-	147	1	3892	3	Y	63	62	1			1
								69	9									
06	4170	X	3797	-0-		-373	-0-	136	1	3602	3	Y	54	54	1			1
								59	9									
07	4185	X	3851	-0-		-334	-0-	138	1	3657	3	Y	51	51	1			1
								56	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4131	X	4131	-0-		-0-	-0-	407	1	3645	3	Y	72	72	1			-0-
								79	9									
03	4464	X	3868	-0-		-596	-0-	139	1	3660	3	Y	62	62	1			-0-
								1	5	68	9							
04	10063	X	10063	-0-		-0-	-0-	732	1	9241	3	Y	82	82	1			-0-
								90	9									
05	8630	X	8630	-0-		-0-	-0-	669	1	7877	3	Y	76	75	1			1
								84	9									
06	9524	X	9524	-0-		-0-	-0-	670	1	8769	3	Y	77	77	1			1
								85	9									
*07	11823	X	11823	-0-		-0-	-0-	855	1	10880	3	Y	80	80	1			1
								88	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4788	-0-		-196	-0-	171	1	4518	3	Y	89	89	1			-0-
								1	5	98	9							
03	5518	X	5157	-0-		-361	-0-	185	1	4879	3	Y	84	84	1			-0-
								1	5	92	9							
04	5340	X	4888	-0-		-452	-0-	176	1	4654	3	Y	53	53	1			-0-
								58	9									
05	5363	X	4961	-0-		-402	-0-	179	1	4750	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
06	5190	X	4582	-0-		-608	-0-	166	1	4388	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
07	5301	X	4825	-0-		-476	-0-	175	1	4624	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4070	X	4070	-0-		-0-	-0-	147	1	3878	3	Y	40	40	1			-0-
								1	5	44	9							
03	4340	X	4299	-0-		-41	-0-	155	1	4102	3	Y	37	37	1			-0-
								1	5	41	9							
04	4200	X	3954	-0-		-246	-0-	139	1	3675	3	Y	127	127	1			-0-
								140	9									
05	4340	X	4187	-0-		-153	-0-	147	1	3907	3	Y	121	119	1			2
								133	9									
06	4200	X	3826	-0-		-374	-0-	135	1	3579	3	Y	102	102	1			2
								112	9									
07	4340	X	3888	-0-		-452	-0-	138	1	3643	3	Y	97	97	1			2
								107	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4085	-0-	-507	-0-	3249	2	763	3	Y	66	58	1			49
							73	9									
03	5084	X	3977	-0-	-1107	-0-	3094	2	693	3	Y	173	156	1			66
							190	9									
04	4920	X	4057	-0-	-863	-0-	3151	2	810	3	Y	87	108	1			45
							96	9									
05	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	3309	2	1044	3	Y	85	83	1			47
							94	9									
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	3870	2	1132	3	Y	87	72	1			62
							96	9									
*07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4321	2	900	3	Y	86	96	1			52
							95	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4428	-0-	-52	-0-	710	1	3518	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
03	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	157	1	4148	3	Y	171	171	1			-0-
							1	5	188	9							
04	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	1387	1	19240	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	1124	1	12265	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
06	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1043	1	10130	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4960	X	4161	-0-	-799	-0-	787	1	3374	3	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4586	-0-	-174	-0-	165	1	4344	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
03	5270	X	4959	-0-	-311	-0-	179	1	4735	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
04	5100	X	4546	-0-	-554	-0-	165	1	4369	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	182	1	4828	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5084	X	386	-0-	-4698	-0-	14	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	228	1	6024	3	Y	177	177	1			-0-
							1	5	195	9							
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	252	1	6641	3	Y	171	171	1			-0-
							1	5	188	9							
04	6780	X	5673	-0-	-1107	-0-	201	1	5332	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
05	7006	X	6789	-0-	-217	-0-	242	1	6395	3	Y	138	136	1			2
							152	9									
06	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	233	1	6173	3	Y	122	122	1			2
							134	9									
07	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	236	1	6237	3	Y	116	116	1			2
							128	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2655	-0-	-201	-0-	2644	3	11	9	Y	10	6	1			7
03	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2836	3	13	9	Y	12	13	1			6
04	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	2952	3	14	9	Y	13	11	1			8
05	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2980	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	3000	X	2893	-0-	-107	-0-	2871	3	22	9	Y	20	18	1			9
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2823	3	36	9	Y	33	28	1			14

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

02	4088	X	3135	-0-	-953	-0-	77	1	3040	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
03	4526	X	2941	-0-	-1585	-0-	87	1	2837	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	4380	X	3188	-0-	-1192	-0-	87	1	3090	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	100	1	3177	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	121	1	3565	3	Y	29	24	1			7
							32	9									
*07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	111	1	3407	3	Y	33	32	1			8
							36	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

02	4004	X	3809	-0-	-195	-0-	136	1	3593	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	152	1	4001	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
04	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	141	1	3738	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	4433	X	3637	-0-	-796	-0-	130	1	3452	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
06	4080	X	3178	-0-	-902	-0-	114	1	3020	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	4216	X	2993	-0-	-1223	-0-	107	1	2846	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

02	3724	X	3275	-0-	-449	-0-	80	1	3156	3	Y	35	42	1			6
							39	9									
03	4123	X	2394	-0-	-1729	-0-	70	1	2293	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
04	3990	X	3644	-0-	-346	-0-	99	1	3537	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	102	1	3244	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	115	1	3399	3	Y	19	16	1			5
							21	9									
07	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	113	1	3476	3	Y	20	20	1			5
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6147	-0-	-685	-0-	222	1	5848	3	Y	69	69	1			-0-
							1	5	76	9							
03	7564	X	6653	-0-	-911	-0-	240	1	6340	3	Y	65	65	1			-0-
							1	5	72	9							
04	7320	X	6335	-0-	-985	-0-	228	1	6031	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	7006	X	6169	-0-	-837	-0-	222	1	5874	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	6660	X	6169	-0-	-491	-0-	222	1	5882	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	6820	X	6467	-0-	-353	-0-	233	1	6170	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2761	-0-	-291	-0-	99	1	2615	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	105	1	2784	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3270	X	2071	-0-	-1199	-0-	74	1	1962	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	132	1	3497	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	158	1	4188	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	161	1	4271	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6239	-0-	-285	-0-	226	1	5969	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
03	7223	X	7103	-0-	-120	-0-	258	1	6801	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
04	6990	X	6731	-0-	-259	-0-	244	1	6447	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	248	1	6555	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	6990	X	6514	-0-	-476	-0-	236	1	6243	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	7099	X	6504	-0-	-595	-0-	235	1	6237	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5672	-0-	-376	-0-	5499	2	173	9	Y	157	121	1			73
03	6634	X	4383	-0-	-2251	-0-	4256	2	127	9	Y	115	155	1			33
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7156	2	155	9	Y	141	114	1			60
05	6572	X	5803	-0-	-769	-0-	5675	2	128	9	Y	116	131	1			45
06	6210	X	5176	-0-	-1034	-0-	5095	2	81	9	Y	74	97	1			22
07	6696	X	4544	-0-	-2152	-0-	4496	2	48	9	Y	44	57	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	3380	-0-	-2724	-0-	3372	2	8	9	Y	7	9	1			13
03	6014	X	4879	-0-	-1135	-0-	4858	2	21	9	Y	19	17	1			15
04	5700	X	5203	-0-	-497	-0-	5189	2	14	9	Y	13	19	1			9
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6062	2	13	9	Y	12	16	1			5
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6161	2	20	9	Y	18	10	1			13
*07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6222	2	20	9	Y	18	12	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	197	1	5195	3	Y	120	120	1			-0-
							1	5	132	9							
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	213	1	5619	3	Y	112	112	1			-0-
							1	5	123	9							
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	220	1	5816	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	218	1	5775	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	196	1	5177	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
*07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	203	1	5383	3	Y	53	53	1			1
							58	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
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	7068	2	11129	5	N	-0-					-0-
06	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	6810	2	10752	5	N	-0-					-0-
*07	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	6437	2	10921	5	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
02	2996	X	2288	-0-	-708	-0-	2248	2	40	9	Y	36	43	1			35
03	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2915	2	33	9	Y	30	48	1			17
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3227	2	47	9	Y	43	29	1			31
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3243	2	34	9	Y	31	20	1			42
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3047	2	40	9	Y	36	37	1			41
*07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4017	2	65	9	Y	59	21	1			79

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4223	-0-	-1041	-0-	153	1	4050	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
03	5673	X	4517	-0-	-1156	-0-	164	1	4320	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
04	5490	X	4376	-0-	-1114	-0-	157	1	4151	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	159	1	4212	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	147	1	3889	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
07	4681	X	4051	-0-	-630	-0-	146	1	3857	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5793	-0-	-171	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6325	-0-	-65	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6414	-0-	-158	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	6162	-0-	-138	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	6249	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2328	-0-	-416	-0-	85	1	2232	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	94	1	2490	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2940	X	2511	-0-	-429	-0-	91	1	2410	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2852	X	2563	-0-	-289	-0-	93	1	2461	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	91	1	2407	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	95	1	2504	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	179	1	4734	3	Y	92	92	1			-0-
							1	5	101	9							
03	5425	X	5382	-0-	-43	-0-	193	1	5092	3	Y	87	87	1			-0-
							1	5	96	9							
04	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	182	1	4821	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	182	1	4828	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
06	5250	X	4804	-0-	-446	-0-	172	1	4558	3	Y	67	67	1			1
							74	9									
07	5425	X	4643	-0-	-782	-0-	167	1	4409	3	Y	61	61	1			1
							67	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3701	-0-	-23	-0-	134	1	3525	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	149	1	3934	3	Y	36	36	1			-0-
							1	5	40	9							
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	149	1	3937	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	159	1	4202	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2557	-0-	-271	-0-	2548	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	3131	X	2580	-0-	-551	-0-	2570	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	3030	X	2322	-0-	-708	-0-	2320	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	2275	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2880	X	2067	-0-	-813	-0-	2059	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	2821	X	2284	-0-	-537	-0-	2267	2	17	9	Y	15	12	1			8

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5694	3	12	9	Y	11	21	1			9
03	6200	X	6075	-0-	-125	-0-	6061	3	14	9	Y	13	7	1			15
04	6000	X	5800	-0-	-200	-0-	5769	3	31	9	Y	28	16	1			27
05	6200	X	5828	-0-	-372	-0-	5780	3	48	9	Y	44	17	1			54
06	6000	X	5493	-0-	-507	-0-	5465	3	28	9	Y	25	25	1			54
07	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	5535	3	19	9	Y	17	26	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3674	-0-		-50	-0-	132	1	3474	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
03	4123	X	4066	-0-		-57	-0-	146	1	3854	3	Y	59	59	1			-0-
								1	5	65	9							
04	3990	X	3873	-0-		-117	-0-	139	1	3666	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
05	4123	X	3901	-0-		-222	-0-	140	1	3697	3	Y	58	57	1			1
								64	9									
06	3990	X	3676	-0-		-314	-0-	132	1	3488	3	Y	51	51	1			1
								56	9									
07	4061	X	3464	-0-		-597	-0-	124	1	3289	3	Y	46	46	1			1
								51	9									

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	8525	-0-		-743	-0-	306	1	8089	3	Y	117	117	1			-0-
								1	5	129	9							
03	10261	X	9063	-0-		-1198	-0-	326	1	8617	3	Y	108	108	1			-0-
								1	5	119	9							
04	9930	X	8257	-0-		-1673	-0-	297	1	7864	3	Y	87	87	1			-0-
								96	9									
05	9548	X	8719	-0-		-829	-0-	314	1	8316	3	Y	81	80	1			1
								89	9									
06	9120	X	8378	-0-		-742	-0-	302	1	7997	3	Y	72	72	1			1
								79	9									
07	9424	X	8054	-0-		-1370	-0-	290	1	7692	3	Y	65	65	1			1
								72	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4542	-0-		-1086	-0-	4473	3	69	9	Y	63	55	1			32
03	6231	X	5425	-0-		-806	-0-	5370	3	55	9	Y	50	51	1			31
04	6030	X	5346	-0-		-684	-0-	5291	3	55	9	Y	50	47	1			34
05	5983	X	5625	-0-		-358	-0-	5564	3	61	9	Y	55	70	1			19
06	5580	X	5382	-0-		-198	-0-	5304	3	78	9	Y	71	48	1			42
07	5518	X	5068	-0-		-450	-0-	5046	3	22	9	Y	20	26	1			36

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13580	X	13040	-0-		-540	-0-	1067	1	11942	3	Y	26	26	1			-0-
								2	5	29	9							
03	15035	X	12366	-0-		-2669	-0-	447	1	11795	3	Y	111	111	1			-0-
								2	5	122	9							
*04	14370	X	10374	-0-		-3996	-0-	1006	1	9173	2	Y	177	177	1			-0-
								195	9									
*05	14818	X	11746	-0-		-3072	-0-	1012	1	10539	2	Y	177	174	1			3
								195	9									
*06	14130	X	10172	-0-		-3958	-0-	985	1	9032	2	Y	141	142	1			2
								155	9									
07	14446	X	10070	-0-		-4376	-0-	1018	1	8908	3	Y	131	131	1			2
								144	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
02	7028	X	6659	-0-	-369	-0-	242	1	6396	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
03	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	269	1	7103	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
04	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	253	1	6696	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	7378	X	7037	-0-	-341	-0-	254	1	6732	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
06	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	245	1	6495	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	7378	X	6789	-0-	-589	-0-	246	1	6501	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	12	12	1			-0-
03	3007	X	1335	-0-	-1672	-0-	43	1	1127	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
04	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	87	1	2307	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
05	3007	X	456	-0-	-2551	-0-	15	1	410	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	67	1	1780	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
*07	2604	X	885	-0-	-1719	-0-	31	1	819	3	Y	32	34	1			-0-
							35	9									

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	128	1	3378	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	139	1	3667	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	133	1	3521	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	133	1	3524	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	128	1	3380	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
07	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	127	1	3371	3	Y	94	94	1			2
							103	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1880	2	31	9	Y	28	26	1			9
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1988	2	66	9	Y	60	41	1			28
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1946	2	131	9	Y	119	75	1			72
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1890	2	134	9	Y	122	169	1			25
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1747	2	127	9	Y	115	64	1			76
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1905	2	119	9	Y	108	123	1			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	1906	-0-	-1790	-0-	657	1	1221	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	47	1	1252	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	844	1	7648	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	990	1	9150	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	1080	1	11123	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1142	1	12172	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	635	1	3713	3	N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	633	1	3892	3	N	-0-					-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	663	1	4451	3	N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	695	1	4701	3	N	-0-					-0-
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	652	1	4202	3	N	-0-					-0-
*07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	649	1	4053	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
02	4480	X	4356	-0-	-124	-0-	4339	3	17	9	Y	15	15	1			9
03	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	4648	3	17	9	Y	15	16	1			8
04	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	4470	3	17	9	Y	15	17	1			6
05	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	4583	3	15	9	Y	14	17	1			3
06	4680	X	4405	-0-	-275	-0-	4386	3	19	9	Y	17	11	1			9
07	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	4331	3	26	9	Y	24	28	1			5

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	138	1	3635	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
03	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	118	1	3115	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3390	X	2467	-0-	-923	-0-	89	1	2368	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	86	1	2278	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	155	1	4112	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	184	1	4872	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
02	1316	X	1039	-0-	-277	-0-	47	1	962	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	126	1	2531	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	114	1	2279	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	507	1	13389	3	Y	218	218	1		-0-
							2	5	240	9						
03	16957	X	15730	-0-	-1227	-0-	565	1	14933	3	Y	209	209	1		-0-
							2	5	230	9						
04	16410	X	14944	-0-	-1466	-0-	539	1	14267	3	Y	125	125	1		-0-
							138	9								
05	16957	X	15688	-0-	-1269	-0-	564	1	14933	3	Y	174	171	1		3
							191	9								
06	16230	X	13873	-0-	-2357	-0-	503	1	13302	3	Y	62	64	1		1
							68	9								
07	15717	X	14266	-0-	-1451	-0-	518	1	13705	3	Y	39	39	1		1
							43	9								

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

02	2520	X	1833	-0-	-687	-0-	65	1	1709	3	Y	54	54	1		-0-
							59	9								
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	107	1	2812	3	Y	74	74	1		-0-
							81	9								
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	3	Y	64	64	1		-0-
							70	9								
05	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	95	1	2526	3	Y	55	54	1		1
							61	9								
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	82	1	2180	3	Y	43	43	1		1
							47	9								
07	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	90	1	2393	3	Y	44	44	1		1
							48	9								

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

02	5264	X	5260	-0-	-4	-0-	5204	2	56	9	Y	51	62	1		12
03	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	5528	2	51	9	Y	46	48	1		10
04	5640	X	3828	-0-	-1812	-0-	3796	2	32	9	Y	29	31	1		8
05	5828	X	5826	-0-	-2	-0-	5791	2	35	9	Y	32	31	1		9
06	5640	X	5424	-0-	-216	-0-	5393	2	31	9	Y	28	31	1		6
07	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	5413	2	24	9	Y	22	21	1		7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3127	2	18	9	Y	16	18	1		2
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3506	2	22	9	Y	20	18	1		4
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3458	2	20	9	Y	18	19	1		3
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3117	2	20	9	Y	18	16	1		5
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3371	2	36	9	Y	33	28	1		10
*07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2536	2	48	9	Y	44	47	1		7

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 244326 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9164 - 9526

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	10	10	1		-0-
							11	9								
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	21	21	1		-0-
							23	9								
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	858	3	Y	56	56	1		-0-
							62	9								
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			Y	-0-					-0-
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
*07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	35	1	924	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1271	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	40	1	1050	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	184	1	4856	3	Y	97	97	1			-0-
							1	5	107	9							
03	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	184	1	4860	3	Y	85	85	1			-0-
							1	5	94	9							
04	5460	X	4943	-0-	-517	-0-	177	1	4679	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
05	5642	X	4444	-0-	-1198	-0-	159	1	4215	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
06	5460	X	4282	-0-	-1178	-0-	154	1	4065	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	5642	X	4856	-0-	-786	-0-	174	1	4615	3	Y	61	61	1			1
							67	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	8381	-0-	-243	-0-	304	1	8036	3	Y	36	36	1			-0-
							1	5	40	9							
03	9548	X	9025	-0-	-523	-0-	328	1	8660	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
04	9240	X	8412	-0-	-828	-0-	305	1	8064	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	9548	X	8566	-0-	-982	-0-	310	1	8209	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	9240	X	7635	-0-	-1605	-0-	277	1	7321	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	9269	X	8630	-0-	-639	-0-	313	1	8276	3	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
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13944	X	13905	-0-	-39	-0-	499	1	13167	3	Y	215	215	1		-0-
							2	5	237	9						
03	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	556	1	14670	3	Y	207	207	1		-0-
							2	5	228	9						
04	14940	X	14514	-0-	-426	-0-	521	1	13799	3	Y	176	176	1		-0-
							194	9								
05	15438	X	14611	-0-	-827	-0-	525	1	13910	3	Y	160	158	1		2
							176	9								
06	14940	X	13602	-0-	-1338	-0-	491	1	12980	3	Y	119	119	1		2
							131	9								
07	15438	X	13458	-0-	-1980	-0-	485	1	12855	3	Y	107	107	1		2
							118	9								

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	770	-0-	-1078	-0-	763	3	7	9	Y	6	3	1		4
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2622	3	11	9	Y	10	9	1		5
04	3000	N	3032	-0-	32	32	3022	3	10	9	Y	9	8	1		6
05	3100	N	3106	-0-	6	38	3092	3	14	9	Y	13	13	1		6
06	2763	N	2725	-0-	-38	-0-	2705	3	20	9	Y	18	16	1		8
*07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2992	3	32	9	Y	29	25	1		12

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4417	-0-	-7	-0-	4402	3	15	9	N	14	34	1		12
03	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4526	3	22	9	N	20	10	1		22
04	4740	X	4695	-0-	-45	-0-	4680	3	15	9	N	14	22	1		14
05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	4737	3	13	9	N	12	9	1		17
06	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	4450	3	13	9	N	12	8	1		21
07	4898	X	4517	-0-	-381	-0-	4500	3	17	9	N	15	10	1		26

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	423	1	3787	3	Y	41	41	1		-0-
							45	9								
03	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	462	1	4003	3	Y	59	59	1		-0-
							65	9								
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	478	1	3922	3	Y	50	50	1		-0-
							55	9								
05	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	457	1	3897	3	Y	47	47	1		-0-
							52	9								
06	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	438	1	3644	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
07	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	450	1	3750	3	Y	15	15	1		-0-
							17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1769	-0-	-135	-0-	1727	2	42	9	Y	38	36	1		14
03	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1825	2	32	9	Y	29	39	1		4
04	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1626	2	19	9	Y	17	13	1		8
05	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1744	2	18	9	Y	16	18	1		6
06	1800	N	1626	-0-	-174	-0-	1611	2	15	9	Y	14	12	1		8
07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1428	2	13	9	Y	12	17	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4215	-0-	-685	-0-	153	1	4026	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
03	5425	X	4798	-0-	-627	-0-	174	1	4588	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	5250	X	4547	-0-	-703	-0-	164	1	4341	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	181	1	4803	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	174	1	4610	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
*07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	178	1	4712	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6710	3	3	9	Y	3	128	1			105
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7371	3	226	9	Y	205	143	1			167
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7010	3	85	9	Y	77	143	1			101
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7844	3	105	9	Y	95					196
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7376	3	61	9	Y	55	138	1			113
*07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7493	3	59	9	Y	54					167

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	152	1	4021	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	176	1	4656	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	163	1	4310	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	160	1	4248	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	137	1	3630	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	120	1	3182	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

02	4116	X	3873	-0-	-243	-0-	3848	3	25	9	Y	23	37	1			14
03	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4191	3	24	9	Y	22	19	1			17
04	4410	X	4184	-0-	-226	-0-	4162	3	22	9	Y	20	21	1			16
05	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	4159	3	21	9	Y	19	19	1			16
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4244	3	25	9	Y	23	15	1			24
07	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4110	3	19	9	Y	17	21	1			20

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

02	5264	X	3704	-0-	-1560	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	1012	-0-	-4630	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3199	-0-	-2261	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4100	-0-	-1542	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3066	-0-	-1374	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	60	1	1578	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	61	1	1610	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1521	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
07	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	55	1	1466	3	Y	56	56	1			1
							62	9									

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	270	-0-	-2614	-0-	62	1	206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	148	1	3920	3	Y	374	374	1			-0-
							1	5	411	9							
*04	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1068	1	11087	2	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
*05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	1043	1	10065	2	Y	128	126	1			2
							141	9									
*06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	880	1	7341	2	Y	153	152	1			3
							168	9									
*07	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1090	1	10804	3	Y	182	182	1			3
							200	9									

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2053	-0-	-327	-0-	73	1	1937	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
03	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	79	1	2097	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	78	1	2077	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	86	1	2288	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2215	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	82	1	2178	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	314	1	8279	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
03	9672	X	6422	-0-	-3250	-0-	234	1	6167	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
04	9360	X	6961	-0-	-2399	-0-	249	1	6589	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
05	9672	X	8201	-0-	-1471	-0-	293	1	7757	3	Y	137	135	1			2
							151	9									
06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	365	1	9649	3	Y	159	158	1			3
							175	9									
*07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	353	1	9336	3	Y	143	144	1			2
							157	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

02	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	100	1	2635	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	110	1	2918	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	104	1	2752	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	106	1	2805	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	101	1	2663	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	102	1	2692	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	154	1	4059	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	135	1	3570	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	146	1	3872	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	127	1	3352	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	131	1	3458	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

02	4900	X	4271	-0-	-629	-0-	154	1	4062	3	Y	49	49	1			-0-
							1	5	54	9							
03	5208	X	4271	-0-	-937	-0-	153	1	4047	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
04	4680	X	4369	-0-	-311	-0-	153	1	4058	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
05	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	142	1	3755	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
06	4680	X	3808	-0-	-872	-0-	134	1	3556	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
07	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	147	1	3878	3	Y	107	107	1			2
							118	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 #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	189	1	4995	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	255	1	6742	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	257	1	6793	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	242	1	6406	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	199	1	5278	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

02	1288	X	1055	-0-	-233	-0-	1055	2			Y	-0-	8	1			5
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2108	2	10	9	Y	9	7	1			7
04	1380	X	1371	-0-	-9	-0-	1370	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1766	2	4	9	Y	4	2	1			3
*07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7	9	Y	6	3	1			6

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	6	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	279	1	7352	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	305	1	8041	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	283	1	7491	3	Y	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	271	1	7183	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	242	1	6403	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	244	1	6447	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

02	8316	X	7234	-0-	-1082	-0-	262	1	6928	3	Y	39	39	1			-0-
							1	5	43	9							
03	9238	X	7891	-0-	-1347	-0-	286	1	7563	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
04	8940	X	7385	-0-	-1555	-0-	268	1	7085	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	9238	X	7179	-0-	-2059	-0-	261	1	6904	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	8040	X	6852	-0-	-1188	-0-	249	1	6591	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	7998	X	6837	-0-	-1161	-0-	248	1	6577	3	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
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
02	13608	X	11759	-0-	-1849	-0-	422	1	11150	3	Y	168	168	1			-0-
							2	5	185	9							
03	15066	X	13882	-0-	-1184	-0-	500	1	13190	3	Y	173	173	1			-0-
							2	5	190	9							
04	14580	X	12506	-0-	-2074	-0-	449	1	11892	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
05	15066	X	13050	-0-	-2016	-0-	469	1	12424	3	Y	143	141	1			2
							157	9									
06	13830	X	12109	-0-	-1721	-0-	436	1	11537	3	Y	124	124	1			2
							136	9									
07	13888	X	12383	-0-	-1505	-0-	446	1	11808	3	Y	117	117	1			2
							129	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
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	2223	1	13007	3	N	-0-					-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	2326	1	14302	3	N	-0-					-0-
04	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	2541	1	17059	3	N	-0-					-0-
05	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	2585	1	17504	3	N	-0-					-0-
06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	2501	1	16126	3	N	-0-					-0-
*07	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	2545	1	15882	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
02	3248	X	2996	-0-	-252	-0-	108	1	2858	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	118	1	3113	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	111	1	2935	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3565	X	3165	-0-	-400	-0-	115	1	3035	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	106	1	2797	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	126	1	3325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	6795	-0-	-429	-0-	246	1	6506	3	Y	38	38	1			-0-
							1	5	42	9							
03	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	277	1	7308	3	Y	103	103	1			-0-
							1	5	113	9							
04	7710	X	7568	-0-	-142	-0-	270	1	7141	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
05	7967	X	7464	-0-	-503	-0-	267	1	7058	3	Y	126	124	1			2
							139	9									
06	7710	X	7311	-0-	-399	-0-	262	1	6924	3	Y	114	114	1			2
							125	9									
07	7812	X	7323	-0-	-489	-0-	262	1	6942	3	Y	108	108	1			2
							119	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
02	7784	X	7335	-0-	-449	-0-	263	1	6952	3	Y	108	108	1			-0-
							1	5	119	9							
03	8618	X	8150	-0-	-468	-0-	295	1	7798	3	Y	51	51	1			-0-
							1	5	56	9							
04	8340	X	7891	-0-	-449	-0-	286	1	7568	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	8556	X	7803	-0-	-753	-0-	283	1	7487	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	8280	X	7767	-0-	-513	-0-	282	1	7455	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	8153	X	7796	-0-	-357	-0-	283	1	7484	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4748	-0-	-404	-0-	693	1	4055	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4689	-0-	-1015	-0-	656	1	4033	3	N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	719	1	4824	3	N	-0-					-0-
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	783	1	5304	3	N	-0-					-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	715	1	4613	3	N	-0-					-0-
*07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	816	1	5094	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	7389	-0-	-283	-0-	269	1	7106	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
03	8494	X	7767	-0-	-727	-0-	283	1	7471	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							
04	8220	X	7617	-0-	-603	-0-	277	1	7329	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	8494	X	7932	-0-	-562	-0-	288	1	7634	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	7920	X	7027	-0-	-893	-0-	255	1	6764	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	8184	X	6952	-0-	-1232	-0-	253	1	6691	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	195	1	5137	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
03	5859	X	5636	-0-	-223	-0-	205	1	5410	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
04	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	191	1	5059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	5859	X	5263	-0-	-596	-0-	191	1	5051	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	5670	X	3964	-0-	-1706	-0-	144	1	3801	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	5859	X	4704	-0-	-1155	-0-	170	1	4513	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1236	2	1	9	Y	1					1
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3					3
07	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1267	2	10	9	Y	9	8	1			4

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
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	222	1	4545	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	240	1	4852	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	241	1	4858	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	234	1	4849	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	215	1	4411	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
07	4774	X	4081	-0-	-693	-0-	186	1	3730	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5039	-0-	-253	-0-	179	1	4715	3	Y	131	131	1			-0-
							1	5	144	9							
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	213	1	5636	3	Y	135	135	1			-0-
							1	5	149	9							
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	219	1	5805	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	193	1	5114	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
06	5670	X	5220	-0-	-450	-0-	190	1	5023	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	5859	X	5007	-0-	-852	-0-	182	1	4818	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	7658	-0-	-574	-0-	279	1	7356	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
03	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	307	1	8111	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
04	8820	X	7831	-0-	-989	-0-	284	1	7529	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	8959	X	8083	-0-	-876	-0-	292	1	7744	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	289	1	7662	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
07	8494	X	7931	-0-	-563	-0-	286	1	7577	3	Y	62	62	1			1
							68	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5231	-0-	-1545	-0-	190	1	5019	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
03	6913	X	5310	-0-	-1603	-0-	193	1	5098	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
04	6690	X	4663	-0-	-2027	-0-	169	1	4480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	6572	X	4734	-0-	-1838	-0-	172	1	4549	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	5940	X	4642	-0-	-1298	-0-	169	1	4461	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	5797	X	4333	-0-	-1464	-0-	157	1	4166	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	128	1	3371	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
03	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	139	1	3669	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	134	1	3543	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	135	1	3579	3	Y	173	170	1			3
							190	9									
06	3930	X	2147	-0-	-1783	-0-	75	1	1976	3	Y	87	89	1			1
							96	9									
07	4061	X	1851	-0-	-2210	-0-	65	1	1708	3	Y	71	71	1			1
							78	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	10047	-0-	-649	-0-	360	1	9512	3	Y	158	158	1			-0-
							1	5	174	9							
03	11842	X	11082	-0-	-760	-0-	398	1	10517	3	Y	151	151	1			-0-
							1	5	166	9							
04	11460	X	10474	-0-	-986	-0-	376	1	9959	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	11842	X	10520	-0-	-1322	-0-	378	1	10017	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
06	11190	X	10108	-0-	-1082	-0-	364	1	9634	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
07	11129	X	10203	-0-	-926	-0-	368	1	9730	3	Y	95	95	1			2
							105	9									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	10394	-0-	-806	-0-	376	1	9927	3	Y	82	82	1			-0-
							1	5	90	9							
03	12400	X	11329	-0-	-1071	-0-	410	1	10833	3	Y	77	77	1			-0-
							1	5	85	9							
04	12000	X	10850	-0-	-1150	-0-	391	1	10350	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
05	12400	X	10733	-0-	-1667	-0-	387	1	10248	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
06	11700	X	10255	-0-	-1445	-0-	370	1	9798	3	Y	79	79	1			1
							87	9									
07	11501	X	10260	-0-	-1241	-0-	371	1	9808	3	Y	74	74	1			1
							81	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3354	-0-	-286	-0-	119	1	3132	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	165	1	4360	3	Y	113	113	1			-0-
							1	5	124	9							
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	139	1	3680	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	145	1	3831	3	Y	137	135	1			2
							151	9									
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	142	1	3772	3	Y	124	124	1			2
							136	9									
*07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	145	1	3825	3	Y	117	117	1			2
							129	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
02	4928	X	4519	-0-	-409	-0-	164	1	4336	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
03	5456	X	4953	-0-	-503	-0-	180	1	4755	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
04	5280	X	4692	-0-	-588	-0-	170	1	4508	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	5363	X	4677	-0-	-686	-0-	169	1	4464	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
06	5190	X	4344	-0-	-846	-0-	156	1	4134	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	162	1	4288	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

02	7364	X	6460	-0-	-904	-0-	227	1	5982	3	Y	227	227	1			-0-
							1	5	250	9							
03	8153	X	7127	-0-	-1026	-0-	251	1	6636	3	Y	217	217	1			-0-
							1	5	239	9							
04	7890	X	7001	-0-	-889	-0-	248	1	6576	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
05	7936	X	6949	-0-	-987	-0-	247	1	6544	3	Y	144	142	1			2
							158	9									
06	7140	X	6032	-0-	-1108	-0-	215	1	5688	3	Y	117	117	1			2
							129	9									
07	7223	X	6907	-0-	-316	-0-	246	1	6525	3	Y	124	124	1			2
							136	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

02	4452	X	4000	-0-	-452	-0-	142	1	3743	3	Y	104	104	1			-0-
							1	5	114	9							
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	169	1	4473	3	Y	107	107	1			-0-
							1	5	118	9							
04	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	150	1	3978	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	157	1	4167	3	Y	54	53	1			1
							59	9									
06	4620	X	4152	-0-	-468	-0-	149	1	3951	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	4774	X	4532	-0-	-242	-0-	163	1	4316	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

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
02	10248	X	8361	-0-	-1887	-0-	299	1	7890	3	Y	155	155	1			-0-
							1	5	171	9							
03	11346	X	8980	-0-	-2366	-0-	322	1	8499	3	Y	144	144	1			-0-
							1	5	158	9							
04	10980	X	8465	-0-	-2515	-0-	305	1	8076	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	10323	X	8490	-0-	-1833	-0-	306	1	8109	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
06	9690	X	7901	-0-	-1789	-0-	285	1	7551	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
07	9269	X	7237	-0-	-2032	-0-	261	1	6920	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

02	7784	X	7365	-0-	-419	-0-	7224	3	141	9	Y	128	150	1			23
03	8618	X	7798	-0-	-820	-0-	7659	3	139	9	Y	126	132	1			17
04	8340	X	7472	-0-	-868	-0-	7388	3	84	9	Y	76	70	1			23
05	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	7473	3	87	9	Y	79	82	1			20
06	7920	X	7359	-0-	-561	-0-	7226	3	133	9	Y	121	111	1			30
07	8153	X	7350	-0-	-803	-0-	7244	3	106	9	Y	96	103	1			23

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

02	6300	X	5688	-0-	-612	-0-	207	1	5465	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
03	6975	X	6340	-0-	-635	-0-	231	1	6093	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
04	6750	X	6052	-0-	-698	-0-	220	1	5814	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	6820	X	6031	-0-	-789	-0-	219	1	5793	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	6420	X	5647	-0-	-773	-0-	205	1	5425	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	210	1	5551	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

02	9856	X	8829	-0-	-1027	-0-	318	1	8405	3	Y	95	95	1			-0-
							1	5	105	9							
03	10912	X	9597	-0-	-1315	-0-	347	1	9150	3	Y	90	90	1			-0-
							1	5	99	9							
04	10560	X	9224	-0-	-1336	-0-	333	1	8807	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	9982	X	9192	-0-	-790	-0-	332	1	8787	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	9630	X	8548	-0-	-1082	-0-	309	1	8177	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
07	9765	X	8486	-0-	-1279	-0-	307	1	8122	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

02	5432	X	4993	-0-	-439	-0-	4962	3	31	9	Y	28	32	1			16
03	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	5232	3	29	9	Y	26	29	1			13
04	5820	X	5198	-0-	-622	-0-	5168	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4947	3	22	9	Y	20	27	1			4
06	5610	X	4587	-0-	-1023	-0-	4563	3	24	9	Y	22	15	1			11
07	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	4575	3	36	9	Y	33	37	1			7

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
02	9380	X	8227	-0-	-1153	-0-	299	1	7895	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
03	10137	X	9122	-0-	-1015	-0-	329	1	8681	3	Y	101	101	1			-0-
							1	5	111	9							
04	9810	X	8462	-0-	-1348	-0-	303	1	8024	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
05	9765	X	8675	-0-	-1090	-0-	311	1	8239	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
06	9030	X	8260	-0-	-770	-0-	297	1	7854	3	Y	99	99	1			2
							109	9									
07	9114	X	8225	-0-	-889	-0-	296	1	7828	3	Y	92	93	1			1
							101	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7711	2	72	9	Y	65	64	1			24
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8230	2	58	9	Y	53	60	1			17
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8451	2	74	9	Y	67	31	1			53
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8480	2	76	9	Y	69	71	1			51
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8146	2	69	9	Y	63	70	1			44
*07	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	7664	2	45	9	Y	41	63	1			22

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

02	8036	X	7616	-0-	-420	-0-	7531	2	85	9	Y	77	93	1			19
03	8897	X	7957	-0-	-940	-0-	7904	2	53	9	Y	48	57	1			10
04	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	7399	2	32	9	Y	29	31	1			8
05	8897	X	7178	-0-	-1719	-0-	7152	2	26	9	Y	24	25	1			7
06	8490	X	7214	-0-	-1276	-0-	7179	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	8432	X	7310	-0-	-1122	-0-	7270	2	40	9	Y	36	32	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

02	6944	X	5923	-0-	-1021	-0-	209	1	5508	3	Y	186	186	1			-0-
							1	5	205	9							
03	7688	X	5365	-0-	-2323	-0-	190	1	5009	3	Y	150	150	1			-0-
							1	5	165	9							
04	7440	X	4661	-0-	-2779	-0-	165	1	4375	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	7688	X	6686	-0-	-1002	-0-	238	1	6290	3	Y	144	142	1			2
							158	9									
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	257	1	6804	3	Y	143	143	1			2
							157	9									
*07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	252	1	6670	3	Y	132	132	1			2
							145	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	3	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

02	7000	X	6760	-0-	-240	-0-	242	1	6388	3	Y	117	117	1			-0-
							1	5	129	9							
03	7626	X	6505	-0-	-1121	-0-	233	1	6148	3	Y	112	112	1			-0-
							1	5	123	9							
04	7380	X	7320	-0-	-60	-0-	260	1	6893	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
05	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	256	1	6784	3	Y	135	133	1			2
							149	9									
06	7230	X	6341	-0-	-889	-0-	226	1	5994	3	Y	110	110	1			2
							121	9									
07	7564	X	6813	-0-	-751	-0-	244	1	6448	3	Y	110	110	1			2
							121	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

02	8624	X	7607	-0-	-1017	-0-	274	1	7237	3	Y	86	86	1			-0-
							1	5	95	9							
03	9331	X	8262	-0-	-1069	-0-	298	1	7874	3	Y	81	81	1			-0-
							1	5	89	9							
04	9030	X	7835	-0-	-1195	-0-	282	1	7477	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	9331	X	7850	-0-	-1481	-0-	283	1	7498	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
06	8730	X	7238	-0-	-1492	-0-	261	1	6919	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	274	1	7248	3	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

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	304	1	8028	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	355	1	9370	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	331	1	8764	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	325	1	8616	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
06	8610	X	8173	-0-	-437	-0-	294	1	7795	3	Y	76	76	1			1
							84	9									
07	8897	X	8828	-0-	-69	-0-	318	1	8425	3	Y	77	77	1			1
							85	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
02	9884	X	8877	-0-	-1007	-0-	316	1	8354	3	Y	187	187	1			-0-
							1	5	206	9							
03	10943	X	9988	-0-	-955	-0-	357	1	9431	3	Y	181	181	1			-0-
							1	5	199	9							
04	10590	X	9525	-0-	-1065	-0-	342	1	9060	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
05	10943	X	9433	-0-	-1510	-0-	339	1	8987	3	Y	97	96	1			1
							107	9									
06	10350	X	8446	-0-	-1904	-0-	304	1	8054	3	Y	80	80	1			1
							88	9									
07	9982	X	9064	-0-	-918	-0-	327	1	8648	3	Y	81	81	1			1
							89	9									

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6762	-0-	-182	-0-	232	1	6129	3	Y	364	364	1			-0-
							1	5	400	9							
03	7688	X	6964	-0-	-724	-0-	240	1	6337	3	Y	351	351	1			-0-
							1	5	386	9							
04	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	235	1	6211	3	Y	335	335	1			-0-
							369	9									
05	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	242	1	6408	3	Y	312	307	1			5
							343	9									
06	7260	X	6510	-0-	-750	-0-	226	1	5990	3	Y	267	268	1			4
							294	9									
07	7502	X	6127	-0-	-1375	-0-	213	1	5652	3	Y	238	238	1			4
							262	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2646	-0-	-1106	-0-	94	1	2493	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	3813	X	3030	-0-	-783	-0-	108	1	2863	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	3690	X	2835	-0-	-855	-0-	101	1	2684	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	96	1	2529	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	101	1	2682	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
*07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	115	1	3048	3	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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	7047	-0-	-1101	-0-	255	1	6727	3	Y	58	58	1			-0-
							1	5	64	9							
03	9021	X	7422	-0-	-1599	-0-	269	1	7094	3	Y	53	53	1			-0-
							1	5	58	9							
04	8730	X	7157	-0-	-1573	-0-	259	1	6858	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	8618	X	6306	-0-	-2312	-0-	228	1	6047	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	7890	X	6449	-0-	-1441	-0-	234	1	6186	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	242	1	6413	3	Y	25	25	1			-0-
							28	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7419	-0-	-1261	-0-	265	1	7008	3	Y	132	132	1			-0-
							1	5	145	9							
03	9610	X	8034	-0-	-1576	-0-	288	1	7607	3	Y	125	125	1			-0-
							1	5	138	9							
04	9300	X	7652	-0-	-1648	-0-	274	1	7245	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
05	8959	X	7686	-0-	-1273	-0-	275	1	7289	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
06	8340	X	6832	-0-	-1508	-0-	245	1	6485	3	Y	93	93	1			2
							102	9									
07	8215	X	7516	-0-	-699	-0-	270	1	7143	3	Y	94	94	1			2
							103	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	8248	-0-	-628	-0-	296	1	7820	3	Y	119	119	1			-0-
							1	5	131	9							
03	9827	X	8783	-0-	-1044	-0-	316	1	8345	3	Y	110	110	1			-0-
							1	5	121	9							
04	9510	X	8284	-0-	-1226	-0-	300	1	7945	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	9827	X	7977	-0-	-1850	-0-	289	1	7657	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	8940	X	7272	-0-	-1668	-0-	264	1	6983	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	9145	X	7746	-0-	-1399	-0-	281	1	7440	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	11422	-0-	-254	-0-	414	1	10937	3	Y	64	64	1			-0-
							1	5	70	9							
03	12927	X	12186	-0-	-741	-0-	442	1	11677	3	Y	59	59	1			-0-
							2	5	65	9							
04	12510	X	11253	-0-	-1257	-0-	407	1	10760	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	12648	X	10808	-0-	-1840	-0-	390	1	10327	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
06	12240	X	9712	-0-	-2528	-0-	351	1	9285	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
07	12648	X	10299	-0-	-2349	-0-	372	1	9851	3	Y	69	69	1			1
							76	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
02	8204	X	7292	-0-	-912	-0-	264	1	6961	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
03	9083	X	8144	-0-	-939	-0-	295	1	7784	3	Y	58	58	1			-0-
							1	5	64	9							
04	8790	X	7494	-0-	-1296	-0-	271	1	7169	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	9083	X	7156	-0-	-1927	-0-	259	1	6860	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	8460	X	6270	-0-	-2190	-0-	227	1	6018	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
07	8153	X	6301	-0-	-1852	-0-	228	1	6048	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	407	2	96	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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

02	65212	X	46660	-0-	-18552	-0-	1702	1	44406	3	Y	496	496	1			-0-
							6	5	546	9							
03	70990	X	50854	-0-	-20136	-0-	1836	1	48488	3	Y	475	475	1			-0-
							7	5	523	9							
04	68700	X	41071	-0-	-27629	-0-	1491	1	39203	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
05	62589	X	45817	-0-	-16772	-0-	1692	1	43743	3	Y	347	342	1			5
							382	9									
06	60570	X	42039	-0-	-18531	-0-	1528	1	40186	3	Y	295	295	1			5
							325	9									
07	51646	X	42897	-0-	-8749	-0-	1618	1	40970	3	Y	281	281	1			5
							309	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

02	86660	X	65792	-0-	-20868	-0-	2498	1	62498	3	Y	715	715	1			-0-
							9	5	787	9							
03	95945	X	75157	-0-	-20788	-0-	2713	1	71656	3	Y	707	707	1			-0-
							10	5	778	9							
04	92850	X	66290	-0-	-26560	-0-	2420	1	63252	3	Y	562	562	1			-0-
							618	9									
05	88660	X	67366	-0-	-21294	-0-	2469	1	64328	3	Y	517	509	1			8
							569	9									
06	78210	X	63317	-0-	-14893	-0-	2364	1	60461	3	Y	447	448	1			7
							492	9									
07	75144	X	60268	-0-	-14876	-0-	2245	1	57580	3	Y	403	404	1			6
							443	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	3182	-0-	-5386	-0-	115	1	3027	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
03	9486	X	3458	-0-	-6028	-0-	125	1	3296	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							
04	9180	X	3033	-0-	-6147	-0-	109	1	2895	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	9486	X	2373	-0-	-7113	-0-	86	1	2267	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	9180	X	2914	-0-	-6266	-0-	105	1	2786	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	9486	X	2597	-0-	-6889	-0-	94	1	2484	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

02	0		118174	-0-	118174	118174	4312	1	113862	2	Y	-0-					-0-
03	287623	X	169449	-0-	-118174	-0-	6181	1	163268	2	Y	-0-					-0-
04	198660	X	137785	-0-	-60875	-0-	5185	1	129267	3	Y	3030	3030	1			-0-
							3333	9									
05	205282	X	117609	-0-	-87673	-0-	4469	1	110161	3	Y	2708	2664	1			44
							2979	9									
06	198660	X	103682	-0-	-94978	-0-	3971	1	97111	3	Y	2364	2364	1			44
							2600	9									
*07	205282	X	94398	-0-	-110884	-0-	3645	1	88296	3	Y	2234	2237	1			41
							2457	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3499	2	85	9	N	77	1	8			261
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3589	2	36	9	N	33	187	1	1	8	106
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3141	2	45	9	N	41					147
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3167	2	36	9	N	33					180
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2594	2	31	9	N	28					208
07	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	2966	2	37	9	N	34	1	8			241

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

02	DLQ G-10		17361	-0-	17361	17361	735	1	16537	2	Y	81	178	1			90
							89	9									
03	DLQ G-10		18623	-0-	18623	35984	827	1	17719	2	Y	70					160
							77	9									
04	DLQ G-10		19956	-0-	19956	55940	841	1	18996	2	Y	108	176	1			92
							119	9									
05	DLQ G-10		19217	-0-	19217	75157	860	1	18301	2	Y	51					143
							56	9									
06	DLQ G-10		16161	-0-	16161	91318	761	1	15363	2	Y	34					177
							37	9									
07	DLQ G-10		18941	-0-	18941	110259	814	1	17977	2	Y	136	175	1			138
							150	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1322	-0-	-1282	-0-	14	1	1308	2	N	-0-					122
03	2883	X	1980	-0-	-903	-0-	14	1	1966	2	N	-0-					122
04	2280	X	1703	-0-	-577	-0-	15	1	1674	2	N	13					135
							14	9									
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	16	1	1738	2	N	47					182
							52	9									
06	2100	X	1644	-0-	-456	-0-	15	1	1629	2	N	-0-					182
07	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	16	1	1522	2	N	-0-					182

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-	19	1			9
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	Y	-0-					9
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	Y	-0-					9
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-	6	1			3
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	-0-					3
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					3

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	699	-0-	-2885	-0-	27	1	631	3	Y	37	35	0			6
							41	9									
03	3968	X	1522	-0-	-2446	-0-	61	1	1373	3	Y	80	74	0			12
							88	9									
04	1110	X	1095	-0-	-15	-0-	43	1	980	3	Y	65	69	0			8
							72	9									
05	992	X	986	-0-	-6	-0-	38	1	874	3	Y	67	68	0			7
							74	9									
06	1470	X	970	-0-	-500	-0-	39	1	931	3	Y	-0-	7	0			-0-
07	1519	X	794	-0-	-725	-0-	32	1	762	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	3	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	91	1	2058	3	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	83	1	1882	3	Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	93	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	71	1	1692	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	3	Y	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	91	1	2060	3	Y	28	25	0			3
							31	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	82	1	1943	3	Y	36	35	0			4
							40	9									
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	78	1	1850	3	Y	33	34	0			3
							36	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3777	-0-	-1095	-0-	130	1	3530	3	Y	106	79	0	18	1	13
							117	9									
03	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	121	1	3231	3	Y	93	78	0	17	1	11
							102	9									
04	4440	X	3683	-0-	-757	-0-	130	1	3457	3	Y	87	72	0	17	1	9
							96	9									
05	4588	X	3352	-0-	-1236	-0-	128	1	3224	3	Y	-0-	9	0			-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4412	3	Y	-0-					-0-
*07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	153	1	4428	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2163	-0-	-777	-0-	77	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	102	1	2727	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	100	1	2671	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	99	1	2510	3	Y	14	10	0	3	1	1
							15	9									
06	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	91	1	2506	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9									
07	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	88	1	2547	3	Y	40	31	0	7	1	7
							44	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3467	-0-	-369	-0-	123	1	3323	3	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
03	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	147	1	3945	3	Y	23	18	0	4	1	3
							25	9									
04	4110	X	3902	-0-	-208	-0-	140	1	3741	3	Y	19	16	0	4	1	2
							21	9									
05	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	140	1	3522	3	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
06	3990	X	3611	-0-	-379	-0-	125	1	3463	3	Y	21	17	0	3	1	3
							23	9									
07	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	126	1	3631	3	Y	20	16	0	4	1	3
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	153	1	4135	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	159	1	4274	3	Y	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	153	1	4068	3	Y	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	149	1	3765	3	Y	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	129	1	3581	3	Y	-0-					-0-
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	122	1	3516	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5726	-0-	-266	-0-	201	1	5455	3	Y	64	47	0	11	1	8
							70	9									
03	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	226	1	6048	3	Y	67	55	0	12	1	8
							74	9									
04	6420	X	5043	-0-	-1377	-0-	181	1	4825	3	Y	34	32	0	6	1	4
							37	9									
05	6355	X	5911	-0-	-444	-0-	225	1	5672	3	Y	13	13	0	3	1	1
							14	9									
06	6150	X	5189	-0-	-961	-0-	180	1	4997	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	6355	X	5394	-0-	-961	-0-	180	1	5202	3	Y	11	8	0	2	1	2
							12	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4101	-0-	-1667	-0-	145	1	3944	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
03	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	199	1	5322	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	191	1	5080	3	Y	37	28	0	7	1	4
							41	9									
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	193	1	4863	3	Y	60	45	0	13	1	6
							66	9									
06	5370	X	4651	-0-	-719	-0-	160	1	4439	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									
07	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	166	1	4785	3	Y	48	37	0	9	1	8
							53	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1158	-0-	-662	-0-	41	1	1117	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1595	-0-	-420	-0-	57	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	700	-0-	-1070	-0-	25	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	680	-0-	-591	-0-	25	1	644	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
06	1530	N	688	-0-	-842	-0-	22	1	621	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	44	1	1262	3	Y	80	58	0	14	1	13
							88	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 084943 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8370 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	110	1	2935	3	Y	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	114	1	3044	3	Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	128	1	3218	3	Y	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	106	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	94	1	2724	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

02	5796	X	3511	-0-	-2285	-0-	124	1	3356	3	Y	28	21	0	5	1	3
							31	9									
03	6355	X	3003	-0-	-3352	-0-	107	1	2871	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	173	1	4594	3	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9									
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	188	1	4759	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	174	1	4819	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	4960	X	4796	-0-	-164	-0-	160	1	4628	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

02	4984	X	4961	-0-	-23	-0-	177	1	4784	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4525	-0-	-993	-0-	163	1	4362	3	Y	-0-					-0-
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	177	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	3788	-0-	-1699	-0-	144	1	3644	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4934	-0-	-376	-0-	172	1	4762	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	3684	-0-	-1803	-0-	123	1	3561	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

02	3192	X	2337	-0-	-855	-0-	83	1	2254	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	104	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2747	-0-	-643	-0-	99	1	2648	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	106	1	2676	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	96	1	2644	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	96	1	2773	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

02	2856	X	2125	-0-	-731	-0-	75	1	2041	3	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
03	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	102	1	2736	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
04	3060	X	2264	-0-	-796	-0-	81	1	2165	3	Y	16	12	0	3	1	2
							18	9									
05	2728	X	2364	-0-	-364	-0-	89	1	2244	3	Y	28	21	0	6	1	3
							31	9									
06	2760	X	2216	-0-	-544	-0-	76	1	2115	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
07	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	77	1	2218	3	Y	23	18	0	4	1	4
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	126	1	3403	3	Y	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	173	1	4643	3	Y	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	147	1	3909	3	Y	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	156	1	3939	3	Y	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	125	1	3468	3	Y	-0-					-0-
*07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	127	1	3665	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	195	1	5292	3	Y	30	22	0	5	1	4
							33	9									
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	155	1	4156	3	Y	22	19	0	4	1	3
							24	9									
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	171	1	4553	3	Y	110	80	0	21	1	12
							121	9									
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	256	1	6467	3	Y	214	159	0	45	1	22
							235	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	176	1	4870	3	Y	136	118	0	23	1	17
							150	9									
*07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	148	1	4272	3	Y	114	92	0	20	1	19
							125	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	37	1	859	3	Y	120	111	0			20
							132	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	53	1	1191	3	Y	167	162	0			25
							184	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	159	165	0			19
							175	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	3	Y	81	91	0			9
							89	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	884	3	Y	19	26	0			2
							21	9									
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	3	Y	23	23	0			2
							25	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3923	-0-	-501	-0-	160	1	3750	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
03	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	189	1	4239	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
04	4470	X	4261	-0-	-209	-0-	179	1	4064	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	185	1	4219	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
06	4290	X	3790	-0-	-500	-0-	153	1	3618	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	180	1	4285	3	Y	19	19	0			2
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980	X	14259	-0-	-721	-0-	506	1	13707	3	Y	42	32	0	7	1	5
							46	9									
03	16585	X	15212	-0-	-1373	-0-	545	1	14619	3	Y	44	36	0	8	1	5
							48	9									
04	15870	X	14880	-0-	-990	-0-	537	1	14301	3	Y	38	32	0	7	1	4
							42	9									
05	16337	X	15362	-0-	-975	-0-	583	1	14717	3	Y	56	42	0	12	1	6
							62	9									
06	15810	X	14522	-0-	-1288	-0-	504	1	13967	3	Y	46	38	0	8	1	6
							51	9									
07	15779	X	14864	-0-	-915	-0-	496	1	14317	3	Y	46	36	0	8	1	8
							51	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	3	Y	238	179	0	40	1	29
							262	9									
03	3100	N	4139	-0-	1039	1039	140	1	3758	3	Y	219	181	0	40	1	27
							241	9									
04	4828	X	3789	-0-	-1039	-0-	130	1	3466	3	Y	175	149	0	34	1	19
							193	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	129	1	3247	3	Y	81	75	0	17	1	8
							89	9									
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2891	3	Y	23	24	0	4	1	3
							25	9									
*07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	98	1	2838	3	Y	22	17	0	4	1	4
							24	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2939	-0-	-981	-0-	105	1	2834	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3261	-0-	-1079	-0-	117	1	3144	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2985	-0-	-495	-0-	107	1	2839	3	Y	35	24	0	7	1	4
							39	9									
05	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	113	1	2851	3	Y	47	36	0	10	1	5
							52	9									
06	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	100	1	2773	3	Y	38	32	0	6	1	5
							42	9									
07	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	93	1	2692	3	Y	35	28	0	6	1	6
							39	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
02	3976	X	3254	-0-	-722	-0-	116	1	3138	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	126	1	3375	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3186	-0-	-594	-0-	115	1	3071	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	143	1	3617	3	Y	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	129	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	116	1	3340	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3197	-0-	-723	-0-	127	1	2983	3	Y	79	73	0			13
							87	9									
03	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	136	1	3056	3	Y	81	82	0			12
							89	9									
04	3870	X	3598	-0-	-272	-0-	147	1	3340	3	Y	101	101	0			12
							111	9									
05	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	161	1	3665	3	Y	114	114	0			12
							125	9									
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	159	1	3766	3	Y	114	112	0			14
							125	9									
*07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	154	1	3656	3	Y	102	107	0			9
							112	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	124	1	3360	3	Y	106	79	0	18	1	13
							117	9									
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	164	1	4392	3	Y	131	104	0	24	1	16
							144	9									
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	164	1	4363	3	Y	59	58	0	11	1	6
							65	9									
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	170	1	4282	3	Y	58	46	0	12	1	6
							64	9									
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	177	1	4889	3	Y	55	45	0	9	1	7
							61	9									
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	120	1	3464	3	Y	38	32	0	7	1	6
							42	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7986	-0-	-78	-0-	284	1	7702	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8798	-0-	-130	-0-	316	1	8482	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	5985	-0-	-2655	-0-	217	1	5768	3	Y	-0-					-0-
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	360	1	9095	3	Y	29	20	0	6	1	3
							32	9									
06	8550	X	8054	-0-	-496	-0-	279	1	7738	3	Y	34	27	0	6	1	4
							37	9									
07	8835	X	8285	-0-	-550	-0-	276	1	7970	3	Y	35	27	0	6	1	6
							39	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4855	-0-	-549	-0-	173	1	4682	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	197	1	5273	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4957	-0-	-593	-0-	179	1	4778	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	183	1	4630	3	Y	99	68	0	21	1	10
							109	9									
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	190	1	5252	3	Y	109	87	0	18	1	14
							120	9									
*07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	188	1	5433	3	Y	108	85	0	19	1	18
							119	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5079	-0-		-241	-0-	207	1	4858	3	Y	13	12	0			2
								14	9									
03	5890	X	5612	-0-		-278	-0-	239	1	5356	3	Y	15	15	0			2
								17	9									
04	5640	X	5271	-0-		-369	-0-	222	1	5031	3	Y	16	16	0			2
								18	9									
05	5735	X	5472	-0-		-263	-0-	229	1	5221	3	Y	20	20	0			2
								22	9									
06	5460	X	5243	-0-		-217	-0-	212	1	5010	3	Y	19	19	0			2
								21	9									
07	5611	X	5011	-0-		-600	-0-	201	1	4792	3	Y	16	17	0			1
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6721	X	6721	-0-		-0-	-0-	312	1	6248	2	Y	146	76	0	56	1	88
								161	9									
03	7502	X	7502	-0-		-0-	-0-	352	1	7036	2	Y	104	164	0			28
								114	9									
04	7569	X	7569	-0-		-0-	-0-	356	1	7124	2	Y	81	40	0			69
								89	9									
05	7584	X	7584	-0-		-0-	-0-	357	1	7141	2	Y	78	80	0			67
								86	9									
06	6829	X	6829	-0-		-0-	-0-	323	1	6460	2	Y	42	68	0			41
								46	9									
*07	7233	X	7233	-0-		-0-	-0-	342	1	6843	2	Y	44	70	0			15
								48	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3470	-0-		-254	-0-	142	1	3328	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4002	-0-		-121	-0-	171	1	3831	3	Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-		-0-	-0-	160	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	162	1	3693	3	Y	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-		-0-	-0-	162	1	3841	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3860	-0-		-139	-0-	156	1	3704	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7418	X	7418	-0-		-0-	-0-	262	1	7102	3	Y	49	37	0	8	1	6
								54	9									
03	6300	X	6300	-0-		-0-	-0-	225	1	6031	3	Y	40	34	0	7	1	5
								44	9									
04	4890	X	4490	-0-		-400	-0-	161	1	4290	3	Y	35	29	0	7	1	4
								39	9									
05	8462	X	8462	-0-		-0-	-0-	319	1	8056	3	Y	79	58	0	17	1	8
								87	9									
06	6907	X	6907	-0-		-0-	-0-	239	1	6607	3	Y	55	47	0	9	1	7
								61	9									
*07	7153	X	7153	-0-		-0-	-0-	238	1	6854	3	Y	55	43	0	10	1	9
								61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4872	-0-		-112	-0-	172	1	4650	3	Y	45	33	0	8	1	5
								50	9									
03	5518	X	5282	-0-		-236	-0-	188	1	5043	3	Y	46	37	0	8	1	6
								51	9									
04	5250	X	3764	-0-		-1486	-0-	134	1	3580	3	Y	45	37	0	9	1	5
								50	9									
05	5394	X	4570	-0-		-824	-0-	171	1	4327	3	Y	65	49	0	14	1	7
								72	9									
06	5440	X	5440	-0-		-0-	-0-	187	1	5183	3	Y	64	52	0	11	1	8
								70	9									
07	5394	X	5177	-0-		-217	-0-	171	1	4940	3	Y	60	47	0	11	1	10
								66	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4041	-0-		-159	-0-	143	1	3881	3	Y	15	11	0	2	1	2
								17	9									
03	4495	X	4339	-0-		-156	-0-	155	1	4167	3	Y	15	12	0	3	1	2
								17	9									
04	4350	X	3952	-0-		-398	-0-	143	1	3796	3	Y	12	11	0	2	1	1
								13	9									
05	4464	X	4038	-0-		-426	-0-	153	1	3868	3	Y	15	11	0	3	1	2
								17	9									
06	4320	X	3611	-0-		-709	-0-	126	1	3474	3	Y	10	9	0	2	1	1
								11	9									
07	4464	X	3927	-0-		-537	-0-	131	1	3783	3	Y	12	9	0	2	1	2
								13	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2787	-0-		-125	-0-	99	1	2671	3	Y	15	11	0	2	1	2
								17	9									
03	3224	X	2829	-0-		-395	-0-	101	1	2711	3	Y	15	12	0	3	1	2
								17	9									
04	3120	X	2751	-0-		-369	-0-	99	1	2640	3	Y	11	10	0	2	1	1
								12	9									
05	3100	X	2794	-0-		-306	-0-	106	1	2673	3	Y	14	11	0	3	1	1
								15	9									
06	3000	X	2634	-0-		-366	-0-	91	1	2531	3	Y	11	9	0	2	1	1
								12	9									
07	3100	X	2367	-0-		-733	-0-	79	1	2276	3	Y	11	8	0	2	1	2
								12	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4078	-0-		-150	-0-	144	1	3901	3	Y	30	22	0	5	1	4
								33	9									
03	4681	X	3952	-0-		-729	-0-	141	1	3782	3	Y	26	22	0	5	1	3
								29	9									
04	4470	X	4162	-0-		-308	-0-	150	1	3990	3	Y	20	17	0	4	1	2
								22	9									
05	4619	X	3950	-0-		-669	-0-	150	1	3786	3	Y	13	11	0	3	1	1
								14	9									
06	4470	X	3500	-0-		-970	-0-	122	1	3366	3	Y	11	9	0	2	1	1
								12	9									
07	4526	X	4043	-0-		-483	-0-	135	1	3895	3	Y	12	9	0	2	1	2
								13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	32	63	1			64
							35	9									
03	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	53	1	1062	2	Y	10					74
							11	9									
04	1770	X	1545	-0-	-225	-0-	72	1	1443	2	Y	27					101
							30	9									
05	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	61	1	1220	2	Y	4	68	1			37
							4	9									
06	1710	X	1390	-0-	-320	-0-	66	1	1324	2	Y	-0-					37
07	1612	X	1294	-0-	-318	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-					37

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	710	-0-	-354	-0-	25	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	687	-0-	-336	-0-	25	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	447	-0-	-328	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	Y	-0-					-0-
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	28	1	820	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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	30	1	769	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	27	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	25	1	709	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	171	1	4014	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	196	1	4402	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	173	1	3935	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	152	1	3470	3	Y	74	68	0			8
							81	9									
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	182	1	4291	3	Y	235	214	0			29
							259	9									
*07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	183	1	4353	3	Y	220	230	0			19
							242	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	47	1	1285	3	Y	50	38	0	8	1	6
							55	9									
03	2077	N	1381	-0-	-696	-0-	48	1	1280	3	Y	48	39	0	9	1	6
							53	9									
04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	50	1	1322	3	Y	43	36	0	8	1	5
							47	9									
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	55	1	1389	3	Y	50	39	0	11	1	5
							55	9									
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	44	1	1216	3	Y	45	37	0	7	1	6
							50	9									
07	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	36	1	1045	3	Y	37	30	0	7	1	6
							41	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	132	1	3577	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	142	1	3812	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3380	-0-	-580	-0-	122	1	3250	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	172	1	4351	3	Y	28	20	0	6	1	3
							31	9									
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	156	1	4310	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
*07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	149	1	4284	3	Y	22	17	0	4	1	4
							24	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	108	1	2525	3	Y	77	69	0			13
							85	9									
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	138	1	3090	3	Y	95	94	0			14
							105	9									
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	147	1	3341	3	Y	117	117	0			14
							129	9									
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	164	1	3720	3	Y	39	49	0			4
							43	9									
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3376	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2810	3	Y	23	25	0			2
							25	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2987	-0-	-1465	-0-	106	1	2881	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3345	-0-	-1584	-0-	120	1	3225	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4521	-0-	-159	-0-	163	1	4345	3	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	188	1	4739	3	Y	42	30	0	9	1	4
							46	9									
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	162	1	4495	3	Y	32	27	0	5	1	4
							35	9									
*07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	157	1	4533	3	Y	32	25	0	6	1	5
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4722	-0-	-318	-0-	192	1	4510	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
03	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	211	1	4727	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	209	1	4758	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
05	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	223	1	5061	3	Y	10	12	0			1
							11	9									
06	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	198	1	4691	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	206	1	4898	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	125	1	2934	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	147	1	3300	3	Y	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	142	1	3217	3	Y	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3336	3	Y	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	140	1	3302	3	Y	-0-					-0-
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	142	1	3371	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	130	1	3536	3	Y	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	238	1	6382	3	Y	-0-					-0-
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	223	1	5932	3	Y	63	44	0	12	1	7
							69	9									
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	231	1	5843	3	Y	99	75	0	21	1	10
							109	9									
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	193	1	5355	3	Y	77	64	0	13	1	10
							85	9									
*07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	164	1	4720	3	Y	65	52	0	12	1	11
							72	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3425	-0-	-439	-0-	140	1	3285	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3770	-0-	-446	-0-	161	1	3609	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	150	1	3424	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2684	-0-	-976	-0-	109	1	2575	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	119	1	2834	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2527	-0-		-693	-0-	84	1	2286	3	Y	143	107	0	24	1	17
								157	9									
03	3193	X	3163	-0-		-30	-0-	107	1	2867	3	Y	172	136	0	32	1	21
								189	9									
04	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	112	1	2989	3	Y	43	51	0	8	1	5
								47	9									
05	3007	X	2859	-0-		-148	-0-	108	1	2738	3	Y	12	13	0	3	1	1
								13	9									
06	3060	X	2718	-0-		-342	-0-	94	1	2613	3	Y	10	8	0	2	1	1
								11	9									
07	3255	X	2762	-0-		-493	-0-	92	1	2658	3	Y	11	8	0	2	1	2
								12	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4071	-0-		-157	-0-	144	1	3910	3	Y	15	11	0	2	1	2
								17	9									
03	4681	X	4168	-0-		-513	-0-	149	1	4002	3	Y	15	12	0	3	1	2
								17	9									
04	4260	X	3683	-0-		-577	-0-	132	1	3527	3	Y	22	18	0	4	1	2
								24	9									
05	4495	X	3828	-0-		-667	-0-	145	1	3652	3	Y	28	21	0	6	1	3
								31	9									
06	4350	X	3198	-0-		-1152	-0-	111	1	3067	3	Y	18	16	0	3	1	2
								20	9									
07	4495	X	3961	-0-		-534	-0-	132	1	3804	3	Y	23	17	0	4	1	4
								25	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5934	-0-		-422	-0-	211	1	5708	3	Y	14	11	0	2	1	2
								15	9									
03	7037	X	6429	-0-		-608	-0-	231	1	6181	3	Y	15	12	0	3	1	2
								17	9									
04	6630	X	6191	-0-		-439	-0-	224	1	5955	3	Y	11	10	0	2	1	1
								12	9									
05	6758	X	5750	-0-		-1008	-0-	219	1	5517	3	Y	13	10	0	3	1	1
								14	9									
06	6540	X	6119	-0-		-421	-0-	213	1	5893	3	Y	12	10	0	2	1	1
								13	9									
07	6572	X	6383	-0-		-189	-0-	213	1	6157	3	Y	12	9	0	2	1	2
								13	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	102	1	2778	3	Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	127	1	3404	3	Y	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-	115	1	3070	3	Y	33	23	0	6	1	4
								36	9									
05	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-	123	1	3105	3	Y	41	32	0	9	1	4
								45	9									
06	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-	108	1	2996	3	Y	34	28	0	6	1	4
								37	9									
*07	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-	107	1	3073	3	Y	34	26	0	6	1	6
								37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3649	-0-	-159	-0-	129	1	3492	3	Y	25	19	0	4	1	3
							28	9									
03	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	138	1	3689	3	Y	26	21	0	5	1	3
							29	9									
04	3990	X	3567	-0-	-423	-0-	128	1	3421	3	Y	16	14	0	3	1	2
							18	9									
05	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	131	1	3313	3	Y	12	10	0	3	1	1
							13	9									
06	3900	X	2801	-0-	-1099	-0-	97	1	2695	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
*07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	138	1	3972	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	141	1	3824	3	Y	42	31	0	7	1	5
							46	9									
03	4805	X	4393	-0-	-412	-0-	156	1	4190	3	Y	43	35	0	8	1	5
							47	9									
04	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	152	1	4035	3	Y	37	31	0	7	1	4
							41	9									
05	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	165	1	4152	3	Y	39	31	0	8	1	4
							43	9									
06	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	145	1	4003	3	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									
07	4433	X	4258	-0-	-175	-0-	142	1	4090	3	Y	24	19	0	4	1	4
							26	9									

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1167	-0-	-289	-0-	42	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	48	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	40	1	1065	3	Y	32	23	0	6	1	3
							35	9									
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	46	1	1149	3	Y	45	34	0	9	1	5
							50	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1761	3	Y	55	44	0	9	1	7
							61	9									
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	3	Y	37	31	0	7	1	6
							41	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	107	1	2892	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	91	1	2448	3	Y	-0-					-0-
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	193	1	5151	3	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	214	1	5408	3	Y	13	10	0	3	1	1
							14	9									
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	132	1	3653	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3385	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	1223	-0-	-3257	-0-	42	1	1135	3	Y	42	32	0	7	1	5
							46	9									
03	4960	X	1930	-0-	-3030	-0-	67	1	1793	3	Y	64	49	0	12	1	8
							70	9									
04	4800	X	3017	-0-	-1783	-0-	107	1	2842	3	Y	62	51	0	12	1	7
							68	9									
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	125	1	3160	3	Y	71	56	0	15	1	7
							78	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	94	1	2589	3	Y	49	42	0	8	1	6
							54	9									
*07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	124	1	3582	3	Y	67	50	0	12	1	11
							74	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
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	159	1	3725	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	168	1	3777	3	Y	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	169	1	3839	3	Y	44	39	0			5
							48	9									
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	166	1	3925	3	Y	130	119	0			16
							143	9									
07	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	156	1	3702	3	Y	114	120	0			10
							125	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
02	3528	X	3449	-0-	-79	-0-	141	1	3300	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	175	1	3915	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	173	1	3929	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	179	1	4080	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	174	1	4108	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	178	1	4225	3	Y	9	9	0			1
							10	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
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	160	1	4333	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	155	1	4147	3	Y	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	164	1	4374	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3355	-0-	-1233	-0-	127	1	3218	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
06	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	106	1	2928	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	132	1	3808	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	753	-0-	-199	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	35	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	31	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	172	1	4036	3	Y	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	183	1	4096	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	168	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	162	1	3675	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3649	-0-	-851	-0-	148	1	3501	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	145	1	3457	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	159	118	0	27	1	19
							175	9									
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	38	1	1027	3	Y	154	126	0	28	1	19
							169	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	156	128	0	30	1	17
							172	9									
05	1364	N	867	-0-	-497	-0-	28	1	699	3	Y	127	104	0	27	1	13
							140	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1013	3	Y	190	147	0	32	1	24
							209	9									
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	Y	225	172	0	40	1	37
							248	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	-0-					-0-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	109	1	2917	3	Y	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	134	1	3575	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	102	1	2581	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	107	1	2969	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	108	1	3123	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	147	1	3993	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	165	1	4410	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	156	1	4148	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	177	1	4461	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	152	1	4217	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	148	1	4266	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	4966	-0-	-998	-0-	172	1	4671	3	Y	112	83	0	19	1	14
							123	9									
03	6603	X	5113	-0-	-1490	-0-	180	1	4813	3	Y	109	90	0	20	1	13
							120	9									
04	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	181	1	4815	3	Y	138	110	0	26	1	15
							152	9									
05	5549	X	4998	-0-	-551	-0-	184	1	4652	3	Y	147	116	0	31	1	15
							162	9									
06	5310	X	5141	-0-	-169	-0-	174	1	4826	3	Y	128	106	0	21	1	16
							141	9									
07	5487	X	5179	-0-	-308	-0-	169	1	4871	3	Y	126	99	0	22	1	21
							139	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 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
02	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	154	1	4187	3	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
03	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	163	1	4379	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
04	4620	X	4342	-0-	-278	-0-	157	1	4173	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
05	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	177	1	4464	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	4680	X	4326	-0-	-354	-0-	150	1	4164	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
07	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	155	1	4486	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

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
02	3948	X	3135	-0-	-813	-0-	110	1	2990	3	Y	32	24	0	5	1	4
							35	9									
03	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	139	1	3712	3	Y	38	30	0	7	1	5
							42	9									
04	4230	X	3583	-0-	-647	-0-	129	1	3421	3	Y	30	26	0	6	1	3
							33	9									
05	4371	X	2286	-0-	-2085	-0-	86	1	2182	3	Y	16	14	0	3	1	2
							18	9									
06	4230	X	1711	-0-	-2519	-0-	60	1	1651	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	3906	X	2121	-0-	-1785	-0-	71	1	2050	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

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
02	3612	X	3414	-0-	-198	-0-	140	1	3274	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	159	1	3561	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3277	-0-	-563	-0-	138	1	3139	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2893	-0-	-1075	-0-	122	1	2771	3	Y	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	185	1	4367	3	Y	-0-					-0-
*07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	161	1	3837	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

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
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	203	1	4763	3	Y	-0-					-0-
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	254	1	5707	3	Y	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	230	1	5225	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	227	1	5162	3	Y	33	29	0			4
							36	9									
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	144	1	3394	3	Y	22	23	0			3
							24	9									
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	224	1	5329	3	Y	32	32	0			3
							35	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

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
02	2828	X	2786	-0-	-42	-0-	96	1	2610	3	Y	73	55	0	12	1	9
							80	9									
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	109	1	2927	3	Y	78	63	0	14	1	10
							86	9									
04	3030	X	1747	-0-	-1283	-0-	62	1	1644	3	Y	37	36	0	7	1	4
							41	9									
05	3131	X	2135	-0-	-996	-0-	80	1	2010	3	Y	41	32	0	9	1	4
							45	9									
06	3030	X	1817	-0-	-1213	-0-	62	1	1727	3	Y	25	22	0	4	1	3
							28	9									
07	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	66	1	1902	3	Y	27	21	0	5	1	4
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3901	-0-		1101	1101	157	1	3685	3	Y	54	48	0			9
								59	9									
03	3100	N	3985	-0-		885	1986	168	1	3756	3	Y	55	56	0			8
								61	9									
04	3000	N	3191	-0-		191	2177	132	1	3003	3	Y	51	53	0			6
								56	9									
05	5442	X	3265	-0-		-2177	-0-	135	1	3078	3	Y	47	48	0			5
								52	9									
06	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	125	1	2948	3	Y	43	43	0			5
								47	9									
*07	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-	130	1	3084	3	Y	43	44	0			4
								47	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1924	X	1924	-0-		-0-	-0-	68	1	1856	3	Y	-0-					-0-
03	2816	X	2816	-0-		-0-	-0-	101	1	2715	3	Y	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-		-0-	-0-	89	1	2371	3	Y	46	32	0	9	1	5
								51	9									
05	2290	X	2290	-0-		-0-	-0-	85	1	2142	3	Y	57	44	0	12	1	6
								63	9									
06	1830	X	1711	-0-		-119	-0-	58	1	1613	3	Y	36	31	0	6	1	5
								40	9									
*07	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-	85	1	2458	3	Y	52	39	0	9	1	9
								57	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1650	-0-		-366	-0-	59	1	1591	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2075	-0-		-33	-0-	75	1	2000	3	Y	-0-					-0-
04	2988	N	2988	-0-		-0-	-0-	108	1	2880	3	Y	-0-					-0-
05	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	108	1	2723	3	Y	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-	92	1	2535	3	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2420	-0-		-556	-0-	81	1	2339	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	2900	-0-		-1776	-0-	102	1	2764	3	Y	31	23	0	5	1	4
								34	9									
03	5177	X	4447	-0-		-730	-0-	158	1	4242	3	Y	43	34	0	8	1	5
								47	9									
04	4433	X	4433	-0-		-0-	-0-	158	1	4198	3	Y	70	54	0	13	1	8
								77	9									
05	4185	X	3913	-0-		-272	-0-	146	1	3690	3	Y	70	56	0	15	1	7
								77	9									
06	4290	X	3574	-0-		-716	-0-	122	1	3391	3	Y	55	46	0	9	1	7
								61	9									
07	4588	X	4135	-0-		-453	-0-	136	1	3932	3	Y	61	47	0	11	1	10
								67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	112	1	3038	3	Y	69	51	0	12	1	8
								76	9									
03	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	123	1	3300	3	Y	72	58	0	13	1	9
								79	9									
04	3240	X	3169	-0-		-71	-0-	113	1	3001	3	Y	50	44	0	10	1	5
								55	9									
05	3565	X	2741	-0-		-824	-0-	104	1	2625	3	Y	11	13	0	2	1	1
								12	9									
06	3450	X	2756	-0-		-694	-0-	96	1	2649	3	Y	10	8	0	2	1	1
								11	9									
07	3565	X	2563	-0-		-1002	-0-	86	1	2467	3	Y	9	7	0	2	1	1
								10	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	112	1	3036	3	Y	85	63	0	15	1	10
								94	9									
03	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	109	1	2929	3	Y	80	65	0	15	1	10
								88	9									
04	3000	X	2810	-0-		-190	-0-	100	1	2666	3	Y	40	38	0	8	1	4
								44	9									
05	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	119	1	2998	3	Y	47	36	0	10	1	5
								52	9									
06	3000	X	2826	-0-		-174	-0-	97	1	2692	3	Y	34	29	0	6	1	4
								37	9									
07	3100	X	3040	-0-		-60	-0-	101	1	2899	3	Y	36	28	0	6	1	6
								40	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	2492	-0-		-2688	-0-	89	1	2403	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4558	-0-		-1177	-0-	164	1	4394	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4230	-0-		-660	-0-	152	1	4060	3	Y	16	11	0	3	1	2
								18	9									
05	4712	X	4265	-0-		-447	-0-	161	1	4073	3	Y	28	21	0	6	1	3
								31	9									
06	4410	X	4085	-0-		-325	-0-	142	1	3918	3	Y	23	19	0	4	1	3
								25	9									
07	4557	X	4189	-0-		-368	-0-	140	1	4025	3	Y	22	17	0	4	1	4
								24	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1573	X	1573	-0-		-0-	-0-	57	1	1328	3	Y	171	159	0			28
								188	9									
03	1550	X	1473	-0-		-77	-0-	55	1	1240	3	Y	162	166	0			24
								178	9									
04	1500	X	1462	-0-		-38	-0-	53	1	1212	3	Y	179	182	0			21
								197	9									
05	1680	X	1680	-0-		-0-	-0-	66	1	1500	3	Y	104	114	0			11
								114	9									
06	1500	X	1293	-0-		-207	-0-	52	1	1231	3	Y	9	19	0			1
								10	9									
07	1550	X	1312	-0-		-238	-0-	53	1	1250	3	Y	8	8	0			1
								9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	114	1	3093	3	Y	41	30	0	7	1	5
							45	9									
03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	127	1	3409	3	Y	42	34	0	8	1	5
							46	9									
04	3480	X	2684	-0-	-796	-0-	96	1	2558	3	Y	27	24	0	5	1	3
							30	9									
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	148	1	3741	3	Y	25	20	0	5	1	3
							28	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	139	1	3855	3	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9									
*07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	126	1	3641	3	Y	10	7	0	2	1	2
							11	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

02	2968	X	2696	-0-	-272	-0-	96	1	2600	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	118	1	3155	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2498	-0-	-682	-0-	90	1	2408	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	87	1	2186	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2185	-0-	-995	-0-	76	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2552	-0-	-734	-0-	86	1	2466	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	74	1	1742	3	Y	38	35	0			6
							42	9									
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	109	1	2450	3	Y	54	52	0			8
							59	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	104	1	2371	3	Y	59	60	0			7
							65	9									
05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	78	1	1770	3	Y	60	60	0			7
							66	9									
06	2160	N	1866	-0-	-294	-0-	71	1	1683	3	Y	102	96	0			13
							112	9									
07	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	78	1	1850	3	Y	104	108	0			9
							114	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

02	3332	X	2384	-0-	-948	-0-	96	1	2251	3	Y	34	31	0			6
							37	9									
03	3689	X	2329	-0-	-1360	-0-	98	1	2195	3	Y	33	34	0			5
							36	9									
04	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	109	1	2477	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	113	1	2568	3	Y	22	25	0			2
							24	9									
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	103	1	2439	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
07	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	101	1	2408	3	Y	10	10	0			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3348	-0-	-40	-0-	103	1	2805	3	Y	400	297	0	68	1	49
							440	9									
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	133	1	3560	3	Y	483	384	0	89	1	59
							531	9									
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	119	1	3157	3	Y	373	320	0	72	1	40
							410	9									
05	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	129	1	3261	3	Y	84	97	0	18	1	9
							92	9									
06	3750	X	3382	-0-	-368	-0-	117	1	3252	3	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									
07	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	112	1	3235	3	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	29	1	680	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	111	1	3013	3	Y	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	118	1	3157	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	78	1	2076	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2711	-0-	-761	-0-	103	1	2608	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	101	1	2807	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	101	1	2915	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	93	1	2171	3	Y	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2340	3	Y	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	114	1	2587	3	Y	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	109	1	2477	3	Y	-0-					-0-
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	113	1	2662	3	Y	-0-					-0-
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	106	1	2511	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

02	3052	X	2858	-0-	-194	-0-	100	1	2716	3	Y	38	28	0	6	1	5
							42	9									
03	3379	X	2699	-0-	-680	-0-	96	1	2567	3	Y	33	28	0	6	1	4
							36	9									
04	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	93	1	2484	3	Y	58	45	0	11	1	6
							64	9									
05	3379	X	2662	-0-	-717	-0-	98	1	2484	3	Y	73	56	0	15	1	8
							80	9									
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	124	1	3428	3	Y	84	67	0	14	1	11
							92	9									
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	98	1	2817	3	Y	67	55	0	12	1	11
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	63	1	1712	3	Y	25	19	0	4	1	3
							28	9									
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	79	1	2115	3	Y	30	24	0	5	1	4
							33	9									
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	85	1	2270	3	Y	53	41	0	10	1	6
							58	9									
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	88	1	2220	3	Y	70	54	0	15	1	7
							77	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1578	3	Y	42	37	0	7	1	5
							46	9									
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	72	1	2072	3	Y	53	40	0	9	1	9
							58	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	156	1	4228	3	Y	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	153	1	4113	3	Y	-0-					-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	114	1	3042	3	Y	46	32	0	9	1	5
							51	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	132	1	3338	3	Y	161	115	0	34	1	17
							177	9									
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	168	1	4643	3	Y	187	149	0	31	1	24
							206	9									
*07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	157	1	4525	3	Y	175	139	0	31	1	29
							193	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

02	4032	X	2862	-0-	-1170	-0-	99	1	2693	3	Y	64	47	0	11	1	8
							70	9									
03	4185	X	2559	-0-	-1626	-0-	90	1	2410	3	Y	54	45	0	10	1	7
							59	9									
04	3450	X	2102	-0-	-1348	-0-	76	1	2015	3	Y	10	14	0	2	1	1
							11	9									
05	3317	X	2020	-0-	-1297	-0-	77	1	1943	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3060	X	1960	-0-	-1100	-0-	68	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2006	-0-	-1156	-0-	67	1	1939	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

02	18902	X	4741	-0-	-14161	-0-	155	1	4206	3	Y	345	623	0	58	1	42
							380	9									
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	148	1	3959	3	Y	125	129	0	23	1	15
							138	9									
04	5100	X	3660	-0-	-1440	-0-	129	1	3426	3	Y	95	82	0	18	1	10
							105	9									
05	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	134	1	3381	3	Y	114	88	0	24	1	12
							125	9									
06	5100	X	3381	-0-	-1719	-0-	114	1	3157	3	Y	100	82	0	17	1	13
							110	9									
07	5239	X	3486	-0-	-1753	-0-	113	1	3263	3	Y	100	78	0	18	1	17
							110	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2873	-0-	-711	-0-	99	1	2696	3	Y	71	52	0	12	1	9
							78	9									
03	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	130	1	3476	3	Y	88	70	0	16	1	11
							97	9									
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	131	1	3488	3	Y	38	38	0	7	1	4
							42	9									
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	136	1	3424	3	Y	36	29	0	7	1	4
							40	9									
06	3570	X	3014	-0-	-556	-0-	104	1	2884	3	Y	24	21	0	4	1	3
							26	9									
*07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	141	1	4082	3	Y	35	26	0	6	1	6
							39	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

02	1792	N	1787	-0-	-5	-0-	64	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	71	1	1902	3	Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	75	1	2000	3	Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2058	3	Y	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	62	1	1794	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

02	3332	X	3163	-0-	-169	-0-	129	1	3034	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	148	1	3314	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	142	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	142	1	3231	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	128	1	3029	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
07	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	131	1	3128	3	Y	18	18	0			2
							20	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	Y	47	43	0			8
							52	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	78	1	1740	3	Y	62	61	0			9
							68	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	3	Y	71	72	0			8
							78	9									
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	64	1	1451	3	Y	53	55	0			6
							58	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	83	1	1970	3	Y	68	66	0			8
							75	9									
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	82	1	1942	3	Y	64	66	0			6
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5612	X	5612	-0-		-0-	-0-	264	1	5273	2	Y	68	31	0			41
								75	9									
03	4712	X	4689	-0-		-23	-0-	219	1	4391	2	Y	72	93	0			20
								79	9									
04	4560	X	2642	-0-		-1918	-0-	123	1	2457	2	Y	56	28	0			48
								62	9									
05	4712	X	2803	-0-		-1909	-0-	129	1	2590	2	Y	76	58	0			66
								84	9									
06	4560	X	1097	-0-		-3463	-0-	51	1	1011	2	Y	32	67	0			31
								35	9									
07	4712	X	3072	-0-		-1640	-0-	144	1	2880	2	Y	44	60	0			15
								48	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3094	-0-		-462	-0-	108	1	2929	3	Y	52	39	0	9	1	6
								57	9									
03	3937	X	3458	-0-		-479	-0-	122	1	3274	3	Y	56	45	0	10	1	7
								62	9									
04	3810	X	2936	-0-		-874	-0-	105	1	2786	3	Y	41	36	0	8	1	4
								45	9									
05	3441	X	3277	-0-		-164	-0-	123	1	3113	3	Y	37	29	0	8	1	4
								41	9									
06	3360	X	3116	-0-		-244	-0-	108	1	2982	3	Y	24	21	0	4	1	3
								26	9									
07	3472	X	3383	-0-		-89	-0-	112	1	3242	3	Y	26	20	0	5	1	4
								29	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	49	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	54	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1420	-0-		-50	-0-	51	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	59	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-		-47	-0-	50	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-		-58	-0-	47	1	1352	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3428	X	3428	-0-		-0-	-0-	122	1	3306	3	Y	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	130	1	3481	3	Y	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	120	1	3186	3	Y	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	148	1	3740	3	Y	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-		-0-	-0-	133	1	3674	3	Y	-0-					-0-
*07	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-	108	1	3123	3	Y	-0-					-0-

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3066	X	3066	-0-		-0-	-0-	108	1	2924	3	Y	31	23	0	5	1	4
								34	9									
03	3286	X	3207	-0-		-79	-0-	114	1	3059	3	Y	31	25	0	6	1	4
								34	9									
04	3180	X	2934	-0-		-246	-0-	106	1	2811	3	Y	15	14	0	3	1	2
								17	9									
05	3286	X	2892	-0-		-394	-0-	110	1	2768	3	Y	13	11	0	3	1	1
								14	9									
06	3180	X	2760	-0-		-420	-0-	96	1	2651	3	Y	12	10	0	2	1	1
								13	9									
*07	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	112	1	3242	3	Y	13	10	0	2	1	2
								14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	7190	-0-	-594	-0-	247	1	6705	3	Y	216	160	0	37	1	26
							238	9									
03	8587	X	7849	-0-	-738	-0-	273	1	7326	3	Y	227	183	0	42	1	28
							250	9									
04	8250	X	7509	-0-	-741	-0-	264	1	7039	3	Y	187	159	0	36	1	20
							206	9									
05	7967	X	7289	-0-	-678	-0-	275	1	6951	3	Y	57	59	0	12	1	6
							63	9									
06	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	248	1	6868	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									
07	7967	X	7049	-0-	-918	-0-	235	1	6766	3	Y	44	35	0	8	1	7
							48	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3253	-0-	-23	-0-	133	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	152	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	136	1	3086	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	150	1	3409	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	136	1	3206	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	144	1	3421	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	280	1	7581	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	4572	-0-	-3302	-0-	164	1	4408	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	252	1	6717	3	Y	45	31	0	9	1	5
							50	9									
05	7874	X	5166	-0-	-2708	-0-	195	1	4912	3	Y	54	42	0	11	1	6
							59	9									
06	7620	X	4591	-0-	-3029	-0-	159	1	4388	3	Y	40	34	0	7	1	5
							44	9									
07	7874	X	5042	-0-	-2832	-0-	167	1	4827	3	Y	44	34	0	8	1	7
							48	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	173	1	4692	3	Y	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	182	1	4885	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3973	-0-	-647	-0-	144	1	3829	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	172	1	4339	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4446	-0-	-774	-0-	155	1	4291	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	3577	-0-	-1817	-0-	120	1	3457	3	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	311	-0-	-349	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	112	1	3042	3	Y	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	117	1	3141	3	Y	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	121	1	3215	3	Y	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2679	3	Y	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	117	1	3226	3	Y	-0-					-0-
*07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	102	1	2941	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

DAVIS, A.L. WELL #: 8 L RRCID -> 161946 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	2007	3	Y	-0-					-0-
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	93	1	2492	3	Y	-0-					-0-
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2528	3	Y	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	76	1	1914	3	Y	-0-					-0-
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	70	1	1952	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1229	-0-	-321	-0-	41	1	1188	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

02	2660	X	1097	-0-	-1563	-0-	38	1	1030	3	Y	26	20	0	4	1	3
							29	9									
03	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	55	1	1486	3	Y	36	28	0	7	1	4
							40	9									
04	1740	X	1249	-0-	-491	-0-	44	1	1170	3	Y	32	27	0	6	1	3
							35	9									
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	72	1	1820	3	Y	56	41	0	12	1	6
							62	9									
06	1650	X	1062	-0-	-588	-0-	36	1	998	3	Y	25	24	0	4	1	3
							28	9									
07	1581	X	1021	-0-	-560	-0-	33	1	962	3	Y	24	19	0	4	1	4
							26	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

02	3304	X	2410	-0-	-894	-0-	98	1	2294	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	188	1	4213	3	Y	28	27	0			4
							31	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	158	1	3590	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	161	1	3672	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
06	3540	X	2823	-0-	-717	-0-	114	1	2701	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
07	3658	X	2545	-0-	-1113	-0-	102	1	2436	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

02	2268	N	1472	-0-	-796	-0-	52	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2364	3	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2035	3	Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	74	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	69	1	2005	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1284	-0-	-284	-0-	45	1	1228	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
03	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	51	1	1359	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	52	1	1387	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	41	1	1193	3	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3263	-0-	-293	-0-	114	1	3103	3	Y	42	31	0	7	1	5
							46	9									
03	3689	X	3065	-0-	-624	-0-	109	1	2914	3	Y	38	31	0	7	1	5
							42	9									
04	3420	X	3093	-0-	-327	-0-	109	1	2904	3	Y	73	56	0	14	1	8
							80	9									
05	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	124	1	3117	3	Y	88	68	0	19	1	9
							97	9									
06	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	104	1	2881	3	Y	68	57	0	11	1	9
							75	9									
07	3627	X	2983	-0-	-644	-0-	98	1	2815	3	Y	64	51	0	11	1	11
							70	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

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
02	3304	X	2523	-0-	-781	-0-	103	1	2413	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	158	1	3545	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	134	1	3048	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	132	1	3009	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	126	1	2991	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	3658	X	3007	-0-	-651	-0-	121	1	2876	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

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
02	2548	X	2393	-0-	-155	-0-	85	1	2293	3	Y	14	11	0	2	1	2
							15	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	113	1	3034	3	Y	17	14	0	3	1	2
							19	9									
04	2730	X	2363	-0-	-367	-0-	85	1	2266	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	113	1	2841	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	2730	X	2535	-0-	-195	-0-	88	1	2447	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	87	1	2520	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

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
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	165	1	4481	3	Y	17	13	0	3	1	2
							19	9									
03	4371	X	4223	-0-	-148	-0-	151	1	4054	3	Y	16	13	0	3	1	2
							18	9									
04	4320	X	3923	-0-	-397	-0-	141	1	3754	3	Y	25	19	0	5	1	3
							28	9									
05	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	148	1	3748	3	Y	100	72	0	21	1	10
							110	9									
06	4320	X	3795	-0-	-525	-0-	129	1	3578	3	Y	80	67	0	13	1	10
							88	9									
07	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	129	1	3713	3	Y	80	63	0	14	1	13
							88	9									

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

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
02	3248	X	2925	-0-	-323	-0-	96	1	2591	3	Y	216	161	0	37	1	26
							238	9									
03	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	114	1	3046	3	Y	243	194	0	45	1	30
							267	9									
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	135	1	3593	3	Y	155	138	0	30	1	17
							171	9									
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	147	1	3706	3	Y	75	68	0	16	1	8
							83	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	121	1	3358	3	Y	56	48	0	9	1	7
							62	9									
07	3596	X	3204	-0-	-392	-0-	105	1	3044	3	Y	50	40	0	9	1	8
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

02	3752	X	3465	-0-	-287	-0-	119	1	3228	3	Y	107	79	0	18	1	13
							118	9									
03	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	126	1	3379	3	Y	108	88	0	20	1	13
							119	9									
04	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	124	1	3294	3	Y	92	77	0	18	1	10
							101	9									
05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	136	1	3420	3	Y	85	68	0	18	1	9
							94	9									
06	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	123	1	3397	3	Y	70	58	0	12	1	9
							77	9									
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	116	1	3338	3	Y	67	53	0	12	1	11
							74	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	30	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	25	1	655	3	Y	17	12	0	3	1	2
							19	9									
05	775	X	398	-0-	-377	-0-	14	1	362	3	Y	20	16	0	4	1	2
							22	9									
06	810	X	593	-0-	-217	-0-	20	1	544	3	Y	26	21	0	4	1	3
							29	9									
07	837	X	190	-0-	-647	-0-	6	1	175	3	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

02	3836	X	3727	-0-	-109	-0-	132	1	3564	3	Y	28	21	0	5	1	3
							31	9									
03	4247	X	3640	-0-	-607	-0-	130	1	3480	3	Y	27	22	0	5	1	3
							30	9									
04	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	139	1	3689	3	Y	25	20	0	5	1	3
							28	9									
05	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	148	1	3743	3	Y	56	41	0	12	1	6
							62	9									
06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	132	1	3648	3	Y	47	39	0	8	1	6
							52	9									
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	127	1	3659	3	Y	46	36	0	8	1	8
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	2408	X	1756	-0-	-652	-0-	62	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	78	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	96	1	2560	3	Y	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	3	Y	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3088	3	Y	-0-					-0-
*07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	101	1	2912	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
02	6188	X	5200	-0-	-988	-0-	185	1	5001	3	Y	13	9	0	2	1	2
							14	9									
03	6200	X	5632	-0-	-568	-0-	202	1	5416	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
04	5700	X	5459	-0-	-241	-0-	197	1	5251	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
05	5766	X	5664	-0-	-102	-0-	215	1	5434	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	188	1	5200	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
07	5766	X	5541	-0-	-225	-0-	185	1	5344	3	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2560	-0-	-324	-0-	105	1	2455	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	119	1	2666	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	106	1	2409	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	114	1	2584	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	104	1	2465	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	106	1	2512	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4747	-0-	-601	-0-	194	1	4546	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	5921	X	5712	-0-	-209	-0-	243	1	5461	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	217	1	4919	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	224	1	5088	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	214	1	5065	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	213	1	5064	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4708	-0-	-164	-0-	222	1	4425	2	Y	55	111	1			111
							61	9									
03	5363	X	4969	-0-	-394	-0-	236	1	4713	2	Y	18					129
							20	9									
04	5220	X	4873	-0-	-347	-0-	230	1	4591	2	Y	47					176
							52	9									
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	254	1	5093	2	Y	8	118	1			66
							9	9									
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	240	1	4790	2	Y	149					215
							164	9									
*07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	248	1	4955	2	Y	72					287
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	4598	-0-	-1534	-0-	163	1	4422	3	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
03	6789	X	4808	-0-	-1981	-0-	173	1	4623	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
04	6360	X	6012	-0-	-348	-0-	217	1	5782	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	236	1	5946	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
06	5820	X	5809	-0-	-11	-0-	202	1	5595	3	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
07	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	188	1	5408	3	Y	11	8	0	2	1	2
							12	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

02	3780	X	2962	-0-	-818	-0-	105	1	2857	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3270	-0-	-915	-0-	118	1	3152	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3346	-0-	-554	-0-	121	1	3225	3	Y	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	146	1	3694	3	Y	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	130	1	3604	3	Y	-0-					-0-
*07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	123	1	3536	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	140	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	159	1	4263	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	153	1	4060	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	165	1	4167	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
06	4290	X	4274	-0-	-16	-0-	149	1	4112	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
*07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	149	1	4284	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

02	3388	X	3310	-0-	-78	-0-	117	1	3160	3	Y	30	22	0	5	1	4
							33	9									
03	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	115	1	3074	3	Y	27	23	0	5	1	3
							30	9									
04	3630	X	2902	-0-	-728	-0-	102	1	2716	3	Y	76	56	0	15	1	8
							84	9									
05	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	121	1	3058	3	Y	107	82	0	22	1	11
							118	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	121	1	3354	3	Y	99	81	0	16	1	13
							109	9									
07	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	98	1	2842	3	Y	79	65	0	14	1	13
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3343	-0-	-1417	-0-	119	1	3212	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
03	5146	X	3673	-0-	-1473	-0-	132	1	3529	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
04	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	139	1	3691	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	172	1	4337	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	150	1	4139	3	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	149	1	4291	3	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	201	1	4701	3	Y	136	126	0			22
							150	9									
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	232	1	5208	3	Y	154	153	0			23
							169	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	210	1	4782	3	Y	160	164	0			19
							176	9									
05	5332	X	5321	-0-	-11	-0-	217	1	4946	3	Y	144	147	0			16
							158	9									
06	5160	X	4938	-0-	-222	-0-	196	1	4635	3	Y	97	101	0			12
							107	9									
07	5332	X	5111	-0-	-221	-0-	202	1	4806	3	Y	94	98	0			8
							103	9									

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	4430	-0-	-2906	-0-	154	1	4186	3	Y	82	61	0	14	1	10
							90	9									
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	205	1	5500	3	Y	103	81	0	19	1	13
							113	9									
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	345	1	9186	3	Y	36	38	0	7	1	4
							40	9									
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	319	1	8046	3	Y	32	26	0	7	1	3
							35	9									
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	308	1	8512	3	Y	29	23	0	5	1	4
							32	9									
*07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	371	1	10714	3	Y	34	26	0	6	1	6
							37	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	128	1	3461	3	Y	18	13	0	3	1	2
							20	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	115	1	3077	3	Y	16	13	0	3	1	2
							18	9									
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	111	1	2956	3	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
05	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	121	1	3049	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	92	1	2548	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	102	1	2937	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3778	-0-	-702	-0-	154	1	3592	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
03	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	176	1	3942	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
04	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	160	1	3634	3	Y	34	35	0			4
							37	9									
05	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	167	1	3798	3	Y	22	24	0			2
							24	9									
06	4320	X	3587	-0-	-733	-0-	145	1	3431	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
07	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	155	1	3685	3	Y	10	10	0			1
							11	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2132	-0-	-808	-0-	86	1	2018	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
03	3069	X	2610	-0-	-459	-0-	110	1	2465	3	Y	32	31	0			5
							35	9									
04	2970	X	2318	-0-	-652	-0-	96	1	2188	3	Y	31	32	0			4
							34	9									
05	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	100	1	2272	3	Y	22	24	0			2
							24	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2695	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
*07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	107	1	2557	3	Y	21	22	0			2
							23	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	514	-0-	-74	-0-	18	1	475	3	Y	19	14	0	3	1	2
							21	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1828	3	Y	71	51	0	13	1	9
							78	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	70	1	1870	3	Y	62	52	0	12	1	7
							68	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	87	1	2196	3	Y	90	69	0	19	1	9
							99	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	79	1	2186	3	Y	79	65	0	13	1	10
							87	9									
07	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	65	1	1867	3	Y	65	52	0	12	1	11
							72	9									

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2507	-0-	-321	-0-	89	1	2403	3	Y	14	10	0	2	1	2
							15	9									
03	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	95	1	2553	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
04	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	78	1	2078	3	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
05	2790	X	2141	-0-	-649	-0-	81	1	2056	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
06	2700	X	2176	-0-	-524	-0-	76	1	2100	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	71	1	2056	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2112	-0-	-296	-0-	75	1	2023	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
03	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	91	1	2426	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
04	2580	X	2272	-0-	-308	-0-	82	1	2184	3	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
05	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	88	1	2214	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	82	1	2257	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	81	1	2343	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	219	1	5950	3	Y	31	23	0	5	1	4
							34	9									
03	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	225	1	6019	3	Y	31	25	0	6	1	4
							34	9									
04	6480	X	5633	-0-	-847	-0-	203	1	5404	3	Y	24	20	0	5	1	3
							26	9									
05	6696	X	6446	-0-	-250	-0-	243	1	6127	3	Y	69	50	0	15	1	7
							76	9									
06	6480	X	6023	-0-	-457	-0-	207	1	5719	3	Y	88	69	0	15	1	11
							97	9									
07	6696	X	5571	-0-	-1125	-0-	184	1	5301	3	Y	78	62	0	14	1	13
							86	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	3235	-0-	-2897	-0-	115	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	156	1	4181	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	137	1	3649	3	Y	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	154	1	3890	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	137	1	3788	3	Y	-0-					-0-
*07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	247	1	7134	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3035	-0-	-325	-0-	107	1	2898	3	Y	27	20	0	5	1	3
							30	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	117	1	3125	3	Y	28	23	0	5	1	3
							31	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	121	1	3231	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	130	1	3271	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	108	1	2998	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	105	1	3020	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	174	1	4712	3	Y	161	119	0	27	1	20
							177	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	184	1	4922	3	Y	161	131	0	30	1	20
							177	9									
04	4980	X	4734	-0-	-246	-0-	167	1	4429	3	Y	125	108	0	24	1	13
							138	9									
05	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	188	1	4750	3	Y	129	102	0	27	1	13
							142	9									
06	4980	X	4889	-0-	-91	-0-	167	1	4625	3	Y	88	75	0	15	1	11
							97	9									
07	5146	X	4552	-0-	-594	-0-	150	1	4315	3	Y	79	63	0	14	1	13
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4509	-0-	-867	-0-	158	1	4281	3	Y	64	47	0	11	1	8
							70	9									
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	225	1	6018	3	Y	84	66	0	16	1	10
							92	9									
04	5340	X	5326	-0-	-14	-0-	185	1	4924	3	Y	197	148	0	38	1	21
							217	9									
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	201	1	5079	3	Y	229	178	0	48	1	24
							252	9									
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	197	1	5451	3	Y	205	169	0	34	1	26
							226	9									
07	5952	X	5133	-0-	-819	-0-	166	1	4776	3	Y	174	140	0	31	1	29
							191	9									

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	5003	-0-	-37	-0-	198	1	4637	3	Y	153	141	0			25
							168	9									
03	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	219	1	4923	3	Y	166	166	0			25
							183	9									
04	5400	X	5095	-0-	-305	-0-	207	1	4692	3	Y	178	182	0			21
							196	9									
05	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	218	1	4952	3	Y	166	169	0			18
							183	9									
06	5370	X	4761	-0-	-609	-0-	191	1	4513	3	Y	52	64	0			6
							57	9									
07	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	196	1	4665	3	Y	50	52	0			4
							55	9									

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5544	-0-	-420	-0-	195	1	5288	3	Y	55	41	0	9	1	7
							61	9									
03	6603	X	6145	-0-	-458	-0-	219	1	5861	3	Y	59	48	0	11	1	7
							65	9									
04	6210	X	5624	-0-	-586	-0-	203	1	5388	3	Y	30	28	0	6	1	3
							33	9									
05	6138	X	5991	-0-	-147	-0-	228	1	5748	3	Y	14	13	0	3	1	1
							15	9									
06	5940	X	5821	-0-	-119	-0-	202	1	5606	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
07	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	195	1	5628	3	Y	12	9	0	2	1	2
							13	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	80	1	1883	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	3224	X	1892	-0-	-1332	-0-	81	1	1805	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	3120	X	2114	-0-	-1006	-0-	89	1	2018	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	97	1	2222	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	116	1	2738	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	124	1	2959	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4058	-0-		-590	-0-	164	1	3841	3	Y	48	44	0			8
								53	9									
03	5146	X	4784	-0-		-362	-0-	202	1	4519	3	Y	57	56	0			9
								63	9									
04	4980	X	4221	-0-		-759	-0-	175	1	3984	3	Y	56	58	0			7
								62	9									
05	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-	197	1	4476	3	Y	60	60	0			7
								66	9									
06	4727	X	4727	-0-		-0-	-0-	190	1	4489	3	Y	44	46	0			5
								48	9									
*07	4787	X	4787	-0-		-0-	-0-	192	1	4548	3	Y	43	44	0			4
								47	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2234	-0-		-1294	-0-	79	1	2155	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2759	-0-		-1147	-0-	99	1	2660	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2836	-0-		-944	-0-	103	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2681	-0-		-16	-0-	102	1	2579	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2139	-0-		-531	-0-	75	1	2064	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2454	-0-		-491	-0-	82	1	2372	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	7072	-0-		-264	-0-	240	1	6506	3	Y	296	221	0	50	1	36
								326	9									
03	8122	X	7661	-0-		-461	-0-	263	1	7060	3	Y	307	248	0	57	1	38
								338	9									
04	7830	X	7365	-0-		-465	-0-	257	1	6841	3	Y	243	208	0	47	1	26
								267	9									
05	7905	X	7377	-0-		-528	-0-	270	1	6819	3	Y	262	206	0	55	1	27
								288	9									
06	7590	X	7044	-0-		-546	-0-	237	1	6574	3	Y	212	177	0	35	1	27
								233	9									
07	7843	X	7120	-0-		-723	-0-	231	1	6661	3	Y	207	163	0	37	1	34
								228	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4438	-0-		-294	-0-	152	1	4134	3	Y	138	104	0	23	1	17
								152	9									
03	5315	X	5315	-0-		-0-	-0-	185	1	4956	3	Y	158	127	0	29	1	19
								174	9									
04	5070	X	4962	-0-		-108	-0-	175	1	4647	3	Y	127	108	0	24	1	14
								140	9									
05	5239	X	5047	-0-		-192	-0-	187	1	4709	3	Y	137	108	0	29	1	14
								151	9									
06	5070	X	4737	-0-		-333	-0-	161	1	4456	3	Y	109	91	0	18	1	14
								120	9									
07	5239	X	4908	-0-		-331	-0-	160	1	4629	3	Y	108	85	0	19	1	18
								119	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3469	-0-	-227	-0-	142	1	3320	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	163	1	3650	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	3930	X	3597	-0-	-333	-0-	151	1	3437	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	156	1	3554	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	145	1	3415	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	147	1	3505	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	121	1	3275	3	Y	33	24	0	6	1	4
							36	9									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	131	1	3525	3	Y	33	27	0	6	1	4
							36	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	117	1	3108	3	Y	26	22	0	5	1	3
							29	9									
05	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	122	1	3068	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	102	1	2812	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	111	1	3199	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	34	24	0	7	1	4
							37	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	28	23	0	5	1	4
							31	9									
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	29	23	0	5	1	5
							32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3326	-0-	-790	-0-	136	1	3184	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	4557	X	3605	-0-	-952	-0-	154	1	3444	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	179	1	4057	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	182	1	4154	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
06	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	149	1	3524	3	Y	26	25	0			3
							29	9									
07	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	171	1	4072	3	Y	27	28	0			2
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	171	1	4626	3	Y	90	67	0	15	1	11
							99	9									
03	5363	X	4668	-0-	-695	-0-	165	1	4413	3	Y	82	68	0	15	1	10
							90	9									
04	5190	X	4475	-0-	-715	-0-	159	1	4241	3	Y	68	58	0	13	1	7
							75	9									
05	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	178	1	4498	3	Y	106	80	0	22	1	11
							117	9									
06	5190	X	4277	-0-	-913	-0-	145	1	4011	3	Y	110	89	0	18	1	14
							121	9									
07	5363	X	4342	-0-	-1021	-0-	141	1	4082	3	Y	108	85	0	19	1	18
							119	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	7890	-0-	-1350	-0-	279	1	7567	3	Y	40	29	0	7	1	5
							44	9									
03	10075	X	8588	-0-	-1487	-0-	307	1	8237	3	Y	40	33	0	7	1	5
							44	9									
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	338	1	8983	3	Y	247	178	0	48	1	26
							272	9									
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	358	1	9031	3	Y	297	230	0	62	1	31
							327	9									
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	299	1	8281	3	Y	227	191	0	38	1	29
							250	9									
07	9920	X	8996	-0-	-924	-0-	293	1	8457	3	Y	224	176	0	40	1	37
							246	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3141	-0-	-723	-0-	110	1	2994	3	Y	34	25	0	6	1	4
							37	9									
03	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	120	1	3211	3	Y	34	28	0	6	1	4
							37	9									
04	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	127	1	3370	3	Y	11	12	0	2	1	1
							12	9									
05	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	131	1	3319	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3360	X	3292	-0-	-68	-0-	115	1	3177	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	104	1	3005	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	134	1	3628	3	Y	392	292	0	66	1	48
							431	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3522	3	Y	363	299	0	67	1	45
							399	9									
04	4230	X	3499	-0-	-731	-0-	116	1	3080	3	Y	275	237	0	53	1	30
							303	9									
05	4650	X	3084	-0-	-1566	-0-	115	1	2912	3	Y	52	66	0	11	1	5
							57	9									
06	4500	X	3007	-0-	-1493	-0-	105	1	2902	3	Y	-0-	5	0			-0-
07	4650	X	3087	-0-	-1563	-0-	103	1	2984	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2802	-0-	-838	-0-	98	1	2657	3	Y	43	33	0	7	1	5
							47	9									
03	3937	X	2916	-0-	-1021	-0-	103	1	2766	3	Y	43	35	0	8	1	5
							47	9									
04	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	124	1	3308	3	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
05	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	121	1	3056	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	93	1	2571	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2528	-0-	-1006	-0-	85	1	2443	3	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5367	-0-	-289	-0-	188	1	5100	3	Y	72	53	0	12	1	9
							79	9									
03	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	211	1	5635	3	Y	75	61	0	14	1	9
							83	9									
04	6060	X	5142	-0-	-918	-0-	184	1	4895	3	Y	57	49	0	11	1	6
							63	9									
05	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	218	1	5488	3	Y	100	75	0	21	1	10
							110	9									
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	219	1	6068	3	Y	97	79	0	16	1	12
							107	9									
07	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	179	1	5156	3	Y	79	64	0	14	1	13
							87	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	261	1	7077	3	Y	-0-					-0-
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	289	1	7738	3	Y	-0-					-0-
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	243	1	6480	3	Y	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	234	1	5900	3	Y	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	212	1	5880	3	Y	-0-					-0-
*07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	196	1	5631	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	140	1	3261	3	Y	104	97	0			17
							114	9									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	161	1	3628	3	Y	120	119	0			18
							132	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	147	1	3334	3	Y	126	129	0			15
							139	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	148	1	3376	3	Y	187	182	0			20
							206	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	159	1	3747	3	Y	136	139	0			17
							150	9									
*07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	149	1	3532	3	Y	128	134	0			11
							141	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5439	-0-	-441	-0-	190	1	5143	3	Y	96	72	0	16	1	12
							106	9									
03	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	210	1	5622	3	Y	101	82	0	19	1	12
							111	9									
04	6300	X	5599	-0-	-701	-0-	199	1	5308	3	Y	84	71	0	16	1	9
							92	9									
05	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	209	1	5270	3	Y	102	79	0	21	1	11
							112	9									
06	5910	X	5605	-0-	-305	-0-	191	1	5286	3	Y	116	93	0	19	1	15
							128	9									
07	6014	X	5708	-0-	-306	-0-	187	1	5396	3	Y	114	90	0	20	1	19
							125	9									

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4642	-0-	-594	-0-	156	1	4218	3	Y	244	182	0	41	1	30
							268	9									
03	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	177	1	4749	3	Y	261	211	0	48	1	32
							287	9									
04	5610	X	4815	-0-	-795	-0-	167	1	4436	3	Y	193	167	0	37	1	21
							212	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	269	1	6799	3	Y	114	99	0	24	1	12
							125	9									
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	196	1	5447	3	Y	77	66	0	13	1	10
							85	9									
*07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	193	1	5572	3	Y	77	60	0	14	1	13
							85	9									

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5077	-0-	-915	-0-	177	1	4794	3	Y	96	72	0	16	1	12
							106	9									
03	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	208	1	5584	3	Y	107	86	0	20	1	13
							118	9									
04	5760	X	4799	-0-	-961	-0-	171	1	4544	3	Y	76	66	0	15	1	8
							84	9									
05	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	210	1	5305	3	Y	199	145	0	42	1	20
							219	9									
06	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	188	1	5210	3	Y	180	147	0	30	1	23
							198	9									
07	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	166	1	4792	3	Y	158	127	0	28	1	26
							174	9									

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	11453	-0-	-643	-0-	524	1	10486	2	Y	403	210	0			244
							443	9									
03	13392	X	11647	-0-	-1745	-0-	539	1	10790	2	Y	289	454	0			79
							318	9									
04	12960	X	11313	-0-	-1647	-0-	527	1	10538	2	Y	225	112	0			192
							248	9									
05	13392	X	11595	-0-	-1797	-0-	541	1	10815	2	Y	217	221	0			188
							239	9									
06	12960	X	10351	-0-	-2609	-0-	486	1	9721	2	Y	131	190	0			129
							144	9									
07	12679	X	10443	-0-	-2236	-0-	490	1	9796	2	Y	143	223	0			49
							157	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14336	X	13622	-0-		-714	-0-	647	1	12939	2	Y	33	17	0			20
								36	9									
03	15872	X	14891	-0-		-981	-0-	708	1	14155	2	Y	25	38	0			7
								28	9									
04	15360	X	14265	-0-		-1095	-0-	678	1	13567	2	Y	18	9	0			16
								20	9									
05	15872	X	13860	-0-		-2012	-0-	658	1	13155	2	Y	43	22	0			37
								47	9									
06	15360	X	12994	-0-		-2366	-0-	612	1	12242	2	Y	127	40	0			124
								140	9									
07	15097	X	12965	-0-		-2132	-0-	610	1	12204	2	Y	137	214	0			47
								151	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2946	X	2946	-0-		-0-	-0-	505	1	2394	2	N	43	179	1			110
								47	9									
03	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	616	1	3032	2	N	58					168
								64	9									
04	3630	X	3630	-0-		-0-	-0-	612	1	2957	2	N	55	184	1			39
								61	9									
05	3484	X	3484	-0-		-0-	-0-	651	1	2764	2	N	63					102
								69	9									
06	3231	X	3231	-0-		-0-	-0-	630	1	2539	2	N	56					158
								62	9									
*07	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	598	1	2325	2	N	55	177	1			36
								61	9									

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	3384	-0-		3384	23522	700	1	2633	2	N	46					194
								51	9									
03	0	W	4123	-0-		4123	27645	775	1	3285	2	N	57	174	1			77
								63	9									
04	0	W	3322	-0-		3322	30967	730	1	2529	2	N	57					134
								63	9									
05	0	W	4047	-0-		4047	35014	775	1	3194	2	N	71					205
								78	9									
06	0	W	3168	-0-		3168	38182	750	1	2357	2	N	55	180	1			80
								61	9									
07	0	W	3341	-0-		3341	41523	755	1	2516	2	N	64					144
								70	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95612	X	81894	-0-		-13718	-0-	78884	2	3010	9	N	2736	2399	1			337
04	130380	X	81306	-0-		-49074	-0-	78117	2	3189	9	N	2899	2821	1			415
05	134726	X	68710	-0-		-66016	-0-	66212	2	2498	9	N	2271	2454	1			232
06	130380	X	58477	-0-		-71903	-0-	56678	2	1799	9	N	1635	1662	1			205
07	134726	X	53373	-0-		-81353	-0-	51818	2	1555	9	N	1414	1292	1			327

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5986	-0-	-398	-0-	357	1	5491	2	N	125	200	1			185
							138	9									
03	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	415	1	5954	2	N	139	195	1			129
							153	9									
04	6840	X	6215	-0-	-625	-0-	429	1	5750	2	N	33					162
							36	9									
05	6975	X	6473	-0-	-502	-0-	291	1	6009	2	N	157	194	1			125
							173	9									
06	6750	X	6159	-0-	-591	-0-	278	1	5787	2	N	85					210
							94	9									
07	6634	X	6194	-0-	-440	-0-	649	1	5451	2	N	85					295
							94	9									

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

02	812	N	600	-0-	-212	-0-	600	2			N	-0-					200
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					200
04	1110	N	693	-0-	-417	-0-	693	2			N	-0-	149	1			51
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					51
06	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					51
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					51

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

02	1764	N	1529	-0-	-235	-0-	150	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	166	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	131	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	146	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	143	1	1310	2	N	-0-					-0-
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	145	1	1324	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

02	3500	X	3067	-0-	-433	-0-	301	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	344	1	3093	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	293	1	2864	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	286	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	313	1	2861	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	309	1	2815	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

02	2128	N	1067	-0-	-1061	-0-	105	1	962	2	N	-0-					-0-
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	300	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3167	-0-	167	167	293	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3135	-0-	35	202	280	1	2855	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2829	-0-	-171	31	279	1	2550	2	N	-0-					-0-
*07	2964	X	2933	-0-	-31	-0-	290	1	2643	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	121	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	151	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	133	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	134	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	132	1	1203	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	99	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	106	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	82	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	75	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	78	1	1096	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	83	1	1120	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	906	-0-	-294	-0-	44	1	862	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	369	-0-	-933	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	274	-0-	-1076	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-
07	930	N	477	-0-	-453	-0-	26	1	451	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1899	-0-	-5	-0-	66	1	1833	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	71	1	1900	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	62	1	1859	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	62	1	1938	2	N	-0-			-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	73	1	1864	2	N	-0-			-0-
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2170	-0-	-294	-0-	106	1	2064	2	N	-0-			-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	153	1	2369	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	106	1	2085	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	113	1	2140	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	106	1	2016	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	119	1	2091	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	42	1	3501	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3217	-0-	-833	-0-	19	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	19	1	3508	2	N	-0-			-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	21	1	3708	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3293	-0-	-303	-0-	24	1	3269	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1971	-0-	-297	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
03	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	26	1	2127	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	2114	-0-	-316	-0-	12	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	15	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	2	N	-0-			-0-
*07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	18	1	2453	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	3022	-0-	-30	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	32	1	2627	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	14	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	15	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2459	-0-	-781	-0-	14	1	2445	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	20	1	2675	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4095	-0-	-777	-0-	258	1	3837	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	340	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4083	-0-	-1137	-0-	271	1	3812	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4164	-0-	-796	-0-	265	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	278	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	292	1	3959	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2934	-0-	-790	-0-	185	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3028	-0-	-1095	-0-	231	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3247	-0-	-743	-0-	216	1	3031	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	214	1	3157	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	182	1	2559	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	223	1	3031	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5218	-0-	-1026	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5636	-0-	-1277	-0-	67	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5092	-0-	-1598	-0-	30	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	28	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5101	-0-	-629	-0-	28	1	5073	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5068	-0-	-698	-0-	37	1	5031	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3420	-0-	-332	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	42	1	3509	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	20	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3585	-0-	-383	-0-	19	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	18	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	24	1	3235	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2465	-0-	-55	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	31	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2131	-0-	-569	-0-	12	1	2119	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	13	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	15	1	2389	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	16	1	2111	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 186992 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8679 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2220	2	92	9	N	84					110
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3038	2	26	9	N	24					134
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3					137
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					137
06	3000	N	3017	-0-	17	66	3017	2			N	-0-					137
*07	3100	N	3036	-0-	-64	2	3036	2			N	-0-					137

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3523	-0-	-201	-0-	3475	2	48	9	N	44					204
03	4123	X	3881	-0-	-242	-0-	3831	2	50	9	N	45	189	1			60
04	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	3736	2	44	9	N	40					100
05	3937	X	3610	-0-	-327	-0-	3549	2	61	9	N	55					155
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					155
07	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3805	2	6	9	N	5					160

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4509	2	52	9	N	47					80
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4007	2	69	9	N	63					143
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3971	2	70	9	N	64					207
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3577	2	62	9	N	56	193	1			70
06	3930	X	3392	-0-	-538	-0-	3333	2	59	9	N	54					124
07	4061	X	3435	-0-	-626	-0-	3376	2	59	9	N	54					178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	179	1	932	2	N	40	1	8			134
							44	9									
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	201	1	1089	2	N	26					160
							29	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	211	1	1082	2	N	53	170	1			43
							58	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	218	1	1091	2	N	-0-					43
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	233	1	1118	2	N	67					110
							74	9									
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	221	1	1138	2	N	97					207
							107	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	900	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	10
03	1054	X	864	-0-	-190	-0-	850	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1020	X	860	-0-	-160	-0-	845	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1054	X	848	-0-	-206	-0-	844	2	4	9	Y	4					12
06	990	X	885	-0-	-105	-0-	873	2	12	9	Y	11	17	1			6
07	1023	X	908	-0-	-115	-0-	899	2	9	9	Y	8					14

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1953	2	94	9	Y	85	93	1	8	8	51
03	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	2098	2	83	9	Y	75	92	1			34
04	2220	X	2074	-0-	-146	-0-	1967	2	107	9	Y	97	97	1			34
05	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	2021	2	31	9	Y	28					62
06	2220	X	2142	-0-	-78	-0-	2136	2	6	9	Y	5	64	1			3
07	2263	X	2222	-0-	-41	-0-	2215	2	7	9	Y	6					9

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2522	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	8
03	3596	X	2682	-0-	-914	-0-	2675	2	7	9	Y	6	8	1			6
04	3420	X	2564	-0-	-856	-0-	2555	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	2629	2	2	9	Y	2					8
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2730	2	40	9	Y	36	24	1			20
07	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2603	2	39	9	Y	35					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2405	2	14	9	Y	13	15	1	1	8	6
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	2744	2	14	9	Y	13	16	1			3
04	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2480	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	2230	2	4	9	Y	4					7
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2667	2	8	9	Y	7	10	1			4
07	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	2462	2	8	9	Y	7					11

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2712	2	40	9	N	36					180
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2761	2	33	9	N	30					210
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2693	2	141	9	N	128	188	1			150
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2367	2	107	9	N	97	195	1			52
06	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2647	2	52	9	N	47					99
07	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2705	2	40	9	N	36					135

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1863	2	30	9	Y	27	31	1	2	8	30
03	2232	X	2162	-0-	-70	-0-	2130	2	32	9	Y	29	35	1			24
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	1925	2	41	9	Y	37	37	1			24
05	2263	X	2035	-0-	-228	-0-	2024	2	11	9	Y	10					34
06	2190	X	2077	-0-	-113	-0-	2040	2	37	9	Y	34	49	1			19
*07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2189	2	43	9	Y	39					58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	Y	10	12	1	1	8	7
03	1643	X	1513	-0-	-130	-0-	1502	2	11	9	Y	10	12	1			5
04	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	1254	2	14	9	Y	13	13	1			5
05	1581	X	1229	-0-	-352	-0-	1225	2	4	9	Y	4					9
06	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	1212	2	10	9	Y	9	13	1			5
07	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1177	2	11	9	Y	10					15

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	215	1	817	2	N	45	3	8			147
							50	9									
03	2232	X	797	-0-	-1435	-0-	146	1	581	2	N	64	183	1	6	8	22
							70	9									
04	2160	X	1041	-0-	-1119	-0-	175	1	825	2	N	37	4	8			55
							41	9									
05	1736	X	1094	-0-	-642	-0-	175	1	839	2	N	73	6	8			122
							80	9									
06	1680	X	990	-0-	-690	-0-	176	1	793	2	N	19	6	8			135
							21	9									
07	1209	X	852	-0-	-357	-0-	153	1	679	2	N	18	6	8			147
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	706	1	2675	2	N	6	1	8			130
							7	9									
03	4216	X	3386	-0-	-830	-0-	678	1	2706	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	4080	X	2972	-0-	-1108	-0-	521	1	2447	2	N	4					134
							4	9									
05	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	659	1	3164	2	N	8	2	8			140
							9	9									
06	3810	X	3351	-0-	-459	-0-	609	1	2740	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	832	1	3696	2	N	2	2	8			140
							2	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	505	1	2629	2	N	33	2	8			73
							36	9									
03	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	510	1	2759	2	N	96	65	1			104
							106	9									
04	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	455	1	2335	2	N	1	26	1			79
							1	9									
05	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	522	1	2613	2	N	-0-					79
06	3390	X	2120	-0-	-1270	-0-	366	1	1754	2	N	-0-					79
07	3503	X	2149	-0-	-1354	-0-	350	1	1799	2	N	-0-	47	1			32

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	671	1	946	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	569	1	1193	2	Y	-0-	1	1			8
04	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	373	1	888	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	405	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	843	-0-	-867	-0-	293	1	547	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	358	1	1298	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	511	1	2663	2	N	72	3	8			139
							79	9									
03	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	553	1	2992	2	N	10	134	1			15
							11	9									
04	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	590	1	3027	2	N	-0-					15
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	609	1	3048	2	N	79					94
							87	9									
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	652	1	3124	2	N	76					170
							84	9									
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	612	1	3149	2	N	1	150	1			21
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	652	1	2471	2	N	5	1	8			159
							6	9									
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	655	1	2616	2	N	11	116	1	2	8	52
							12	9									
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	599	1	2821	2	N	15					67
							17	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	606	1	2914	2	N	6	1	8			72
							7	9									
06	3390	X	3251	-0-	-139	-0-	588	1	2648	2	N	14	2	8			84
							15	9									
*07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	655	1	2908	2	N	12	2	8			94
							13	9									

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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	50	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	90	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	270	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	132	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	85	-0-	-185	-0-	30	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	133	-0-	-549	-0-	29	1	104	2	Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	841	1	4376	2	N	21	1	8			90
							23	9									
03	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	1002	1	5415	2	N	88	157	1	1	8	20
							97	9									
04	7500	X	5749	-0-	-1751	-0-	938	1	4811	2	N	-0-					20
05	7347	X	5498	-0-	-1849	-0-	906	1	4534	2	N	53					73
							58	9									
06	6300	X	3799	-0-	-2501	-0-	655	1	3144	2	N	-0-					73
07	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	1009	1	5185	2	N	11					84
							12	9									

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1878	-0-	-250	-0-	1846	2	32	9	N	29	1	8			197
03	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2210	2	31	9	N	28	180	1	3	8	42
04	2550	N	2044	-0-	-506	-0-	2014	2	30	9	N	27	1	8			68
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2337	2	43	9	N	39	5	8			102
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5	3	8			104
07	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2047	2	42	9	N	38	3	8			139

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	106	2	Y	60	69	1	2	8	118
							66	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	127	1	268	2	Y	44	99	1	6	8	57
							48	9									
04	3000	N	3318	-0-	318	318	949	1	2258	2	Y	101	77	1	2	8	79
							111	9									
05	1027	N	709	-0-	-318	-0-	245	1	368	2	Y	87	7	8			159
							96	9									
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	808	1	1505	2	Y	170	171	1	22	8	136
							187	9									
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1096	1	3973	2	Y	156	185	1	24	8	83
							172	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	363	1	1893	2	N	2	2	8			17
							2	9									
03	3286	X	2287	-0-	-999	-0-	357	1	1930	2	N	-0-					17
04	3120	X	1961	-0-	-1159	-0-	320	1	1641	2	N	-0-					17
05	3224	X	2073	-0-	-1151	-0-	345	1	1728	2	N	-0-					17
06	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	465	1	2228	2	N	-0-					17
07	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	374	1	1921	2	N	26					43
							29	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	623	1	2365	2	N	23	2	8			99
							25	9									
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	785	1	3136	2	N	4	80	1	4	8	19
							4	9									
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	587	1	2763	2	N	2	2	8			19
							2	9									
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	578	1	2774	2	N	4	4	8			19
							4	9									
06	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	602	1	2709	2	N	4	4	8			19
							4	9									
07	3937	X	3369	-0-	-568	-0-	600	1	2662	2	N	97	4	8			112
							107	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	307	1	434	2	Y	16	19	1	1	8	71
							18	9									
03	3100	X	228	-0-	-2872	-0-	73	1	153	2	Y	2	4	1			69
							2	9									
04	2760	X	839	-0-	-1921	-0-	248	1	590	2	Y	1	69	1			1
							1	9									
05	1767	X	963	-0-	-804	-0-	381	1	572	2	Y	9					10
							10	9									
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	424	1	790	2	Y	5	5	1	1	8	9
							6	9									
07	868	X	684	-0-	-184	-0-	148	1	535	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	413	1	1566	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	427	1	1705	2	N	19	4	8			62
							21	9									
04	1710	X	1453	-0-	-257	-0-	254	1	1198	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	2201	X	1902	-0-	-299	-0-	326	1	1567	2	N	8	3	8			67
							9	9									
06	2130	X	1959	-0-	-171	-0-	355	1	1600	2	N	4	4	8			67
							4	9									
07	2201	X	1703	-0-	-498	-0-	312	1	1387	2	N	4	4	8			67
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	588	1	2231	2	N	-0-					105
03	6200	X	3955	-0-	-2245	-0-	792	1	3161	2	N	2					107
							2	9									
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	1337	1	6295	2	N	-0-					107
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1171	1	5623	2	N	-0-					107
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1114	1	5015	2	N	-0-					107
07	7874	X	5681	-0-	-2193	-0-	1042	1	4625	2	N	13					120
							14	9									

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	209	1	817	2	N	18	1	8			55
							20	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	226	1	921	2	N	15	2	8			68
							17	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	236	1	791	2	N	42					110
							46	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	378	1	1244	2	N	1	1	8			110
							1	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	275	1	906	2	N	9	2	8			117
							10	9									
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	236	1	805	2	N	134	2	8			249
							147	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	509	1	2649	2	N	19	2	8			72
							21	9									
03	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	593	1	3209	2	N	2	2	8			72
							2	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	602	1	3086	2	N	-0-					72
05	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	615	1	3080	2	N	-0-					72
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	667	1	3202	2	N	-0-					72
*07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	648	1	3330	2	N	-0-					72

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	857	1	1206	2	Y	78	89	1	2	8	80
							86	9									
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	961	1	2009	2	Y	37	83	1	4	8	30
							41	9									
04	1950	N	642	-0-	-1308	-0-	190	1	450	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	937	1	1406	2	Y	37	3	8			36
							41	9									
06	2910	N	1575	-0-	-1335	-0-	545	1	1017	2	Y	12	12	1	2	8	34
							13	9									
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	329	1	1192	2	Y	5	6	1	1	8	32
							6	9									

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	1408	2			N	-0-					104
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					104
04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			N	-0-					104
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1500	2	22	9	N	20					124
06	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			N	-0-					124
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1418	2	48	9	N	44	151	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	163	1	618	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	237	1	948	2	N	-0-					48
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	600	1	127	2	N	-0-					48
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1	987	2	N	-0-					48
06	1140	N	857	-0-	-283	-0-	156	1	701	2	N	-0-					48
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	126	1	559	2	N	5					53
							6	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	160	1	835	2	N	1	1	8			17
							1	9									
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	177	1	960	2	N	68					85
							75	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	186	1	957	2	N	-0-					85
05	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	168	1	842	2	N	-0-					85
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	201	1	961	2	N	30	82	1			33
							33	9									
07	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	163	1	841	2	N	-0-					33

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	259	1	1349	2	N	13	1	8			85
							14	9									
03	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	292	1	1581	2	N	16	1	8			100
							18	9									
04	2010	X	1754	-0-	-256	-0-	286	1	1468	2	N	-0-					100
05	1984	X	1954	-0-	-30	-0-	325	1	1629	2	N	-0-					100
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	344	1	1652	2	N	27	112	1			15
							30	9									
*07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	320	1	1644	2	N	-0-					15

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17148	2	259	9	N	235	194	1	11	8	120
03	19685	X	18661	-0-	-1024	-0-	18481	2	180	9	N	164	195	1	4	8	85
04	18840	X	18216	-0-	-624	-0-	17992	2	224	9	N	204	197	1			92
05	19468	X	18449	-0-	-1019	-0-	18308	2	141	9	N	128	193	1			27
06	18660	X	16913	-0-	-1747	-0-	16680	2	233	9	N	212	184	1			55
07	19282	X	17549	-0-	-1733	-0-	17376	2	173	9	N	157	189	1			23

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4338	2	11	9	N	10					122
03	6882	X	6162	-0-	-720	-0-	6145	2	17	9	N	15					137
04	6660	X	5315	-0-	-1345	-0-	5221	2	94	9	N	85	179	1			43
05	6882	X	4557	-0-	-2325	-0-	4473	2	84	9	N	76					119
06	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	5808	2	40	9	N	36					155
07	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	5354	2	74	9	N	67	184	1			38

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26124	X	23508	-0-	-2616	-0-	23508	2			N	-0-					47
03	28334	X	21768	-0-	-6566	-0-	21726	2	42	9	N	38					85
04	26520	X	20552	-0-	-5968	-0-	20458	2	94	9	N	85					170
05	27218	X	22056	-0-	-5162	-0-	21795	2	261	9	N	237	372	1			35
06	26340	X	19017	-0-	-7323	-0-	18888	2	129	9	N	117					152
07	26040	X	20577	-0-	-5463	-0-	20399	2	178	9	N	162	184	1			130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					144
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5106	2	23	9	N	21					165
04	1980	X	1497	-0-	-483	-0-	1469	2	28	9	N	25					190
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2446	2	19	9	N	17	177	1			30
06	4950	X	4056	-0-	-894	-0-	4037	2	19	9	N	17					47
*07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5160	2	108	9	N	98					145

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

02	124040	X	24099	-0-	-99941	-0-	23991	2	108	9	N	98	177	1			28
03	137330	X	24749	-0-	-112581	-0-	24629	2	120	9	N	109					137
04	132900	X	21238	-0-	-111662	-0-	21082	2	156	9	N	142	180	1			99
05	137330	X	21311	-0-	-116019	-0-	21121	2	190	9	N	173	194	1			78
06	23940	X	19509	-0-	-4431	-0-	19342	2	167	9	N	152					230
07	26691	X	21484	-0-	-5207	-0-	21287	2	197	9	N	179	371	1			38

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	10	5	8			9
							11	9									
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	140	2	Y	7	6	1	6	8	4
							8	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	110	2	Y	1					5
							1	9									
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	86	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	108	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	Y	3	5	1	3	8	3
							3	9									

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

02	3668	X	2680	-0-	-988	-0-	77	1	2579	2	Y	22					61
							24	9									
03	4061	X	3484	-0-	-577	-0-	124	1	3347	2	Y	12	64	1			9
							13	9									
04	3420	X	3089	-0-	-331	-0-	95	1	2975	2	Y	17					26
							19	9									
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	89	1	2784	2	Y	25					51
							28	9									
06	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	123	1	3214	2	Y	17	61	1			7
							19	9									
07	3472	X	2757	-0-	-715	-0-	96	1	2660	2	Y	1					8
							1	9									

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

02	2968	X	2177	-0-	-791	-0-	63	1	2094	2	Y	18					54
							20	9									
03	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	95	1	2566	2	Y	10	54	1			10
							11	9									
04	3150	X	2904	-0-	-246	-0-	90	1	2796	2	Y	16					26
							18	9									
05	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	95	1	2954	2	Y	27					53
							30	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	132	1	3460	2	Y	18	62	1			9
							20	9									
07	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	103	1	2836	2	Y	1					10
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1619	2	Y	54					76
							59	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	64	1	1850	2	Y	9	69	1			16
							10	9									
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	76	1	2002	2	Y	9					25
							10	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	67	1	1703	2	Y	6					31
							7	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	2	Y	41					72
							45	9									
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1567	2	Y	2	64	1			10
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	Y	55					86
							61	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	Y	9	74	1			21
							10	9									
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	100	1	2648	2	Y	13					34
							14	9									
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	114	1	2892	2	Y	10					44
							11	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	80	1	2222	2	Y	63					107
							69	9									
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	83	1	2161	2	Y	3	90	1			20
							3	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	86	1	2846	2	Y	24					59
							26	9									
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	131	1	3563	2	Y	13	63	1			9
							14	9									
04	3300	X	2514	-0-	-786	-0-	78	1	2422	2	Y	13					22
							14	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	112	1	3501	2	Y	31					53
							34	9									
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	153	1	4003	2	Y	21	68	1			6
							23	9									
*07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	136	1	3775	2	Y	1					7
							1	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	920	2	Y	30					40
							33	9									
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	30	1	864	2	Y	4	38	1			6
							4	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	4					10
							4	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	Y	4					14
							4	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	Y	25					39
							28	9									
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	963	2	Y	1	36	1			4
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	109	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	81	1	1649	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	2108	N	1511	-0-	-597	-0-	100	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	86	1	1655	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	97	1	2078	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

02	1820	N	1172	-0-	-648	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1018	-0-	-997	-0-	53	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
05	1302	N	915	-0-	-387	-0-	60	1	855	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	88	1	1878	2	Y	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

02	2632	X	2129	-0-	-503	-0-	2123	2	6	9	N	5	178	1	2	8	40
03	2914	X	2240	-0-	-674	-0-	2205	2	35	9	N	32					72
04	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	1801	2			N	-0-					72
05	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	1772	2			N	-0-					72
06	2280	X	1578	-0-	-702	-0-	1549	2	29	9	N	26					98
07	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	1787	2	2	9	N	2					100

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

02	1428	X	887	-0-	-541	-0-	885	2	2	9	N	2					90
03	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	1012	2			N	-0-					90
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					90
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					95
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					97

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1058	-0-		-1826	-0-	16	1	1023	2	Y	17	20	0			4
								19	9									
03	3193	X	234	-0-		-2959	-0-	5	1	225	2	Y	4	4	0			4
								4	9									
04	3090	X	415	-0-		-2675	-0-	14	1	392	2	Y	8	8	0			4
								9	9									
05	2139	X	427	-0-		-1712	-0-	15	1	404	2	Y	7	7	0			4
								8	9									
*06	1860	X	240	-0-		-1620	-0-	8	1	231	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
07	1178	X	204	-0-		-974	-0-	7	1	194	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	155	1	2539	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
03	2769	X	2769	-0-		-0-	-0-	165	1	2589	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
04	3000	N	3131	-0-		131	131	192	1	2922	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
05	3007	N	2825	-0-		-182	-0-	182	1	2628	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
*06	2670	N	2374	-0-		-296	-0-	157	1	2199	2	Y	16	16	1			1
								18	9									
07	3038	X	2255	-0-		-783	-0-	151	1	2084	2	Y	18	18	1			1
								20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	78	1	1282	2	Y	25	31	0			21
								28	9									
03	1426	N	1328	-0-		-98	-0-	81	1	1246	2	Y	1					22
								1	9									
04	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	103	1	1507	2	Y	41	28	0			35
								45	9									
05	1426	N	1127	-0-		-299	-0-	68	1	1037	2	Y	20	41	0			14
								22	9									
*06	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	13					27
								14	9									
07	1426	N	1167	-0-		-259	-0-	81	1	1079	2	Y	6					33
								7	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	99	1	1558	2	Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	179	1	2499	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
*07	3100	N	3123	-0-	23	23	209	1	2886	2	Y	25	25	1			1
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	98	1	1601	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	119	1	1873	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1819	-0-	-131	-0-	112	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	125	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*06	1920	X	1826	-0-	-94	-0-	122	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	111	1	1540	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1683	-0-	-809	-0-	96	1	1567	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	164	1	2571	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	153	1	2321	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	192	1	2772	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
*06	2670	X	1155	-0-	-1515	-0-	75	1	1041	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
07	2759	X	1119	-0-	-1640	-0-	72	1	1001	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2961	-0-	-7	-0-	169	1	2767	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	3286	X	3272	-0-	-14	-0-	194	1	3048	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
04	3180	X	2607	-0-	-573	-0-	159	1	2424	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	253	1	3657	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	211	1	2953	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	226	1	3122	2	Y	67	67	1			2
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	16	1	341	2	Y	5	6	0			14
							6	9									
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	316	2	Y	5	4	0			15
							6	9									
04	510	N	312	-0-	-198	-0-	14	1	294	2	Y	4	5	0			14
							4	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	14	1	312	2	Y	4	4	0			14
							4	9									
*06	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	107	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4766	-0-	-554	-0-	274	1	4492	2	Y	-0-					1
03	5890	X	2117	-0-	-3773	-0-	127	1	1990	2	Y	-0-					1
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					1
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					1
*06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					1
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	189	1	3099	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	184	1	2888	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	178	1	2710	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
05	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	188	1	2722	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
*06	3570	X	2701	-0-	-869	-0-	175	1	2438	2	Y	80	80	1			3
							88	9									
07	3689	X	2625	-0-	-1064	-0-	170	1	2356	2	Y	90	90	1			3
							99	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	116	1	2534	2	Y	36	43	0			8
							40	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	190	1	3864	2	Y	57	50	0			15
							63	9									
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	183	1	3854	2	Y	55	64	0			6
							61	9									
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	247	1	5595	2	Y	68	66	0			8
							75	9									
*06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	257	1	5660	2	Y	54	43	1			19
							59	9									
*07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	241	1	5347	2	Y	34	38	1			15
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1784	2	Y	-0-					1
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	110	1	1675	2	Y	-0-					1
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	120	1	1728	2	Y	-0-					1
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	2	Y	-0-					1
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	140	1	1933	2	Y	-0-	1	7			-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	2	Y	30	36	0			3
							33	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	137	1	2785	2	Y	41	36	0			8
							45	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	32	37	0			3
							35	9									
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	113	1	2571	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
*06	2880	X	815	-0-	-2065	-0-	34	1	751	2	Y	27	22	1			9
							30	9									
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	9	7			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2296	-0-	-1344	-0-	99	1	2163	2	Y	31	37	0			12
							34	9									
03	4030	X	2273	-0-	-1757	-0-	105	1	2133	2	Y	32	28	0			16
							35	9									
04	3870	X	2903	-0-	-967	-0-	130	1	2731	2	Y	38	45	0			9
							42	9									
05	3534	X	2237	-0-	-1297	-0-	93	1	2115	2	Y	26	25	0			10
							29	9									
*06	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	92	1	2026	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
07	3007	X	1960	-0-	-1047	-0-	84	1	1864	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		1507	-0-	1507	1507	90	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		1544	-0-	1544	3051	95	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		1649	-0-	1649	4700	107	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	4700					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	4700					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	124	1	1893	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	138	1	1991	2	Y	69	68	0			2
							76	9									
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	140	1	1962	2	Y	-0-					2
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	153	1	2114	2	Y	-0-	2	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		537	-0-	537	537	30	1	496	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	14B2 EXT		473	-0-	473	1010	29	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	1879	X	869	-0-	-1010	-0-	54	1	791	2	Y	22	15	0			7
							24	9									
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	10	17	0			-0-
							11	9									
*06	450	N	219	-0-	-231	-0-	14	1	201	2	Y	4					4
							4	9									
07	775	N	254	-0-	-521	-0-	18	1	233	2	Y	3					7
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

02	224	N	51	-0-	-173	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	182	1	2977	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	185	1	2903	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	191	1	2899	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
05	1395	X	12	-0-	-1383	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
*06	1350	X	3	-0-	-1347	-0-	3	2			Y	-0-					2
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	7			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	71	1	1163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	71	1	1077	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	77	1	1113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	74	1	1030	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	90	1	1238	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	Y	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1227	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	78	1	1228	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
04	1170	N	607	-0-	-563	-0-	37	1	559	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1457	N	597	-0-	-860	-0-	38	1	548	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	1290	N	399	-0-	-891	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	98	-0-	-522	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-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
02	6720	X	5918	-0-	-802	-0-	256	1	5574	2	Y	80	96	0			15
							88	9									
03	7440	X	6188	-0-	-1252	-0-	285	1	5809	2	Y	85	75	0			25
							94	9									
04	7200	X	5854	-0-	-1346	-0-	262	1	5506	2	Y	78	91	0			12
							86	9									
05	6913	X	6250	-0-	-663	-0-	261	1	5909	2	Y	73	70	0			15
							80	9									
*06	6330	X	6260	-0-	-70	-0-	271	1	5963	2	Y	24	27	1			12
							26	9									
*07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	2	Y	22	24	1			10
							24	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2167	-0-	-1445	-0-	94	1	2041	2	Y	29	35	0			11
							32	9									
03	3875	X	2387	-0-	-1488	-0-	110	1	2241	2	Y	33	29	0			15
							36	9									
04	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	126	1	2657	2	Y	38	44	0			9
							42	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	162	1	3671	2	Y	45	44	0			10
							50	9									
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	191	1	4208	2	Y	37	33	1			14
							41	9									
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	227	1	5033	2	Y	28	30	1			12
							31	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

02	896	N	99	-0-	-797	-0-	6	1	91	2	Y	2	2	0			17
							2	9									
03	992	N	232	-0-	-760	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					17
04	930	N	304	-0-	-626	-0-	19	1	277	2	Y	7	5	0			19
							8	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	5	10	0			14
							6	9									
*06	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					14
07	310	N	103	-0-	-207	-0-	7	1	95	2	Y	1	12	7			3
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	153	1	2502	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2553	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	150	1	2283	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	165	1	2387	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	2850	X	2276	-0-	-574	-0-	150	1	2091	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
07	2945	X	2209	-0-	-736	-0-	146	1	2023	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

02	1288	N	630	-0-	-658	-0-	27	1	594	2	Y	8	10	0			5
							9	9									
03	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	56	1	1133	2	Y	17	15	0			7
							19	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	16	19	0			4
							18	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1204	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
*06	1170	N	807	-0-	-363	-0-	35	1	766	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	1240	N	559	-0-	-681	-0-	24	1	531	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					27
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					27
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					27
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					27
*06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					27
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	510	-0-	-1534	-0-	508	2	2	9	Y	2					146
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	6	1	4251	2	Y	43	155	0			34
							47	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	2	Y	30					64
							33	9									
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	7	1	3546	2	Y	29					93
							32	9									
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	7	1	2952	2	Y	24					117
							26	9									
*07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	10	1	2821	2	Y	27					144
							30	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3566	-0-	-858	-0-	154	1	3358	2	Y	49	58	0			14
							54	9									
03	4898	X	4097	-0-	-801	-0-	189	1	3845	2	Y	57	50	0			21
							63	9									
04	4740	X	3906	-0-	-834	-0-	175	1	3674	2	Y	52	61	0			12
							57	9									
05	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	171	1	3866	2	Y	48	46	0			14
							53	9									
*06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	179	1	3926	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
*07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	196	1	4350	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	941	-0-	-207	-0-	41	1	887	2	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1419	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	2	Y	17	20	0			-0-
							19	9									
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	58	1	1306	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
*06	1470	X	582	-0-	-888	-0-	25	1	550	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	2	7			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		148	-0-	148	157	6	1	140	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	14B2 EXT		43	-0-	43	200	40	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-	1	7			-0-

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
02	2661	X	2571	-0-	-90	-0-	148	1	2417	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	2728	X	1886	-0-	-842	-0-	113	1	1769	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
04	3090	X	1396	-0-	-1694	-0-	86	1	1307	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	3193	X	1576	-0-	-1617	-0-	102	1	1471	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
*06	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	174	1	2436	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	212	1	2929	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2105	-0-	-1031	-0-	2105	3			Y	-0-					84
03	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	2265	3			Y	-0-					84
04	3360	X	1862	-0-	-1498	-0-	1862	3			Y	-0-					84
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	2696	3	61	9	Y	55					139
*06	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	2754	3			Y	-0-					139
*07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2492	3	26	9	Y	24	149	1			14

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1420	3			Y	-0-					15
03	1922	N	228	-0-	-1694	-0-	226	3	2	9	Y	2					17
04	1800	N	448	-0-	-1352	-0-	446	3	2	9	Y	2					19
05	1581	N	8	-0-	-1573	-0-	8	3			Y	-0-					19
*06	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			Y	-0-					19
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	13	7			-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	355	-0-	-121	-0-	4	1	347	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
05	403	X	316	-0-	-87	-0-	5	1	308	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
*06	540	X	308	-0-	-232	-0-	5	1	297	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	2	Y	10	8	1			4
							11	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1799	-0-	-1141	-0-	1799	3			Y	-0-					102
03	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	2655	3			Y	-0-					102
04	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	2546	3			Y	-0-					102
05	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	3			Y	-0-					102
*06	2610	X	2381	-0-	-229	-0-	2380	3	1	9	Y	1					103
07	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2486	3	19	9	Y	17					120

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2496	-0-	-304	-0-	2496	3			Y	-0-					94
03	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	2602	3			Y	-0-					94
04	2850	X	2345	-0-	-505	-0-	2345	3			Y	-0-					94
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2270	3			Y	-0-					94
*06	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			Y	-0-					94
07	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2306	3	19	9	Y	17					111

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2086	3	33	9	N	30					77
03	1674	N	934	-0-	-740	-0-	934	3			N	-0-					77
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-					77
05	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	1051	3	91	9	N	83					160
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	939	3	22	9	N	20					180
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-					180

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3537	-0-	-523	-0-	55	1	3421	2	Y	55	66	0			8
							61	9									
03	4495	X	3540	-0-	-955	-0-	83	1	3388	2	Y	63	62	0			9
							69	9									
04	4350	X	3432	-0-	-918	-0-	115	1	3251	2	Y	60	64	0			5
							66	9									
05	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	120	1	3268	2	Y	56	54	0			7
							62	9									
*06	3780	X	3256	-0-	-524	-0-	109	1	3086	2	Y	55	49	1			13
							61	9									
07	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	116	1	3055	2	Y	53	51	1			15
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3765	-0-	-239	-0-	3765	3			Y	-0-					48
03	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			Y	-0-					48
04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	3800	3			Y	-0-					48
05	4247	X	4113	-0-	-134	-0-	4113	3			Y	-0-					48
*06	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	174	1	3598	3	Y	-0-					48
07	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	3684	3	103	9	Y	94					142

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2725	-0-	-327	-0-	28	1	2665	2	Y	29	30	0			32
							32	9									
03	3379	X	2284	-0-	-1095	-0-	22	1	2236	2	Y	24	29	0			27
							26	9									
04	3180	X	2369	-0-	-811	-0-	29	1	2308	2	Y	29	23	0			33
							32	9									
05	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	39	1	2630	2	Y	26	30	0			29
							29	9									
*06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	38	1	2380	2	Y	12	28	1			13
							13	9									
07	3007	X	2034	-0-	-973	-0-	33	1	1951	2	Y	45	39	1			19
							50	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1392	-0-	1392	1392	14	1	1361	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	14B2 EXT		1290	-0-	1290	2682	13	1	1263	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	4011	X	1329	-0-	-2682	-0-	16	1	1295	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	20	1	1312	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
*06	1200	N	548	-0-	-652	-0-	8	1	497	2	Y	39	27	1			13
							43	9									
07	1240	N	315	-0-	-925	-0-	5	1	264	2	Y	42	37	1			18
							46	9									

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	55	53	1			2
							61	9									
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	60	60	1			2
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

02	364	N	155	-0-	-209	-0-	9	1	145	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4960	X	3036	-0-	-1924	-0-	181	1	2842	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	4800	X	2039	-0-	-2761	-0-	125	1	1906	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	4960	X	2570	-0-	-2390	-0-	166	1	2393	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	4800	X	2019	-0-	-2781	-0-	134	1	1876	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	4960	X	1916	-0-	-3044	-0-	129	1	1778	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

02	336	N	277	-0-	-59	-0-	16	1	260	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	14	1	208	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	420	N	283	-0-	-137	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2420	-0-	-212	-0-	138	1	2260	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	151	1	2378	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	146	1	2221	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	161	1	2328	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*06	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	150	1	2102	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	155	1	2138	2	Y	-0-	1	7			-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2723	3	141	9	N	128					220
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2617	3	37	9	N	34	182	1			72
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2854	3	41	9	N	37					109
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2966	3	45	9	N	41					150
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					150
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					150

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					1
03	T. A.		7	-0-	7	24	7	2			Y	-0-					1
04	37	X	13	-0-	-24	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					1
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	2504	-0-	-2144	-0-	108	1	2359	2	Y	34	43	0			17
							37	9									
03	5115	X	3883	-0-	-1232	-0-	179	1	3645	2	Y	54	47	0			24
							59	9									
04	4950	X	4511	-0-	-439	-0-	202	1	4243	2	Y	60	70	0			14
							66	9									
05	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	193	1	4371	2	Y	54	52	0			16
							59	9									
*06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	222	1	4879	2	Y	31	33	1			14
							34	9									
*07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	238	1	5282	2	Y	28	30	1			12
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	388	1	6357	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	413	1	6497	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
04	6150	X	4196	-0-	-1954	-0-	257	1	3911	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
05	6355	X	4289	-0-	-2066	-0-	276	1	3985	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*06	6150	X	4655	-0-	-1495	-0-	309	1	4323	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	332	1	4590	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	169	1	2768	2	Y	635	631	0			12
							699	9									
03	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	162	1	2542	2	Y	642	651	0			3
							706	9									
04	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	171	1	2598	2	Y	625	618	0			10
							688	9									
05	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	159	1	2303	2	Y	566	563	0			13
							623	9									
*06	3900	X	1686	-0-	-2214	-0-	85	1	1193	2	Y	371	364	1			20
							408	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	3	7			17

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

02	2660	N	1572	-0-	-1088	-0-	24	1	1522	2	Y	24	29	0			10
							26	9									
03	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	42	1	1720	2	Y	31	31	0			10
							34	9									
04	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	60	1	1690	2	Y	31	33	0			8
							34	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	71	1	1935	2	Y	33	32	0			9
							36	9									
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	76	1	2143	2	Y	34	34	1			9
							37	9									
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	80	1	2111	2	Y	36	35	1			10
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

02	364	X	262	-0-	-102	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	268	-0-	-135	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	335	-0-	-55	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	-0-					-0-
*06	360	X	234	-0-	-126	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2132	-0-	-360	-0-	118	1	1926	2	Y	80	79	0			2
							88	9									
03	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	135	1	2121	2	Y	97	98	0			1
							107	9									
04	2670	X	2187	-0-	-483	-0-	129	1	1964	2	Y	85	84	0			2
							94	9									
05	2511	X	2340	-0-	-171	-0-	145	1	2094	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*06	2400	X	2085	-0-	-315	-0-	130	1	1820	2	Y	123	121	1			4
							135	9									
07	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	144	1	1993	2	Y	151	151	1			4
							166	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	174	1	2849	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	158	1	2484	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
04	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	153	1	2333	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	163	1	2357	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*06	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	212	1	2962	2	Y	-0-					1
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	200	1	2771	2	Y	-0-	1	7			-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3494	-0-	-426	-0-	151	1	3292	2	Y	46	56	0			3
							51	9									
03	4340	X	3550	-0-	-790	-0-	164	1	3332	2	Y	49	43	0			9
							54	9									
04	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	166	1	3483	2	Y	50	58	0			1
							55	9									
05	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	165	1	3739	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
*06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	168	1	3699	2	Y	68	49	1			22
							75	9									
07	3875	X	1828	-0-	-2047	-0-	79	1	1743	2	Y	5	19	1			8
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2057	-0-	-659	-0-	118	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	136	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2010	-0-	-510	-0-	124	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1401	-0-	-862	-0-	91	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*06	2190	N	1776	-0-	-414	-0-	119	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	119	1	1649	2	Y	-0-					-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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					2
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
*06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	7			-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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	289	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	33	25	1			11
							36	9									
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	21	23	1			9
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

02	2856	X	2428	-0-	-428	-0-	137	1	2236	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
03	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	134	1	2105	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
04	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	123	1	1874	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	131	1	1900	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*06	2880	X	599	-0-	-2281	-0-	37	1	518	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	7			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

02	2464	X	2424	-0-	-40	-0-	139	1	2271	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
03	2728	X	2282	-0-	-446	-0-	136	1	2131	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
04	2700	X	2250	-0-	-450	-0-	138	1	2098	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	129	1	1871	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
*06	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	155	1	2167	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
07	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	172	1	2386	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

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
02	2408	N	2251	-0-	-157	-0-	97	1	2121	2	Y	30	36	0			9
							33	9									
03	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	111	1	2258	2	Y	33	29	0			13
							36	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	119	1	2502	2	Y	35	41	0			7
							39	9									
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	123	1	2794	2	Y	35	33	0			9
							39	9									
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	2	Y	74	58	1			25
							81	9									
*07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	125	1	2765	2	Y	49	53	1			21
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	141	1	2316	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	159	1	2492	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	149	1	2271	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	164	1	2367	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	2730	X	2404	-0-	-326	-0-	158	1	2210	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	194	1	2677	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

02	1904	N	1886	-0-	-18	-0-	107	1	1758	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	125	1	1896	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	1994	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	2130	N	1626	-0-	-504	-0-	107	1	1496	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	116	1	1600	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-					1
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	2	Y	-0-					1
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	92	1	1401	2	Y	-0-					1
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	1891	2	Y	-0-					1
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	124	1	1725	2	Y	-0-					1
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	796	-0-	-1136	-0-	12	1	771	2	Y	12	15	0			2
							13	9									
03	1085	N	765	-0-	-320	-0-	18	1	733	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
*06	750	N	622	-0-	-128	-0-	21	1	591	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	930	N	588	-0-	-342	-0-	21	1	556	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1177	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80	1	1118	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1227	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	159 6	1 9	2609	2	Y	5	5	0			1
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	166 6	1 9	2605	2	Y	5	5	0			1
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	153 4	1 9	2332	2	Y	4	4	0			1
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	168 6	1 9	2422	2	Y	5	5	0			1
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	152 6	1 9	2125	2	Y	5	6	1			-0-
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	155 8	1 9	2144	2	Y	7	7	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

02	756	N	433	-0-	-323	-0-	25 2	1 9	406	2	Y	2	2	0			-0-
03	775	N	449	-0-	-326	-0-	27 2	1 9	420	2	Y	2	2	0			-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	26 2	1 9	388	2	Y	2	2	0			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	457	2	Y	2	2	0			-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	428	2	Y	15	15	1			-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	423	2	Y	18	17	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

02	14B2 EXT		65	-0-	65	65	4 1	1 9	60	2	Y	1	1	0			1
03	14B2 EXT		21	-0-	21	86	1	1	20	2	Y	-0-					1
04	88	X	2	-0-	-86	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	86 19	1 9	1401	2	Y	17	17	0			1
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	93 22	1 9	1463	2	Y	20	20	0			1
04	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	82 18	1 9	1246	2	Y	16	16	0			1
05	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	98 21	1 9	1413	2	Y	19	19	0			1
*06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	92 42	1 9	1281	2	Y	38	38	1			1
07	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	79 50	1 9	1087	2	Y	45	45	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 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
02	2016	N	1748	-0-	-268	-0-	18	1	1710	2	Y	18	19	0			16
							20	9									
03	2139	N	1687	-0-	-452	-0-	16	1	1651	2	Y	18	21	0			13
							20	9									
04	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	20	1	1588	2	Y	20	16	0			17
							22	9									
05	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	23	1	1556	2	Y	15	18	0			14
							17	9									
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	36	1	2301	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
*07	3100	N	3587	-0-	487	487	59	1	3478	2	Y	45	39	1			19
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

02	252	N	158	-0-	-94	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					1
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	3100	N	3494	-0-	394	394	225	1	3258	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*06	2847	N	2453	-0-	-394	-0-	163	1	2279	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	151	1	2093	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	116	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	301	-0-	-1807	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	355	-0-	-845	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	434	-0-	-1798	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	54	1	741	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2364	-0-	-324	-0-	135	1	2205	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
03	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	155	1	2442	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	2880	X	2070	-0-	-810	-0-	126	1	1922	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	2728	X	2291	-0-	-437	-0-	147	1	2120	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	227	1	3175	2	Y	-0-					-0-
*07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	345	1	4771	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2102	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	144	1	2265	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1938	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	113	1	1640	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	151	1	2114	2	Y	-0-					1
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	36	1	503	2	Y	-0-	1	7			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	131	1	2858	2	Y	41	49	0			4
							45	9									
03	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	141	1	2881	2	Y	42	37	0			9
							46	9									
04	3210	X	2995	-0-	-215	-0-	134	1	2816	2	Y	41	47	0			3
							45	9									
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	130	1	2957	2	Y	36	35	0			4
							40	9									
*06	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	128	1	2822	2	Y	137	98	1			43
							151	9									
07	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	137	1	3045	2	Y	83	90	1			36
							91	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	727	-0-	-197	-0-	31	1	685	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
03	992	N	580	-0-	-412	-0-	27	1	544	2	Y	8	7	0			5
							9	9									
04	990	N	692	-0-	-298	-0-	31	1	650	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	67	1	1466	2	Y	21	25	0			5
								23	9									
03	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	70	1	1420	2	Y	21	18	0			8
								23	9									
04	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	88	1	1846	2	Y	26	31	0			3
								29	9									
05	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	19	18	0			4
								21	9									
*06	1380	N	1226	-0-		-154	-0-	52	1	1134	2	Y	36	28	1			12
								40	9									
07	1426	N	1300	-0-		-126	-0-	55	1	1220	2	Y	23	25	1			10
								25	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2304	-0-		-496	2351	100	1	2171	2	Y	30	37	0			6
								33	9									
03	3100	N	2511	-0-		-589	1762	116	1	2356	2	Y	35	30	0			11
								39	9									
04	3000	N	2257	-0-		-743	1019	101	1	2123	2	Y	30	35	0			6
								33	9									
05	3100	N	2545	-0-		-555	464	106	1	2406	2	Y	30	29	0			7
								33	9									
*06	3000	N	2783	-0-		-217	247	118	1	2595	2	Y	64	49	1			22
								70	9									
*07	3100	N	3195	-0-		95	342	136	1	3014	2	Y	41	45	1			18
								45	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	15	18	0			3
								17	9									
03	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	62	1	1266	2	Y	18	16	0			5
								20	9									
04	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	57	1	1207	2	Y	17	20	0			2
								19	9									
05	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	19	18	0			3
								21	9									
*06	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	68	1	1492	2	Y	-0-					3
*07	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	74	1	1647	2	Y	-0-	3	7			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2310	X	2310	-0-		-0-	-0-	100	1	2176	2	Y	31	37	0			3
								34	9									
03	2511	X	2280	-0-		-231	-0-	105	1	2140	2	Y	32	28	0			7
								35	9									
04	2310	N	1853	-0-		-457	-0-	83	1	1742	2	Y	25	29	0			3
								28	9									
05	2511	N	2021	-0-		-490	-0-	84	1	1911	2	Y	24	23	0			4
								26	9									
*06	2220	N	2057	-0-		-163	-0-	89	1	1968	2	Y	-0-					4
*07	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-	95	1	2113	2	Y	-0-	4	7			-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	N	663	-0-		-0-	-0-	656	3	7	9	Y	6	6	0			37
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					37
04	744	N	744	-0-		-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	0			38
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					38
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	1	7			37

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
02	3584	X	2618	-0-	-966	-0-	149	1	2447	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	158	1	2489	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	3840	X	2610	-0-	-1230	-0-	160	1	2427	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	176	1	2544	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*06	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	170	1	2378	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	2914	X	2683	-0-	-231	-0-	179	1	2470	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2301	-0-	-79	-0-	99	1	2168	2	Y	31	37	0			6
							34	9									
03	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	119	1	2430	2	Y	35	31	0			10
							39	9									
04	2460	N	1573	-0-	-887	-0-	70	1	1480	2	Y	21	24	0			7
							23	9									
05	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	103	1	2336	2	Y	29	28	0			8
							32	9									
*06	2490	N	2083	-0-	-407	-0-	89	1	1955	2	Y	35	30	1			13
							39	9									
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	2	Y	25	27	1			11
							28	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	7	1	151	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	7	6	0			3
							8	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	30	26	1			10
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	366	-0-		-726	-0-	16	1	344	2	Y	5	6	0			9
								6	9									
03	1178	N	372	-0-		-806	-0-	17	1	349	2	Y	5	5	0			9
								6	9									
04	510	N	241	-0-		-269	-0-	11	1	226	2	Y	4	4	0			9
								4	9									
05	403	N	302	-0-		-101	-0-	13	1	286	2	Y	3	3	0			9
								3	9									
*06	807	N	807	-0-		-0-	-0-	34	1	747	2	Y	24	23	1			10
								26	9									
*07	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	53	1	1173	2	Y	39	35	1			14
								43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	117	1	1923	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
03	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
04	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	102	1	1551	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
05	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	124	1	1795	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
*06	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	171	1	2390	2	Y	9	10	1			-0-
								10	9									
*07	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-	192	1	2663	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1039	-0-		-1593	-0-	60	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	1388	-0-		-802	-0-	86	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1599	-0-		-664	-0-	103	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*06	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-	183	1	2549	2	Y	-0-					-0-
*07	1655	X	1655	-0-		-0-	-0-	112	1	1543	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	301					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	301					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	301					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	301					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	301					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	301					Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

02	14B2 EXT	87	-0-	87	981	4	1	82	2	Y	1	1	0			1
						1	9										
03	981 X	-0-	-0-	-981	-0-					Y	-0-					1	
04	441 X	441	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	6	7	0			-0-	
						7	9										
05	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	Y	18	17	0			1	
						20	9										
*06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1	
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	7			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	178	1	2917	2	Y	4	4	0			1	
						4	9										
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	229	1	3595	2	Y	6	6	0			1	
						7	9										
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	246	1	3733	2	Y	6	6	0			1	
						7	9										
05	3441 X	3111	-0-	-330	-0-	201	1	2904	2	Y	5	5	0			1	
						6	9										
*06	3720 X	1816	-0-	-1904	-0-	118	1	1650	2	Y	44	44	1			1	
						48	9										
07	4123 X	1786	-0-	-2337	-0-	117	1	1622	2	Y	43	43	1			1	
						47	9										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-	
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-	
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	Y	-0-					-0-	
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	39	1	560	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	36	35	1			1
							40	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	39	1	544	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	602	-0-	-1330	-0-	26	1	567	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
03	2139	X	400	-0-	-1739	-0-	18	1	375	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	2070	X	381	-0-	-1689	-0-	17	1	358	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*06	660	X	417	-0-	-243	-0-	17	1	371	2	Y	26	18	1			8
							29	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	8	7			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	807	-0-	-341	-0-	35	1	760	2	Y	11	13	0			4
							12	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	19	17	0			6
							21	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	18	20	0			4
							20	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1310	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
*06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					4
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	52	1	1150	2	Y	-0-	4	7			-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
02	14B2 EXT		1106	-0-	1106	1712	48	1	1041	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
03	2699	X	987	-0-	-1712	-0-	45	1	927	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
05	1085	N	535	-0-	-550	-0-	22	1	506	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	960	N	656	-0-	-304	-0-	25	1	553	2	Y	71	49	1			22
							78	9									
07	744	N	515	-0-	-229	-0-	21	1	465	2	Y	26	34	1			14
							29	9									

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
02	2296	N	2285	-0-	-11	-0-	2285	3			Y	-0-					16
03	2387	N	1889	-0-	-498	-0-	1866	3	23	9	Y	21					37
04	2250	N	1818	-0-	-432	-0-	1809	3	9	9	Y	8					45
05	2542	N	1626	-0-	-916	-0-	1601	3	25	9	Y	23					68
*06	1830	N	1250	-0-	-580	-0-	1219	3	31	9	Y	28	76	1			20
07	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	1489	3	1	9	Y	1					21

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	301	1	4930	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	382	1	6010	2	Y	84	85	0			1
							92	9									
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	410	1	6229	2	Y	83	82	0			2
							91	9									
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	366	1	5290	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
*06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	399	1	5568	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
*07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	430	1	5949	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

02	2800	N	2430	-0-	-370	1592	25	1	2376	2	Y	26	27	0			23
							29	9									
03	3100	N	2920	-0-	-180	1412	28	1	2858	2	Y	31	37	0			17
							34	9									
04	3241	X	1829	-0-	-1412	-0-	23	1	1781	2	Y	23	18	0			22
							25	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	38	1	2540	2	Y	24	29	0			17
							26	9									
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	55	1	3467	2	Y	24	28	1			13
							26	9									
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	61	1	3592	2	Y	45	39	1			19
							50	9									

RITTER WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

02	2660	X	1072	-0-	-1588	-0-	1072	2			Y	-0-					42
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	9	1	6016	2	Y	106	31	0			117
							117	9									
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	7	1	5081	2	Y	40	39	0			118
							44	9									
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	10	1	5028	2	Y	36	33	0			121
							40	9									
*06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	11	1	4515	2	Y	-0-					121
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	14	1	4244	2	Y	-0-	19	7			102

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					19
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2431	3	30	9	N	27					46
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	N	10					56
05	2108	X	1861	-0-	-247	-0-	1831	3	30	9	N	27					83
*06	2040	X	1600	-0-	-440	-0-	1556	3	44	9	N	40	97	1			26
07	2108	X	1879	-0-	-229	-0-	1878	3	1	9	N	1					27

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1892	-0-	-376	-0-	82	1	1782	2	Y	25	31	0			1
							28	9									
03	2356	N	1798	-0-	-558	-0-	83	1	1686	2	Y	26	22	0			5
							29	9									
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	75	1	1571	2	Y	22	26	0			1
							24	9									
05	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	73	1	1654	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	Y	149	105	1			46
							164	9									
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	86	1	1895	2	Y	88	96	1			38
							97	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-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	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1967	-0-	1967	1967	20	1	1923	2	Y	22	22	0			25
							24	9									
03	T. A.		1728	-0-	1728	3695	17	1	1691	2	Y	18	22	0			21
							20	9									
04	5461	X	1766	-0-	-3695	-0-	22	1	1720	2	Y	22	17	0			26
							24	9									
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	26	1	1769	2	Y	16	20	0			22
							18	9									
*06	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	25	1	1578	2	Y	18	27	1			13
							20	9									
07	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	21	1	1253	2	Y	29	28	1			14
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	657	-0-	-995	-0-	28	1	618	2	Y	10	11	0			10
							11	9									
03	1922	N	969	-0-	-953	-0-	45	1	910	2	Y	13	12	0			11
							14	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	14	16	0			9
							15	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	8	8	0			9
							9	9									
*06	930	N	769	-0-	-161	-0-	32	1	700	2	Y	34	30	1			13
							37	9									
07	1054	N	744	-0-	-310	-0-	31	1	684	2	Y	26	28	1			11
							29	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		796	-0-	796	796	46	1	747	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	T. A.		537	-0-	537	1333	32	1	503	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2305	X	972	-0-	-1333	-0-	60	1	908	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	840	X	254	-0-	-586	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	82	1	1788	2	Y	26	31	0			1
							29	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	92	1	1877	2	Y	27	24	0			4
							30	9									
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	87	1	1836	2	Y	26	30	0			-0-
							29	9									
05	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	85	1	1934	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	86	1	1896	2	Y	101	71	1			31
							111	9									
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	Y	59	64	1			26
							65	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3803	-0-	-61	-0-	164	1	3583	2	Y	51	61	0			9
							56	9									
03	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	168	1	3431	2	Y	50	44	0			15
							55	9									
04	4140	X	3186	-0-	-954	-0-	142	1	2997	2	Y	43	50	0			8
							47	9									
05	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	169	1	3832	2	Y	48	46	0			10
							53	9									
*06	4080	X	3770	-0-	-310	-0-	163	1	3590	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
07	4216	X	4107	-0-	-109	-0-	177	1	3915	2	Y	14	16	1			6
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	4973	-0-	-1131	-0-	215	1	4685	2	Y	66	80	0			17
							73	9									
03	6758	X	5580	-0-	-1178	-0-	257	1	5237	2	Y	78	68	0			27
							86	9									
04	6540	X	5439	-0-	-1101	-0-	243	1	5117	2	Y	72	85	0			14
							79	9									
05	5859	X	4068	-0-	-1791	-0-	170	1	3845	2	Y	48	46	0			16
							53	9									
*06	5670	X	4714	-0-	-956	-0-	204	1	4496	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
*07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	300	1	6649	2	Y	16	18	1			7
							18	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	116	1	2531	2	N	36	43	0			10
							40	9									
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	132	1	2695	2	N	40	35	0			15
							44	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	118	1	2486	2	N	35	41	0			9
							39	9									
05	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	116	1	2621	2	N	32	31	0			10
							35	9									
*06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	99	1	2176	2	N	17	19	1			8
							19	9									
07	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	107	1	2361	2	N	17	18	1			7
							19	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4189	-0-	-67	-0-	181	1	3946	2	Y	56	68	0			12
							62	9									
03	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	190	1	3879	2	Y	57	50	0			19
							63	9									
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	206	1	4337	2	Y	62	72	0			9
							68	9									
05	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	191	1	4329	2	Y	53	51	0			11
							58	9									
*06	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	191	1	4211	2	Y	-0-	5	1			6
*07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	209	1	4629	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	214	1	4677	2	Y	66	80	0			3
							73	9									
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	244	1	4968	2	Y	73	64	0			12
							80	9									
04	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	219	1	4600	2	Y	66	76	0			2
							73	9									
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	221	1	5008	2	Y	62	60	0			4
							68	9									
*06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	226	1	4969	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	244	1	5406	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2604	-0-		-168	-0-	27	1	2546	2	Y	28	29	0			16
								31	9									
03	3007	X	2454	-0-		-553	-0-	24	1	2401	2	Y	26	31	0			11
								29	9									
04	2850	X	2458	-0-		-392	-0-	30	1	2395	2	Y	30	24	0			17
								33	9									
05	2914	X	2539	-0-		-375	-0-	37	1	2474	2	Y	25	29	0			13
								28	9									
*06	2790	X	2420	-0-		-370	-0-	38	1	2382	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2883	X	2244	-0-		-639	-0-	38	1	2206	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5480	X	5480	-0-		-0-	-0-	85	1	5303	2	Y	84	102	0			11
								92	9									
03	6016	X	6016	-0-		-0-	-0-	140	1	5758	2	Y	107	105	0			13
								118	9									
04	5737	X	5737	-0-		-0-	-0-	192	1	5435	2	Y	100	107	0			6
								110	9									
05	6705	X	6705	-0-		-0-	-0-	234	1	6352	2	Y	108	104	0			10
								119	9									
*06	7431	X	7431	-0-		-0-	-0-	249	1	7037	2	Y	132	113	1			29
								145	9									
*07	7438	X	7438	-0-		-0-	-0-	267	1	7036	2	Y	123	117	1			35
								135	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2539	N	2305	-0-		-234	-0-	132	1	2166	2	N	6	6	0			-0-
								7	9									
03	3100	N	8415	-0-		5315	5315	502	1	7884	2	N	26	26	0			-0-
								29	9									
04	12119	X	6804	-0-		-5315	-0-	419	1	6364	2	N	19	19	0			-0-
								21	9									
05	6248	X	6248	-0-		-0-	-0-	403	1	5825	2	N	18	18	0			-0-
								20	9									
*06	5366	X	5366	-0-		-0-	-0-	358	1	4998	2	N	9	9	1			-0-
								10	9									
*07	5549	X	5549	-0-		-0-	-0-	373	1	5164	2	N	11	11	1			-0-
								12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5919	X	5919	-0-		-0-	-0-	338	1	5530	2	N	46	46	0			2
								51	9									
03	6811	X	6811	-0-		-0-	-0-	404	1	6343	2	N	58	59	0			1
								64	9									
04	6530	X	6530	-0-		-0-	-0-	399	1	6072	2	N	54	53	0			2
								59	9									
05	6905	X	6905	-0-		-0-	-0-	443	1	6399	2	N	57	57	0			2
								63	9									
*06	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-	448	1	6264	2	N	26	27	1			1
								29	9									
*07	7190	X	7190	-0-		-0-	-0-	482	1	6674	2	N	31	31	1			1
								34	9									

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
02	2800	N	3452	-0-	652	652	194	1	3170	2	N	80	80	0			2
							88	9									
03	3100	N	3138	-0-	38	690	182	1	2868	2	N	80	81	0			1
							88	9									
04	3000	N	2318	-0-	-682	8	139	1	2117	2	N	56	55	0			2
							62	9									
05	2916	X	2908	-0-	-8	-0-	183	1	2647	2	N	71	71	0			2
							78	9									
*06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	212	1	2961	2	N	85	84	1			3
							94	9									
*07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	234	1	3231	2	N	95	95	1			3
							105	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5106	-0-	-130	-0-	288	1	4720	2	N	89	88	0			2
							98	9									
03	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	321	1	5039	2	N	104	106	0			-0-
							114	9									
04	5610	X	5228	-0-	-382	-0-	316	1	4807	2	N	95	94	0			1
							105	9									
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	362	1	5235	2	N	106	105	0			2
							117	9									
*06	5460	X	5397	-0-	-63	-0-	356	1	4975	2	N	60	60	1			2
							66	9									
*07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	379	1	5241	2	N	69	69	1			2
							76	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	227	1	3719	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	235	1	3696	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
04	4140	X	3382	-0-	-758	-0-	207	1	3139	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
05	4402	X	3086	-0-	-1316	-0-	198	1	2856	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*06	4260	X	3487	-0-	-773	-0-	230	1	3212	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	267	1	3695	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2615	N	2078	-0-	-537	-0-	90	1	1957	2	Y	28	34	0			7
							31	9									
03	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	92	1	1868	2	Y	28	24	0			11
							31	9									
04	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	83	1	1752	2	Y	25	29	0			7
							28	9									
05	2294	N	1116	-0-	-1178	-0-	47	1	1055	2	Y	13	13	0			7
							14	9									
*06	1920	N	1033	-0-	-887	-0-	41	1	913	2	Y	72	55	1			24
							79	9									
07	1922	N	1142	-0-	-780	-0-	47	1	1049	2	Y	42	47	1			19
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	194	1	4243	2	Y	60	73	0			4
							66	9									
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	216	1	4404	2	Y	66	57	0			13
							73	9									
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	216	1	4548	2	Y	64	75	0			2
							70	9									
05	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	189	1	4286	2	Y	53	51	0			4
							58	9									
*06	4560	X	4448	-0-	-112	-0-	188	1	4141	2	Y	108	78	1			34
							119	9									
07	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	192	1	4256	2	Y	67	72	1			29
							74	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4590	-0-	-170	-0-	198	1	4324	2	Y	62	74	0			16
							68	9									
03	5270	X	4698	-0-	-572	-0-	216	1	4410	2	Y	65	57	0			24
							72	9									
04	5100	X	4433	-0-	-667	-0-	198	1	4170	2	Y	59	69	0			14
							65	9									
05	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	183	1	4156	2	Y	51	49	0			16
							56	9									
*06	4920	X	1843	-0-	-3077	-0-	80	1	1763	2	Y	-0-	7	1			9
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	9	7			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2834	-0-	-162	-0-	122	1	2670	2	Y	38	46	0			14
							42	9									
03	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	137	1	2793	2	Y	41	36	0			19
							45	9									
04	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	136	1	2852	2	Y	41	47	0			13
							45	9									
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	129	1	2925	2	Y	36	35	0			14
							40	9									
*06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	130	1	2855	2	Y	4	4	1			14
							4	9									
*07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	144	1	3200	2	Y	1	4	1	6	7	1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	248	1	4065	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	251	1	3939	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
04	4320	X	990	-0-	-3330	-0-	60	1	920	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	4805	X	13	-0-	-4792	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4491	-0-	-493	-0-	258	1	4222	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	317	1	4981	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	5340	X	3867	-0-	-1473	-0-	238	1	3619	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	5518	X	3532	-0-	-1986	-0-	228	1	3294	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	5340	X	3228	-0-	-2112	-0-	215	1	3002	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5301	X	3219	-0-	-2082	-0-	216	1	2990	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	2990	-0-	-1742	-0-	169	1	2767	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
03	5208	X	4586	-0-	-622	-0-	269	1	4226	2	Y	83	84	0			-0-
							91	9									
04	5040	X	4173	-0-	-867	-0-	253	1	3841	2	Y	72	71	0			1
							79	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	268	1	3873	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
*06	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	234	1	3275	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
07	4588	X	2241	-0-	-2347	-0-	146	1	2023	2	Y	65	65	1			2
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2217	-0-	-331	-0-	127	1	2087	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	2821	X	2133	-0-	-688	-0-	127	1	2002	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	2730	X	2148	-0-	-582	-0-	132	1	2013	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	140	1	2025	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*06	2520	X	2187	-0-	-333	-0-	146	1	2035	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	154	1	2133	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	195	1	3193	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	229	1	3592	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	4290	X	2545	-0-	-1745	-0-	156	1	2376	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	235	1	3402	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*06	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	244	1	3411	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	244	1	3371	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

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
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	204	1	3343	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	242	1	3811	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	199	1	3030	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	225	1	3249	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	198	1	2765	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
*07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	162	1	2238	2	Y	72	72	1			2
							79	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	231	1	3785	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	317	1	4989	2	Y	65	66	0			-0-
							72	9									
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	293	1	4451	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	224	1	3237	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*06	3480	X	2996	-0-	-484	-0-	197	1	2746	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
07	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	209	1	2886	2	Y	54	54	1			2
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2710	-0-	-174	-0-	153	1	2509	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
03	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	171	1	2686	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
04	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	171	1	2596	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
05	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	187	1	2710	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	181	1	2531	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
07	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	190	1	2627	2	Y	64	64	1			2
							70	9									

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
02	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	133	1	2183	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	135	1	2118	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
04	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	145	1	2201	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	148	1	2139	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*06	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	144	1	2012	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
07	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	153	1	2115	2	Y	73	73	1			2
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2778	-0-	-302	-0-	157	1	2570	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	188	1	2953	2	Y	58	59	0			-0-
							64	9									
04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	191	1	2897	2	Y	55	54	0			1
							61	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	211	1	3045	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	205	1	2864	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	216	1	2990	2	Y	65	65	1			2
							72	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1389	-0-	-403	-0-	60	1	1309	2	Y	18	22	0			8
							20	9									
03	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	78	1	1597	2	Y	24	21	0			11
							26	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	21	25	0			7
							23	9									
05	1550	N	898	-0-	-652	-0-	37	1	849	2	Y	11	10	0			8
							12	9									
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1854	2	Y	89	68	1			29
							98	9									
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	87	1	1926	2	Y	58	62	1			25
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	4	1	66	2	N	-0-					1
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
*06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	7			-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
02	2996	X	2703	-0-	-293	-0-	153	1	2498	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
03	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	177	1	2783	2	Y	58	59	0			-0-
							64	9									
04	3210	X	2809	-0-	-401	-0-	170	1	2582	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
05	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	194	1	2811	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*06	3030	X	2637	-0-	-393	-0-	168	1	2351	2	Y	107	105	1			3
							118	9									
07	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	188	1	2597	2	Y	123	122	1			4
							135	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	935	-0-	-987	-0-	56	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	63	1	917	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	325	-0-	-575	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3901	-0-	-19	-0-	221	1	3622	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
03	4929	X	4263	-0-	-666	-0-	251	1	3942	2	Y	64	65	0			-0-
							70	9									
04	4770	X	4250	-0-	-520	-0-	258	1	3925	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
05	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	277	1	4008	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
*06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	331	1	4626	2	Y	81	80	1			3
							89	9									
*07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	413	1	5707	2	Y	93	93	1			3
							102	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2551	-0-	-585	-0-	147	1	2404	2	Y	-0-					1
03	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	183	1	2870	2	Y	-0-					1
04	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	167	1	2545	2	Y	-0-					1
05	3596	X	2445	-0-	-1151	-0-	158	1	2287	2	Y	-0-					1
*06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	214	1	2994	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	290	1	4016	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4220	-0-	-64	-0-	235	1	3852	2	Y	121	120	0			3
							133	9									
03	4743	X	4477	-0-	-266	-0-	259	1	4063	2	Y	141	143	0			1
							155	9									
04	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	218	1	3322	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
05	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	269	1	3895	2	Y	132	131	0			3
							145	9									
*06	4530	X	3686	-0-	-844	-0-	239	1	3336	2	Y	101	101	1			3
							111	9									
07	4681	X	3742	-0-	-939	-0-	244	1	3373	2	Y	114	114	1			3
							125	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1519	-0-		-77		-0-	66	1	1430	2	N	21	25	0			-0-
									23	9									
03	1767	N	1576	-0-		-191		-0-	73	1	1479	2	N	22	19	0			3
									24	9									
04	1560	N	1411	-0-		-149		-0-	63	1	1327	2	N	19	22	0			-0-
									21	9									
05	1674	N	1434	-0-		-240		-0-	60	1	1355	2	N	17	16	0			1
									19	9									
*06	1530	N	1502	-0-		-28		-0-	63	1	1392	2	N	43	31	1			13
									47	9									
*07	1587	N	1587	-0-		-0-		-0-	67	1	1491	2	N	26	28	1			11
									29	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4519	X	4519	-0-		-0-		-0-	257	1	4200	2	Y	56	56	0			1
									62	9									
03	5301	X	4833	-0-		-468		-0-	285	1	4475	2	Y	66	67	0			-0-
									73	9									
04	5130	X	4360	-0-		-770		-0-	265	1	4032	2	Y	57	56	0			1
									63	9									
05	5301	X	4403	-0-		-898		-0-	281	1	4058	2	Y	58	58	0			1
									64	9									
*06	5100	X	3912	-0-		-1188		-0-	257	1	3593	2	Y	56	55	1			2
									62	9									
07	4991	X	4149	-0-		-842		-0-	275	1	3805	2	Y	63	63	1			2
									69	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	5200	-0-		-4292		-0-	80	1	5032	2	Y	80	97	0			32
									88	9									
03	10509	X	6092	-0-		-4417		-0-	142	1	5830	2	Y	109	106	0			35
									120	9									
04	10170	X	5325	-0-		-4845		-0-	178	1	5044	2	Y	94	100	0			29
									103	9									
05	7192	X	5927	-0-		-1265		-0-	207	1	5617	2	Y	94	92	0			31
									103	9									
*06	11774	X	11774	-0-		-0-		-0-	395	1	11166	2	Y	194	179	1			46
									213	9									
*07	10799	X	10799	-0-		-0-		-0-	388	1	10221	2	Y	173	169	1			50
									190	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3686	X	3686	-0-		-0-		-0-	211	1	3454	2	Y	19	19	0			-0-
									21	9									
03	4036	X	4036	-0-		-0-		-0-	240	1	3771	2	Y	23	23	0			-0-
									25	9									
04	3900	X	3620	-0-		-280		-0-	222	1	3376	2	Y	20	20	0			-0-
									22	9									
05	4092	X	3993	-0-		-99		-0-	257	1	3712	2	Y	22	22	0			-0-
									24	9									
*06	3960	X	3478	-0-		-482		-0-	231	1	3227	2	Y	18	17	1			1
									20	9									
07	4092	X	3843	-0-		-249		-0-	258	1	3563	2	Y	20	20	1			1
									22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	208	1	3404	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	243	1	3824	2	Y	128	129	0			1
							141	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	229	1	3480	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	249	1	3592	2	Y	117	116	0			3
							129	9									
*06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	206	1	2870	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
07	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	227	1	3141	2	Y	110	110	1			3
							121	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	132	1	2163	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1878	2	Y	60	61	0			2
							66	9									
04	1950	X	1729	-0-	-221	-0-	103	1	1572	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
05	2604	X	1789	-0-	-815	-0-	112	1	1622	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
*06	2520	X	1722	-0-	-798	-0-	108	1	1511	2	Y	94	94	1			3
							103	9									
07	2604	X	1866	-0-	-738	-0-	118	1	1631	2	Y	106	106	1			3
							117	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	275	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	13	1	195	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*06	300	N	32	-0-	-268	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	7			-0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1716	-0-	-580	-0-	96	1	1575	2	Y	41	42	0			8
							45	9									
03	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	94	1	1440	2	Y	37	35	0			10
							41	9									
04	2280	X	1539	-0-	-741	-0-	96	1	1406	2	Y	34	36	0			8
							37	9									
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	101	1	1545	2	Y	38	36	0			10
							42	9									
*06	1920	X	1578	-0-	-342	-0-	96	1	1430	2	Y	47	49	1			8
							52	9									
07	1891	X	1036	-0-	-855	-0-	70	1	924	2	Y	38	40	1			6
							42	9									

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
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	305	1	4987	2	Y	311	310	0			7
							342	9									
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	347	1	5460	2	Y	376	380	0			3
							414	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	329	1	4996	2	Y	328	324	0			7
							361	9									
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	361	1	5219	2	Y	349	348	0			8
							384	9									
*06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	338	1	4728	2	Y	198	200	1			6
							218	9									
*07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	361	1	5000	2	Y	228	227	1			7
							251	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

02	532	N	242	-0-	-290	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	103	-0-	-137	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

02	2296	X	1875	-0-	-421	-0-	107	1	1754	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	149	1	2346	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	137	1	2077	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	166	1	2404	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	162	1	2259	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	186	1	2567	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

02	4564	X	3055	-0-	-1509	-0-	454	1	2594	2	Y	6	20	1			16
							7	9									
03	5053	X	1398	-0-	-3655	-0-	226	1	1172	2	Y	-0-	9	1			7
04	4590	X	954	-0-	-3636	-0-	157	1	795	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	4743	X	1858	-0-	-2885	-0-	295	1	1550	2	Y	12	1	8			13
							13	9									
06	4590	X	51	-0-	-4539	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					13
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	350	1	2001	2	Y	21	16	1	5	8	12
							23	9									
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	394	1	2040	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	560	1	2834	2	Y	20	24	1			8
							22	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	501	1	2626	2	Y	15	1	8			22
							17	9									
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	357	1	1942	2	Y	3	5	1			20
							3	9									
*07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	347	1	2120	2	Y	4	6	1			18
							4	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	287	1	1642	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
03	1984	N	1217	-0-	-767	-0-	196	1	1017	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	282	1	1428	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
05	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	299	1	1569	2	Y	11	2	8			13
							12	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	324	1	1761	2	Y	21	16	1			18
							23	9									
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	240	1	1465	2	Y	11	17	1			12
							12	9									

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2979	-0-	-521	-0-	2876	2	103	9	N	94	13	8			190
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	91	189	1			92
04	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3008	2	86	9	N	78					170
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4170	2	123	9	N	112	3	8			279
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4532	2	54	9	N	49	193	1			135
07	3286	X	2190	-0-	-1096	-0-	2188	2	2	9	N	2	2	8			135

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	498	1	2843	2	Y	18	22	1			17
							20	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	569	1	2948	2	Y	23	23	1			17
							25	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	597	1	3021	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	614	1	3220	2	Y	18					27
							20	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	504	1	2739	2	Y	1					28
							1	9									
*07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	578	1	3526	2	Y	-0-					28

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
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	180	1	2952	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	253	1	3981	2	Y	126	128	0			-0-
							139	9									
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	272	1	4137	2	Y	126	124	0			2
							139	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	287	1	4155	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	210	1	2937	2	Y	91	90	1			3
							100	9									
*07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	196	1	2718	2	Y	105	105	1			3
							116	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3837	-0-	-475	-0-	217	1	3545	2	Y	68	89	0			78
							75	9									
03	4774	X	4036	-0-	-738	-0-	248	1	3785	2	Y	3					81
							3	9									
04	4590	X	4085	-0-	-505	-0-	254	1	3719	2	Y	102	68	0			115
							112	9									
05	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	235	1	3587	2	Y	68	146	0			37
							75	9									
*06	4350	X	3753	-0-	-597	-0-	235	1	3489	2	Y	26					63
							29	9									
07	4247	X	2547	-0-	-1700	-0-	178	1	2358	2	Y	10					73
							11	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		826	-0-	826	826	121	1	690	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
03	INC G-10		2671	-0-	2671	3497	429	1	2223	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
04	INC G-10		2288	-0-	2288	5785	376	1	1902	2	Y	9	16	1			6
							10	9									
05	INC G-10		2442	-0-	2442	8227	389	1	2039	2	Y	13	2	8			17
							14	9									
06	INC G-10		2501	-0-	2501	10728	385	1	2094	2	Y	20	16	1			21
							22	9									
07	INC G-10		96	-0-	96	10824	12	1	71	2	Y	12	17	1			16
							13	9									

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	446	1	2544	2	Y	19	20	1			15
							21	9									
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	725	1	3758	2	Y	36	29	1			22
							40	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	470	1	2382	2	Y	5	20	1			7
							6	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	490	1	2572	2	Y	17	2	8			22
							19	9									
06	2340	X	2130	-0-	-210	-0-	329	1	1788	2	Y	12	16	1			18
							13	9									
*07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	576	1	3519	2	Y	12	18	1			12
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2183	-0-	-617	3328	323	1	1847	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
03	3100	N	1739	-0-	-1361	1967	280	1	1449	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
04	3000	N	1364	-0-	-1636	331	224	1	1136	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	2263	N	1522	-0-	-741	-0-	242	1	1271	2	Y	8					11
							9	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	294	1	1597	2	Y	5					16
							6	9									
*07	3100	N	3218	-0-	118	118	453	1	2765	2	Y	-0-					16

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

02	4116	X	3914	-0-	-202	-0-	3853	2	61	9	N	55	7	8			165
03	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	3935	2	48	9	N	44					209
04	4410	X	3731	-0-	-679	-0-	3731	2			N	-0-	173	1			36
05	4371	X	3068	-0-	-1303	-0-	3065	2	3	9	N	3	3	8			36
06	4230	X	2539	-0-	-1691	-0-	2524	2	15	9	N	14					50
07	4340	X	3393	-0-	-947	-0-	3387	2	6	9	N	5	3	8			52

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

02	5432	X	4978	-0-	-454	-0-	4958	2	20	9	N	18	13	8			152
03	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	5285	2	36	9	N	33					185
04	5520	X	5256	-0-	-264	-0-	5247	2	9	9	N	8					193
05	5704	X	4302	-0-	-1402	-0-	4243	2	59	9	N	54	5	8			242
06	5520	X	3682	-0-	-1838	-0-	3640	2	42	9	N	38	185	1			95
07	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	4767	2			N	-0-					95

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	364	1	2077	2	Y	13	16	1			13
							14	9									
03	2573	N	2099	-0-	-474	-0-	338	1	1749	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	452	1	2287	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	446	1	2342	2	Y	16	3	8			20
							18	9									
06	3000	N	3017	-0-	17	17	464	1	2525	2	Y	25	19	1			26
							28	9									
*07	3100	N	3601	-0-	501	518	505	1	3081	2	Y	14	22	1			18
							15	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

02	1652	N	1528	-0-	-124	-0-	227	1	1294	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
03	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	286	1	1480	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
04	1770	N	1451	-0-	-319	-0-	238	1	1207	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
05	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	245	1	1284	2	Y	9	2	8			11
							10	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1441	2	Y	20	16	1			15
							22	9									
*07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	411	1	2510	2	Y	14	29	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1763	-0-	-1037	1087	261	1	1492	2	Y	9	12	1			9
							10	9									
03	3100	N	2667	-0-	-433	654	268	1	2388	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	2581	N	1927	-0-	-654	-0-	316	1	1599	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	344	1	1806	2	Y	18	8	8			15
							20	9									
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	397	1	2157	2	Y	59	52	1			22
							65	9									
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	480	1	480	2	Y	30	46	1			6
							33	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5270	-0-	-274	-0-	781	1	4459	2	Y	27	35	1			27
							30	9									
03	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	892	1	4618	2	Y	36	36	1			27
							40	9									
04	5940	X	5150	-0-	-790	-0-	845	1	4280	2	Y	23	37	1			13
							25	9									
05	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	852	1	4470	2	Y	30	5	8			38
							33	9									
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	927	1	5038	2	Y	47	34	1			51
							52	9									
*07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	979	1	5978	2	Y	27	40	1			38
							30	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	51632	-0-	51632	947305	798	1	49966	2	Y	789	958	0			205
							868	9									
03	0	W	54362	-0-	54362	1001667	1268	1	52029	2	Y	968	946	0			227
							1065	9									
04	0	W	50408	-0-	50408	1052075	1690	1	47748	2	Y	882	942	0			167
							970	9									
05	1101002	X	48927	-0-	-1052075	-0-	1709	1	46354	2	Y	785	762	0			190
							864	9									
*06	55320	X	45022	-0-	-10298	-0-	1512	1	42771	2	Y	672	686	1			176
							739	9									
07	57164	X	43682	-0-	-13482	-0-	1568	1	41330	2	Y	713	685	1			204
							784	9									

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89460	X	64025	-0-	-25435	-0-	63429	3	596	9	Y	542	534	0			296
03	93279	X	48099	-0-	-45180	-0-	47502	3	597	9	Y	543	543	0			296
04	87240	X	54031	-0-	-33209	-0-	53356	3	675	9	Y	614	538	0			372
05	80104	X	41279	-0-	-38825	-0-	41033	2	246	9	Y	224	522	1			74
*06	73860	X	46676	-0-	-27184	-0-	112	1	45926	3	Y	580	595	1			59
							638	9									
07	70897	X	32499	-0-	-38398	-0-	117	1	32382	3	Y	-0-					59

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
02	0	W	68655	-0-	68655	1128827	704	1	67137	2	Y	740	753	0			222
							814	9									
03	1188772	X	59945	-0-	-1128827	-0-	584	1	58678	2	Y	621	754	0			89
							683	9									
04	106230	X	61371	-0-	-44859	-0-	756	1	59781	2	Y	758	603	0			244
							834	9									
05	95325	X	51019	-0-	-44306	-0-	742	1	49740	2	Y	488	575	0			157
							537	9									
*06	81000	X	45276	-0-	-35724	-0-	696	1	44119	2	Y	419	392	1			184
							461	9									
07	76012	X	41639	-0-	-34373	-0-	692	1	40582	2	Y	332	348	1			168
							365	9									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1337	-0-	-119	-0-	1337	2			N	-0-					172
03	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-	88	1			84
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					84
05	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-					84
06	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					84
07	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	1053	2			N	-0-					84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4	151	1			33
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1246	2	8	9	N	7					40
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1296	2	2	9	N	2					42
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	2	18	9	N	16					58
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1489	2	74	9	N	67					125
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1400	2	41	9	N	37					162

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3085	2	22	9	N	20					124
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3094	2	53	9	N	48	2	1			170
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	2	36	9	N	33	4	8			199
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3198	2	29	9	N	26	134	1	4	8	87
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	2	23	9	N	21	1	8			107
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3546	2	42	9	N	38	6	8			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					219
03	2294	N	1125	-0-	-1169	-0-	1121	2	4	9	N	4	1	1			222
04	2400	N	1025	-0-	-1375	-0-	1014	2	11	9	N	10					232
05	2573	N	1510	-0-	-1063	-0-	1496	2	14	9	N	13	3	8			242
06	1080	N	660	-0-	-420	-0-	660	2			N	-0-	189	1			53
07	1054	N	670	-0-	-384	-0-	668	2	2	9	N	2					55

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

02	1316	N	1294	-0-	-22	-0-	1294	2			N	-0-					89
03	1457	N	902	-0-	-555	-0-	902	2			N	-0-					89
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	N	11	2	1	4	8	94
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					94
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2	1	8			95
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			95

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	27					62
							30	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	2	N	10	4	1			68
							11	9									
04	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	75	1	1402	2	N	19					87
							21	9									
05	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	78	1	1189	2	N	13	1	8			99
							14	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	N	10					109
							11	9									
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	N	49	6	8			152
							54	9									

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4293	2	25	9	N	23					171
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4678	2	37	9	N	34	2	1			203
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4503	2	30	9	N	27	4	8			226
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4747	2	9	9	N	8	189	1	3	8	42
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4825	2	19	9	N	17					59
07	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	4088	2	1	9	N	1	1	8			59

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2955	-0-	155	155	2927	2	28	9	N	25	192	1			190
03	2498	N	2343	-0-	-155	-0-	2323	2	20	9	N	18	1	1			207
04	2700	N	517	-0-	-2183	-0-	509	2	8	9	N	7	186	1	6	8	22
05	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2121	2	53	9	N	48	3	8			67
06	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	2452	2	44	9	N	40	3	8			104
07	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	2401	2	55	9	N	50	2	8			152

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					30
03	2418	N	1444	-0-	-974	-0-	1444	2			N	-0-					30
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2111	2	10	9	N	9	2	8			37
05	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2358	2	7	9	N	6	1	8			42
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					45
07	2201	N	1386	-0-	-815	-0-	1382	2	4	9	N	4	4	8			45

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.		-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	1	1	8			60
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	N	7					65
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7	9	N	6	3	1			68
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2598	2	63	9	N	57	7	8			118
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3089	2	7	9	N	6	4	8			120
06	3000	N	3668	-0-	668	668	3649	2	19	9	N	17	1	8			136
*07	3100	N	3402	-0-	302	970	3373	2	29	9	N	26	14	8			148

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1762	2	11	9	N	10					97
03	2294	N	1989	-0-	-305	-0-	1963	2	26	9	N	24	2	1			119
04	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	2002	2	9	9	N	8	8	8			119
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2360	2	13	9	N	12	4	8			127
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2694	2	7	9	N	6	1	8			132
*07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2711	2	18	9	N	16	8	8			140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5					152
03	2139	N	571	-0-	-1568	-0-	510	2	61	9	N	55	2	1			205
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	470	2	21	9	N	19	9	8			215
05	2108	N	451	-0-	-1657	-0-	426	2	25	9	N	23	191	1	2	8	45
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11	1	8			55
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9	7	8			57

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3932	-0-	-100	-0-	3931	2	1	9	N	1					110
03	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	4442	2	8	9	N	7	2	1			115
04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	4282	2	25	9	N	23	4	8			134
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4900	2	13	9	N	12	4	8			142
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5555	2	18	9	N	16	1	8			157
*07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5631	2	19	9	N	17	7	8			167

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1128	-0-	-272	-0-	1119	2	9	9	N	8					145
03	1829	N	1316	-0-	-513	-0-	1305	2	11	9	N	10					155
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1405	2	18	9	N	16	2	8			169
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					170
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	N	5					175
07	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1274	2	11	9	N	10	5	8			180

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4594	-0-	-1174	-0-	4588	2	6	9	N	5					104
03	6386	X	5288	-0-	-1098	-0-	5273	2	15	9	N	14	1	1			117
04	6180	X	4984	-0-	-1196	-0-	4970	2	14	9	N	13	4	8			126
05	6324	X	5089	-0-	-1235	-0-	5080	2	9	9	N	8	3	8			131
06	6120	X	4674	-0-	-1446	-0-	4638	2	36	9	N	33	1	8			163
07	5301	X	4885	-0-	-416	-0-	4859	2	26	9	N	24	8	8			179

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	N	4					47
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	2	9	9	N	8	2	1			53
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	15	9	N	14	7	8			60
05	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	1386	2	11	9	N	10	2	8			68
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2781	2	8	9	N	7	2	8			73
*07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	N	11	11	8			73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 247864 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8934 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2012

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

02	6272	X	4567	-0-	-1705	-0-	4567	2			N	-0-					165
03	7068	X	3065	-0-	-4003	-0-	3065	2			N	-0-					165
04	6840	X	5506	-0-	-1334	-0-	5506	2			N	-0-					165
05	7068	X	5794	-0-	-1274	-0-	5794	2			N	-0-					165
06	6840	X	6006	-0-	-834	-0-	6006	2			N	-0-					165
07	5704	X	5503	-0-	-201	-0-	5503	2			N	-0-					165

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

02	3332	X	3190	-0-	-142	-0-	3098	2	92	9	N	84					119
03	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2976	2	22	9	N	20	4	1			135
04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3381	2	21	9	N	19	5	8			149
05	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3420	2	15	9	N	14	3	8			160
06	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	3070	2	31	9	N	28	1	8			187
07	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	3191	2	23	9	N	21	6	8			202

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4063	2	1	9	N	1	1	1			111
03	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	3647	2	10	9	N	9	4	1			116
04	4110	X	3359	-0-	-751	-0-	3336	2	23	9	N	21	8	8			129
05	4247	X	3311	-0-	-936	-0-	3274	2	37	9	N	34	7	8			156
06	4110	X	2954	-0-	-1156	-0-	2950	2	4	9	N	4	3	8			157
07	4247	X	2805	-0-	-1442	-0-	2793	2	12	9	N	11	9	8			159

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

02	4984	X	4899	-0-	-85	-0-	4889	2	10	9	N	9					119
03	5518	X	5486	-0-	-32	-0-	5460	2	26	9	N	24	4	1			139
04	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5249	2	17	9	N	15	7	8			147
05	5518	X	4884	-0-	-634	-0-	4856	2	28	9	N	25	3	8			169
06	5310	X	4359	-0-	-951	-0-	4352	2	7	9	N	6	3	8			172
07	5487	X	4392	-0-	-1095	-0-	4370	2	22	9	N	20	8	8			184

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

02	3248	X	3127	-0-	-121	-0-	3127	2			N	-0-					197
03	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3408	2	1	9	N	1	1	1			197
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	3045	2	1	9	N	1	1	8			197
05	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			197
06	3360	X	2812	-0-	-548	-0-	2810	2	2	9	N	2	1	8			198
07	3472	X	2753	-0-	-719	-0-	2747	2	6	9	N	5	5	8			198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					164
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	1			164
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4199	2	11	9	N	10	7	8			167
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	N	1	1	8			167
06	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2			N	-0-					167
07	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	3440	2	6	9	N	5	5	8			167

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2563	-0-	-69	-0-	2553	2	10	9	N	9					139
03	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2828	2	35	9	N	32	4	1			167
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2676	2	14	9	N	13	6	8			174
05	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	2385	2	14	9	N	13	2	8			185
06	2760	X	2203	-0-	-557	-0-	2184	2	19	9	N	17	3	8			199
07	2852	X	2229	-0-	-623	-0-	2190	2	39	9	N	35	7	8			227

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4421	-0-	-87	-0-	4420	2	1	9	N	1	1	1			105
03	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	4841	2	37	9	N	34	2	1			137
04	4830	X	4685	-0-	-145	-0-	4656	2	29	9	N	26	3	8			160
05	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4751	2	11	9	N	10	1	8			169
06	4740	X	4559	-0-	-181	-0-	4534	2	25	9	N	23	2	8			190
07	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4679	2	15	9	N	14	5	8			199

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2535	-0-	-321	-0-	2534	2	1	9	N	1					160
03	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			N	-0-					160
04	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2733	2	6	9	N	5	5	8			160
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2767	2	8	9	N	7	3	8			164
06	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	2490	2			N	-0-					164
07	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	2760	2	9	9	N	8	8	8			164

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
02	5376	X	4952	-0-	-424	-0-	4941	2	11	9	Y	10	1	1			98
03	5890	X	5224	-0-	-666	-0-	5184	2	40	9	Y	36	2	1			132
04	5700	X	4675	-0-	-1025	-0-	4635	2	40	9	Y	36	72	1	4	8	92
05	5766	X	3654	-0-	-2112	-0-	3650	2	4	9	Y	4					96
06	5370	X	3702	-0-	-1668	-0-	3688	2	14	9	Y	13	72	1			37
07	5487	X	4203	-0-	-1284	-0-	4195	2	8	9	Y	7	3	8			41

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
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4316	2	20	9	Y	18	168	1			44
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4810	2	45	9	Y	41	3	1			82
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4708	2	193	9	Y	175	81	1	7	8	169
05	4526	X	4412	-0-	-114	-0-	4342	2	70	9	Y	64	173	1	3	8	57
06	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	3943	2	32	9	Y	29	3	8			83
07	4526	X	3975	-0-	-551	-0-	3903	2	72	9	Y	65	73	1	6	8	69

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
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3299	2	72	9	N	65					170
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4078	2	128	9	N	116	9	1			277
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	2	9	9	N	8	8	8			277
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2971	2	6	9	N	5	5	8			277
06	2940	X	2001	-0-	-939	-0-	1995	2	6	9	N	5	187	1	1	8	94
07	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	2025	2	3	9	N	3	3	8			94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	3696	X	3185	-0-	-511	-0-	3185	2			N	-0-					132
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	N	8	8	1			132
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4250	2	17	9	N	15	8	8			139
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4957	2	13	9	N	12	7	8			144
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4229	2	17	9	N	15	3	8			156
*07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4288	2	19	9	N	17	12	8			161

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2808	2	4	9	N	4					144
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3398	2	36	9	N	33	2	1			175
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3253	2	19	9	N	17	3	8			189
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3160	2	24	9	N	22	1	8			210
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	N	3	1	8			212
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9	N	24	186	1	7	8	43

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
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2712	2	6	9	Y	5					37
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5840	2	83	9	Y	75	91	1			21
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5407	2	21	9	Y	19	14	8			26
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5103	2	9	9	Y	8	6	8			28
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4920	2	32	9	Y	29	5	8			52
*07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4960	2	25	9	Y	23	18	8			57

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
02	3724	X	3491	-0-	-233	-0-	3477	2	14	9	Y	13	119	1			52
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4552	2	37	9	Y	34	2	1			84
04	3990	X	3976	-0-	-14	-0-	3955	2	21	9	Y	19	3	8			100
05	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	3707	2	20	9	Y	18	3	8			115
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4187	2	22	9	Y	20	56	1	4	8	75
07	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	4050	2	45	9	Y	41	14	8			102

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5111	2	23	9	Y	21	140	1			66
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5641	2	46	9	Y	42	4	1			104
04	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	4736	2	30	9	Y	27	7	8			124
05	5332	X	4343	-0-	-989	-0-	4322	2	21	9	Y	19	1	8			142
06	5160	X	4033	-0-	-1127	-0-	4012	2	21	9	Y	19	69	1	4	8	88
07	5332	X	4143	-0-	-1189	-0-	4102	2	41	9	Y	37	10	8			115

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
02	5292	X	4428	-0-	-864	-0-	4408	2	20	9	Y	18	127	1			58
03	5518	X	4887	-0-	-631	-0-	4845	2	42	9	Y	38	4	1			92
04	5100	X	4783	-0-	-317	-0-	4752	2	31	9	Y	28	8	8			112
05	5208	X	4389	-0-	-819	-0-	4368	2	21	9	Y	19	2	8			129
06	4740	X	3948	-0-	-792	-0-	3928	2	20	9	Y	18	63	1	3	8	81
07	4929	X	3687	-0-	-1242	-0-	3653	2	34	9	Y	31	7	8			105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4053	2	6	9	Y	5					30
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5407	2	35	9	Y	32	54	1			8
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4445	2	17	9	Y	15	11	8			12
05	4495	X	4461	-0-	-34	-0-	4450	2	11	9	Y	10	8	8			14
06	5250	X	4200	-0-	-1050	-0-	4172	2	28	9	Y	25	4	8			35
07	5456	X	3965	-0-	-1491	-0-	3945	2	20	9	Y	18	14	8			39

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3273	-0-	-143	-0-	3258	2	15	9	Y	14	109	1			31
03	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	3563	2	31	9	Y	28	1	1			58
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3416	2	142	9	Y	129	57	1	7	8	123
05	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3127	2	53	9	Y	48	125	1	5	8	41
06	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2902	2	24	9	Y	22	3	8			60
07	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	3097	2	64	9	Y	58	53	1	11	8	54

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4633	-0-	-295	-0-	4629	2	4	9	Y	4					42
03	5456	X	4856	-0-	-600	-0-	4838	2	18	9	Y	16	54	1			4
04	5280	X	3494	-0-	-1786	-0-	3485	2	9	9	Y	8	5	8			7
05	5456	X	4727	-0-	-729	-0-	4717	2	10	9	Y	9	8	8			8
06	5160	X	4714	-0-	-446	-0-	4684	2	30	9	Y	27	4	8			31
07	5115	X	4488	-0-	-627	-0-	4465	2	23	9	Y	21	16	8			36

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5139	-0-	-685	-0-	5128	2	11	9	Y	10	1	1			116
03	6448	X	5539	-0-	-909	-0-	5498	2	41	9	Y	37	1	1			152
04	6240	X	5276	-0-	-964	-0-	5230	2	46	9	Y	42	83	1	5	8	106
05	6107	X	5321	-0-	-786	-0-	5314	2	7	9	Y	6	1	8			111
06	5700	X	5104	-0-	-596	-0-	5083	2	21	9	Y	19	83	1	1	8	46
07	5704	X	5155	-0-	-549	-0-	5144	2	11	9	Y	10	5	8			51

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2406	-0-	-1458	-0-	2307	2	99	9	N	90					245
03	4185	X	2477	-0-	-1708	-0-	2387	2	90	9	N	82					327
04	4050	X	3470	-0-	-580	-0-	3462	2	8	9	N	7	189	1	7	8	138
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4789	2	11	9	N	10	10	8			138
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4531	2	57	9	N	52	5	8			185
*07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4219	2	81	9	N	74	189	1	14	8	56

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	2297	-0-	-1903	-0-	2290	2	7	9	Y	6	36	1			4
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5085	2	119	9	Y	108	101	1			11
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4394	2	51	9	Y	46	6	8			51
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4428	2	23	9	Y	21	9	8			63
06	5040	X	3836	-0-	-1204	-0-	3724	2	112	9	Y	102	150	1	1	8	14
07	5208	X	3856	-0-	-1352	-0-	3782	2	74	9	Y	67	8	8			73

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	N	3					80
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4439	2	58	9	N	53	4	1			129
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4188	2	19	9	N	17	9	8			137
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4176	2	35	9	N	32	5	8			164
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3874	2	39	9	N	35	2	8			197
*07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3901	2	15	9	N	14	9	8			202

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3359	2	30	9	N	27					252
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	3	1			281
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3945	2	28	9	N	25	7	8			299
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	N	22	190	1	4	8	127
06	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3422	2	8	9	N	7	2	8			132
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4116	2	22	9	N	20	8	8			144

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3370	-0-	-214	-0-	3295	2	75	9	Y	68					143
03	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3375	2	11	9	Y	10					153
04	3840	X	2921	-0-	-919	-0-	2891	2	30	9	Y	27	97	1	6	8	77
05	3968	X	3010	-0-	-958	-0-	2949	2	61	9	Y	55	91	1	2	8	39
06	3600	X	2743	-0-	-857	-0-	2722	2	21	9	Y	19	2	8			56
07	3720	X	2813	-0-	-907	-0-	2789	2	24	9	Y	22	10	8			68

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3508	-0-	-720	-0-	3508	2			N	-0-					150
03	4619	X	3776	-0-	-843	-0-	3761	2	15	9	N	14	5	1			159
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4553	2	20	9	N	18	8	8			169
05	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	4372	2	13	9	N	12	4	8			177
06	4530	X	3785	-0-	-745	-0-	3774	2	11	9	N	10	2	8			185
07	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4388	2	22	9	N	20	15	8			190

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5					53
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2476	2	21	9	Y	19	3	1			69
04	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	2079	2	20	9	Y	18	38	1	3	8	46
05	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	1844	2	2	9	Y	2	1	8			47
06	2400	N	1821	-0-	-579	-0-	1812	2	9	9	Y	8	36	1	1	8	18
07	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	1750	2	8	9	Y	7	5	8			20

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	4902	-0-	-1706	-0-	4882	2	20	9	Y	18	70	1			12
03	7316	X	7116	-0-	-200	-0-	6953	2	163	9	Y	148	145	1			15
04	7080	X	5859	-0-	-1221	-0-	5800	2	59	9	Y	54	1	1			68
05	6696	X	5572	-0-	-1124	-0-	5552	2	20	9	Y	18	4	8			82
06	6870	X	5202	-0-	-1668	-0-	5048	2	154	9	Y	140	201	1	2	8	19
07	7130	X	4999	-0-	-2131	-0-	4907	2	92	9	Y	84	7	8			96

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	5696	-0-	-1976	-0-	5672	2	24	9	Y	22	71	1			15
03	7502	X	6267	-0-	-1235	-0-	6125	2	142	9	Y	129	131	1			13
04	6840	X	5704	-0-	-1136	-0-	5643	2	61	9	Y	55	3	8			65
05	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5608	2	21	9	Y	19	5	8			79
06	6150	X	5521	-0-	-629	-0-	5357	2	164	9	Y	149	205	1	3	8	20
07	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	5438	2	102	9	Y	93	8	8			105

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3410	-0-	-1686	-0-	3333	2	77	9	Y	70	1	1			142
03	5053	X	3486	-0-	-1567	-0-	3473	2	13	9	Y	12	2	1			152
04	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	3464	2	35	9	Y	32	94	1	9	8	81
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4154	2	88	9	Y	80	100	1	6	8	55
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4041	2	33	9	Y	30	4	8			81
*07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3872	2	32	9	Y	29	13	8			97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818

WERNER-LEFOY WELL #: 3 RRCID -> 157351 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8624 - 9935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 3 RRCID -> 160325 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8694 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160423 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8718 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5 D RRCID -> 160938 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8850 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, KATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 161268 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9090 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 5 RRCID -> 162736 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8600 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165874 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9120 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167192 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9134 - 9601

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1846	-0-	-572	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1558	-0-	-782	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

02	182280	X	127084	-0-	-55196	-0-	126516	3	568	9	N	516	516	0			-0-
03	201810	X	117257	-0-	-84553	-0-	116734	3	523	9	N	475	475	0			-0-
04	195300	X	118039	-0-	-77261	-0-	117577	3	462	9	N	420	420	1			-0-
05	201810	X	129440	-0-	-72370	-0-	128961	3	479	9	N	435	435	0			-0-
06	195300	X	112056	-0-	-83244	-0-	111627	3	429	9	N	390	390	1			-0-
07	201810	X	105323	-0-	-96487	-0-	104920	3	403	9	N	366	366	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

02	0	W	52445	-0-	52445	501666	51889	3	556	9	N	505	505	0			-0-
03	0	W	53842	-0-	53842	555508	53273	3	569	9	N	517	517	0			-0-
04	0	W	48286	-0-	48286	603794	47783	3	503	9	N	457	457	1			-0-
05	0	W	49292	-0-	49292	653086	48798	3	494	9	N	449	449	0			-0-
06	0	W	43069	-0-	43069	696155	42622	3	447	9	N	406	406	1			-0-
07	0	W	41618	-0-	41618	737773	41090	3	528	9	N	480	480	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					32
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	N	7					39
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	N	8					47
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	389	2	13	9	N	12	10	8			49

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					94
03	930	N	682	-0-	-248	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			94
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	N	12	2	8			104
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	860	2	222	9	N	202					306
06	660	N	468	-0-	-192	-0-	466	2	2	9	N	2					308
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	836	2	36	9	N	33	174	1			167

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

02	T. A.		3481	-0-	3481	3481	3481	2			N	-0-					38
03	T. A.		4809	-0-	4809	8290	4809	2			N	-0-					38
04	13030	X	4740	-0-	-8290	-0-	4740	2			N	-0-					38
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4365	2	254	9	N	231					269
06	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	4584	2	46	9	N	42					311
07	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	4356	2	23	9	N	21	195	1			137

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	3	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	141	1	1158	3	N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	137	1	1099	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	141	1	1126	3	N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	137	1	1077	3	N	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	141	1	1079	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	139	1	713	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	154	1	801	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	149	1	781	3	N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	154	1	809	3	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	787	3	N	-0-					-0-
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	154	1	808	3	N	-0-					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3053	2	164	9	Y	149	140	1			16
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2837	2	123	9	Y	112	111	1			17
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2875	2	120	9	Y	109	115	1			11
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3516	2	110	9	Y	100	106	1			5
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3416	2	132	9	Y	120	109	1			16
*07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3235	2	136	9	Y	124	126	1			14

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4387	2	169	9	Y	154	145	1			16
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3713	2	128	9	Y	116	115	1			17
04	4260	X	3339	-0-	-921	-0-	3215	2	124	9	Y	113	119	1			11
05	4402	X	2273	-0-	-2129	-0-	2160	2	113	9	Y	103	109	1			5
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6445	2	136	9	Y	124	112	1			17
*07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6517	2	141	9	Y	128	131	1			14

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4477	2	37	9	N	34	70	1	5	8	14
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5060	2	43	9	N	39					53
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4824	2	40	9	N	36	71	1	2	8	16
05	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	5055	2	33	9	N	30					46
06	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	4764	2	36	9	N	33					79
07	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	4838	2	34	9	N	31	73	1	2	8	35

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3425	2	39	9	N	35	5	8			90
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3981	2	77	9	N	70	13	8			147
04	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3759	2	62	9	N	56	148	1	20	8	35
05	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3697	2	74	9	N	67	2	8			100
06	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	3483	2	58	9	N	53	4	8			149
07	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	3848	2	58	9	N	53	8	8			194

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4542	2	95	9	N	86	185	1	4	8	33
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4840	2	77	9	N	70	7	8			96
04	4920	X	4463	-0-	-457	-0-	4386	2	77	9	N	70	41	1	10	8	115
05	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	4114	2	75	9	N	68	66	1	4	8	113
06	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	4507	2	84	9	N	76	4	8			185
07	5084	X	4925	-0-	-159	-0-	4853	2	72	9	N	65	186	1	6	8	58

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3639	2	41	9	N	37	79	1	3	8	16
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3580	2	44	9	N	40					56
04	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	3345	2	40	9	N	36	74	1	1	8	17
05	4092	X	3219	-0-	-873	-0-	3188	2	31	9	N	28					45
06	3960	X	3391	-0-	-569	-0-	3355	2	36	9	N	33					78
07	4061	X	3445	-0-	-616	-0-	3413	2	32	9	N	29	72	1			35

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4152	2	169	9	Y	154	145	1			16
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4685	2	127	9	Y	115	114	1			17
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4197	2	123	9	Y	112	118	1			11
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4157	2	113	9	Y	103	109	1			5
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4317	2	136	9	Y	124	112	1			17
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3813	2	140	9	Y	127	130	1			14

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2791	2	285	9	Y	259	243	1			28
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2861	2	213	9	Y	194	192	1			30
04	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	2233	2	208	9	Y	189	199	1			20
05	3193	X	2208	-0-	-985	-0-	2019	2	189	9	Y	172	184	1			8
06	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	2224	2	229	9	Y	208	188	1			28
07	3193	X	2211	-0-	-982	-0-	1976	2	235	9	Y	214	218	1			24

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	N	21	46	1	1	8	9
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2752	2	32	9	N	29					38
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	N	23	49	1			12
05	1767	X	1669	-0-	-98	-0-	1654	2	15	9	N	14					26
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2551	2	25	9	N	23					49
*07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2153	2	19	9	N	17	44	1			22

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232658 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9038 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2499	-0-	-49	-0-	2415	2	84	9	N	76	8	8			174
03	2728	N	2611	-0-	-117	-0-	2527	2	84	9	N	76	190	1	12	8	48
04	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	2450	2	78	9	N	71	15	8			104
05	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2383	2	79	9	N	72	127	1	3	8	46
06	2520	N	2289	-0-	-231	-0-	2227	2	62	9	N	56	5	8			97
07	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2468	2	75	9	N	68	8	8			157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5420	2	723	9	Y	657	617	1			70
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5279	2	541	9	Y	492	488	1			74
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5376	2	527	9	Y	479	504	1			49
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5408	2	482	9	Y	438	466	1			21
06	5610	X	5341	-0-	-269	-0-	4760	2	581	9	Y	528	477	1			72
07	5797	X	5115	-0-	-682	-0-	4517	2	598	9	Y	544	555	1			61

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	485	-0-	-215	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			25
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					25
04	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	2			N	-0-					25
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					25
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					25
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					25

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	50848	X	15164	-0-	-35684	-0-	14948	2	216	9	Y	196	184	1			21
*03	22351	X	12592	-0-	-9759	-0-	12430	2	162	9	Y	147	146	1			22
*04	21630	X	12224	-0-	-9406	-0-	12067	2	157	9	Y	143	150	1			15
*05	22351	X	10679	-0-	-11672	-0-	10535	2	144	9	Y	131	139	1			7
*06	21630	X	9627	-0-	-12003	-0-	9454	2	173	9	Y	157	142	1			22
*07	16802	X	8593	-0-	-8209	-0-	8415	2	178	9	Y	162	166	1			18

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	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 #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

02	1148	N	914	-0-	-234	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
*07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

02	1484	N	1361	-0-	-123	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	961	X	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	930	X	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	688	-0-	-1664	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	750	-0-	-1079	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	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
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	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 #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

02	1288	N	1190	-0-	-98	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1946	-0-	-348	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

02	2601	X	2181	-0-	-420	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	2318	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 #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1884	-0-	-160	-0-	1876	2	8	9	Y	7	7	1	1	8	2
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	1658	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1986	2	13	9	Y	12	11	1			4
06	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	1761	2	10	9	Y	9	7	1			6
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2116	2	15	9	Y	14	15	1	1	8	4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1673	-0-	-343	-0-	1673	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-			-0-
*07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
03	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3	N	-0-			-0-
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3	N	-0-			-0-
05	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2315	-0-	-541	-0-	2309	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	2
03	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2566	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	3060	X	2368	-0-	-692	-0-	2362	2	6	9	Y	5	7	1			2
05	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2762	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	2425	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	2529	2	4	9	Y	4	5	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	987	-0-	-609	-0-	987	3	N	-0-			-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	882	-0-	-528	-0-	882	3	N	-0-			-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
*07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1076	-0-	-454	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 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
02	2268	N	1863	-0-	-405	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1786	-0-	-725	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1411	-0-	-329	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1084	-0-	-807	-0-	1084	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
02	4063	X	2910	-0-	-1153	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	4
03	3813	X	3040	-0-	-773	-0-	3029	2	11	9	Y	10	8	1			6
04	3690	X	2683	-0-	-1007	-0-	2671	2	12	9	Y	11	13	1			4
05	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2949	2	11	9	Y	10	11	1			3
06	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2738	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2690	2	7	9	Y	6	7	1			2

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
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1816	-0-	-434	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	2805	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
02	2800	N	2891	-0-	91	213	2891	3			N	-0-					-0-
03	3089	N	2876	-0-	-213	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	916	-0-	-708	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2062	-0-	-759	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1610	-0-	-1120	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1566	-0-	-1255	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1479	-0-	-1251	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1739	-0-	-1082	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1667	-0-	-629	-0-	1660	2	7	9	Y	6	52	1			2
03	2542	X	1466	-0-	-1076	-0-	1466	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2460	X	1350	-0-	-1110	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
*07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2309	-0-	-543	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	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
02	2380	N	1530	-0-	-850	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	1569	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
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1282	-0-	-874	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1349	-0-	-697	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	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
02	2156	X	1847	-0-	-309	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1813	-0-	-574	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2190	-0-	-120	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2407	-0-	-57	-0-	2407	3	N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	2253	3	N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3	N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-					-0-
*07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9849	X	3321	-0-	-6528	-0-	3282	2	39 9 N	35					65
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3657	2	9 9 N	8	1	8			72
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3033	2	110 9 N	100	3	8			169
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3268	2	29 9 N	26	1	8			194
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2933	2	36 9 N	33	187	1			40
*07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3360	2	55 9 N	50	1	8			89

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3	N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3	N	-0-					-0-
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3	N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3	N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3	N	-0-					-0-
*07	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4825	-0-	-495	-0-	4788	2	37 9 Y	34	35	1	2	8	11
03	5890	X	4801	-0-	-1089	-0-	4764	2	37 9 Y	34	34	1			11
04	5700	X	3758	-0-	-1942	-0-	3739	2	19 9 Y	17	16	1			12
05	5363	X	3895	-0-	-1468	-0-	3883	2	12 9 Y	11	19	1			4
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5228	2	13 9 Y	12	8	1			8
07	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5107	2	17 9 Y	15	18	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3488	-0-	-1132	-0-	3448	2	40 9 Y	36	34	1	2	8	12
03	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	4118	2	37 9 Y	34	35	1			11
04	4260	X	3262	-0-	-998	-0-	3238	2	24 9 Y	22	18	1			15
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4552	2	12 9 Y	11	22	1			4
06	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	3803	2	8 9 Y	7	6	1			5
*07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4501	2	13 9 Y	12	11	1	3	8	3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1070	-0-	-2094	-0-	1037	2	33 9 Y	30	43	1	1	8	14
03	3503	X	2012	-0-	-1491	-0-	1971	2	41 9 Y	37	30	1			21
04	3390	X	1606	-0-	-1784	-0-	1529	2	77 9 Y	70	63	1			28
05	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1191	2	98 9 Y	89	86	1	1	8	30
06	1950	X	1066	-0-	-884	-0-	1037	2	29 9 Y	26	30	1			26
*07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2620	2	63 9 Y	57	63	1	1	8	19

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3	N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	3	N	-0-					-0-
05	3006	N	2895	-0-	-111	-0-	2895	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	3	N	-0-					-0-
*07	2858	X	2750	-0-	-108	-0-	2750	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 #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3347	-0-	-993	-0-	3339	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	2
03	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	3465	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	4650	X	2748	-0-	-1902	-0-	2745	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	3706	2	13	9	Y	12	10	1			4
06	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	3707	2	10	9	Y	9	7	1			6
*07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4229	2	17	9	Y	15	15	1	2	8	4

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	443	-0-	-1510	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	559	-0-	-1331	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	694	-0-	-1259	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	642	-0-	-1248	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

02	1596	N	1342	-0-	-254	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	810	N	442	-0-	-368	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

02	3192	X	2777	-0-	-415	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2350	-0-	-1070	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2183	-0-	-1485	-0-	2148	2	35	9	Y	32	1	8			116
03	4061	X	3122	-0-	-939	-0-	3093	2	29	9	Y	26	1	8			141
04	3930	X	2942	-0-	-988	-0-	2835	2	107	9	Y	97	1	8			237
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3358	2	43	9	Y	39	104	1	1	8	171
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3123	2	17	9	Y	15	124	1			62
07	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	2824	2	37	9	Y	34					96

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1628	-0-	-136	-0-	1589	2	39	9	Y	35	31	1			5
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	Y	15	18	1			2
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	2	36	9	Y	33	32	1			3
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	701	-0-	-559	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4707	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1690	-0-	-1760	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2470	-0-	-1095	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1856	-0-	-1504	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3289	-0-	-311	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4065	-0-	-471	-0-	4053	2	12	9	Y	11	7	1	5	8	7
03	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4684	2	9	9	Y	8	4	8			11
04	4860	X	4098	-0-	-762	-0-	4090	2	8	9	Y	7	2	8			16
05	4557	X	4456	-0-	-101	-0-	4454	2	2	9	Y	2	2	8			16
06	4530	X	4018	-0-	-512	-0-	4016	2	2	9	Y	2	1	8			17
07	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4274	2	8	9	Y	7	18	1	2	8	4

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2396	2	146	9	Y	133	176	1	1	8	63
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2394	2	195	9	Y	177	125	1			115
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2271	2	51	9	Y	46	124	1			37
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2266	2	85	9	Y	77	68	1	1	8	45
06	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1950	2	20	9	Y	18	52	1	1	8	10
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2308	2	20	9	Y	18	25	1	1	8	2

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2136	-0-	-716	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	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 #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	931	-0-	-609	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1476	-0-	-736	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1729	-0-	-720	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1379	-0-	-543	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2123	-0-	-201	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	489	2	34	9	Y	31	28	1			15
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	564	2	51	9	Y	46	34	1			27
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	585	2	33	9	Y	30	45	1			12
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-	12	1			-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2613	2	111	9	Y	101	87	1	3	8	13
03	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	1790	2	110	9	Y	100	100	1	1	8	12
04	2160	X	1754	-0-	-406	-0-	1659	2	95	9	Y	86	89	1	1	8	8
05	2232	X	1423	-0-	-809	-0-	1423	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6950	2	11	9	Y	10	9	1			1
*07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7712	2	56	9	Y	51	41	1	1	8	10

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
*07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3	N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3	N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3	N	-0-					-0-
*07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 174227 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8549 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1097	-0-	-471	-0-	1095	2	2 9	Y	2	29 1	1	8	4
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1328	2	2 9	Y	2				6
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-				6
05	1209	N	582	-0-	-627	-0-	581	2	1 9	Y	1				7
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-				7
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-	7 1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 08/30/1999 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5461	-0-	-83	-0-	5461	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5008	-0-	-1130	-0-	5008	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5605	-0-	-335	-0-	5605	3	N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3	N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3	N	-0-					-0-
*07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	2063	3	N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	2065	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1534	-0-	-686	-0-	1534	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3162	-0-	-30	-0-	3106	2	56 9	Y	51	43 1	1	8	14
03	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	2900	2	50 9	Y	45	48 1	1	8	10
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3275	2	43 9	Y	39	38 1	1	8	10
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3691	2	41 9	Y	37	41 1	1	8	5
06	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	3234	2	34 9	Y	31	26 1			10
07	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3432	2	36 9	Y	33	32 1	1	8	10

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1564	-0-	-508	-0-	1564	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	591	-0-	-2075	-0-	591	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-					-0-
05	2666	X	64	-0-	-2602	-0-	64	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	2024	-0-	-376	-0-	2024	3	N	-0-					-0-
*07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4795	2	26 9	Y	24	19 1	1	8	7
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5049	2	28 9	Y	25	28 1			4
04	4290	X	2715	-0-	-1575	-0-	2703	2	12 9	Y	11	11 1	1	8	3
05	4433	X	2032	-0-	-2401	-0-	2031	2	1 9	Y	1	4 1			-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		Y	-0-				-0-
07	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	4256	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	893	-0-	-507	-0-	887	2	6	9	Y	5					135
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1072	2	6	9	Y	5					140
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	2	15	9	Y	14					154
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	68	1			93
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1012	2	2	9	Y	2	67	1			28
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	Y	7					35

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4720	-0-	-140	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4376	-0-	-553	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1104	-0-	-324	-0-	1096	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1529	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	1251	2	57	9	Y	52	48	1			5
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1724	2	135	9	Y	123	109	1			19
06	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	1165	2	168	9	Y	153	161	1			11
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1407	2	130	9	Y	118	106	1			23

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3300	-0-	200	288	3300	3			N	-0-					-0-
06	3856	X	3568	-0-	-288	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
*07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3701	-0-	-1115	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4124	-0-	-1208	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	3768	-0-	-1392	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3916	-0-	-672	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	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" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4021	-0-	-235	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	4623	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
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3647	2	58	9	Y	53	42	1	1	8	15
03	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	3838	2	59	9	Y	54	56	1	1	8	12
04	3930	X	2164	-0-	-1766	-0-	2121	2	43	9	Y	39	40	1	1	8	10
05	4061	X	3265	-0-	-796	-0-	3209	2	56	9	Y	51	53	1	1	8	7
06	3930	X	2690	-0-	-1240	-0-	2644	2	46	9	Y	42	35	1			14
07	4061	X	3101	-0-	-960	-0-	3054	2	47	9	Y	43	44	1			13

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	2068	-0-	-4	-0-	2046	2	22	9	Y	20	21	1	2	8	9
03	2294	X	1844	-0-	-450	-0-	1820	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	12
04	2220	X	1754	-0-	-466	-0-	1732	2	22	9	Y	20	24	1			8
05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1894	2	12	9	Y	11	15	1			4
06	2220	X	1863	-0-	-357	-0-	1859	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	2294	X	1567	-0-	-727	-0-	1560	2	7	9	Y	6	8	1			2

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1622	-0-	-254	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1177	-0-	-593	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3409	-0-	409	409	3409	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2965	-0-	-135	274	2965	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	879	-0-	-1109	-0-	842	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	4
03	2201	X	2193	-0-	-8	-0-	2134	2	59	9	Y	54	52	1			6
04	2130	X	1422	-0-	-708	-0-	1388	2	34	9	Y	31	34	1			3
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1746	2	28	9	Y	25	24	1			4
06	2130	X	1231	-0-	-899	-0-	1212	2	19	9	Y	17	20	1			1
07	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	1993	2	24	9	Y	22	19	1			4

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1377	-0-	-543	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	918	-0-	-1066	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	902	-0-	-1018	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	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 #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3583	-0-	-447	-0-	3583	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
02	4200	X	2506	-0-	-1694	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3004	-0-	-1491	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3182	-0-	-1168	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2923	2	42	9	Y	38	46	1			13
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4715	2	48	9	Y	44	43	1			14
04	3150	X	2705	-0-	-445	-0-	2655	2	50	9	Y	45	28	1			31
05	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2837	2	108	9	Y	98	97	1			32
06	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	2705	2	86	9	Y	78	61	1			49
*07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5659	2	90	9	Y	82	106	1			25

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5614	2	36	9	Y	33	36	1			9
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8646	2	43	9	Y	39	39	1			9
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7478	2	39	9	Y	35	35	1			9
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8346	2	22	9	Y	20	25	1	1	8	3
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7672	2	23	9	Y	21	17	1			7
*07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8094	2	23	9	Y	21	21	1	1	8	6

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1561	-0-	-511	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1579	-0-	-932	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1520	-0-	-1030	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2029	-0-	-521	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5111	-0-	-153	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5469	-0-	-359	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3942	-0-	-1728	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5140	-0-	-530	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5329	-0-	-344	-0-	5329	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	3039	2	73	9	Y	66	49	1	3	8	31
03	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	3077	2	86	9	Y	78	63	1	1	8	45
04	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	2747	2	58	9	Y	53	76	1	1	8	21
05	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3145	2	39	9	Y	35	44	1			12
06	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	3056	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	3091	2	24	9	Y	22	25	1			7

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2787	-0-	-713	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2472	-0-	-1403	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2495	-0-	-277	-0-	2431	2	64	9	Y	58	44	1	1	8	33
03	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	2950	2	87	9	Y	79	87	1			25
04	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	2532	2	106	9	Y	96	83	1	1	8	37
05	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	2921	2	81	9	Y	74	73	1	1	8	37
06	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	2516	2	59	9	Y	54	57	1			34
*07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2989	2	79	9	Y	72	62	1			44

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2191	-0-	-273	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1964	-0-	-676	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	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 #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2060	-0-	-236	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1644	-0-	-576	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1926	-0-	-368	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2628	-0-	-760	-0-	2587	2	41	9	Y	37	30	1	3	8	16
03	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2563	2	53	9	Y	48	32	1	2	8	30
04	3030	X	2664	-0-	-366	-0-	2649	2	15	9	Y	14	33	1	2	8	9
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3033	2	113	9	Y	103	51	1	2	8	59
06	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2547	2	81	9	Y	74	91	1	1	8	41
*07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3085	2	78	9	Y	71	104	1	1	8	7

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3335	-0-	-893	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3109	-0-	-941	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1967	-0-	-329	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1783	-0-	-677	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1884	-0-	-276	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7455	2	83	9	Y	75	71	1	1	8	26
03	5797	X	5139	-0-	-658	-0-	5061	2	78	9	Y	71	74	1			23
04	6750	X	3388	-0-	-3362	-0-	3341	2	47	9	Y	43	36	1			30
05	6975	X	1730	-0-	-5245	-0-	1690	2	40	9	Y	36	54	1			12
06	6750	X	3539	-0-	-3211	-0-	3497	2	42	9	Y	38	26	1			24
07	6975	X	4592	-0-	-2383	-0-	4544	2	48	9	Y	44	53	1	2	8	13

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2949	-0-	-75	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2117	-0-	-1123	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	3927	-0-	-3269	-0-	3871	2	56	9	Y	51	49	1	3	8	17
03	7967	X	5953	-0-	-2014	-0-	5897	2	56	9	Y	51	51	1	1	8	16
04	7710	X	5609	-0-	-2101	-0-	5568	2	41	9	Y	37	28	1			25
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-	25	1			-0-
06	5760	X	5378	-0-	-382	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5797	-0-	-155	-0-	5793	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			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
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
*07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2036	-0-	-1774	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3255	-0-	-1333	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2850	-0-	-1590	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	2710	-0-	-1878	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2899	-0-	-349	-0-	2860	2	39	9	Y	35	99	1	2	8	19
03	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3629	2	51	9	Y	46	50	1	1	8	14
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	3247	2	35	9	Y	32	33	1	1	8	12
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	3465	2	36	9	Y	33	28	1	1	8	16
06	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3526	2	29	9	Y	26	26	1			16
*07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4089	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	21

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3559	2	50	9	Y	45					68
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3995	2	61	9	Y	55	72	1	1	8	50
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3454	2	54	9	Y	49	66	1			33
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4142	2	40	9	Y	36	58	1			11
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3778	2	37	9	Y	34					45
*07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3731	2	32	9	Y	29	42	1			32

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
*07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3703	-0-	-777	-0-	3703	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4406	-0-	-554	-0-	4406	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	3473	-0-	-1327	-0-	3473	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3692	-0-	-989	-0-	3692	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3389	-0-	-871	-0-	3389	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	4068	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2203	-0-	-429	-0-	2203	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	2377	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2247	-0-	-393	-0-	2247	3	N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3	N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-					-0-
*07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6751	-0-	-753	-0-	6519	2 232 9	Y	211	182	1	3	8	58
03	8308	X	7796	-0-	-512	-0-	7521	2 275 9	Y	250	252	1			56
04	8040	X	7154	-0-	-886	-0-	6922	2 232 9	Y	211	211	1	2	8	54
05	7750	X	6369	-0-	-1381	-0-	6240	2 129 9	Y	117	153	1	1	8	17
06	7530	X	7316	-0-	-214	-0-	7229	2 87 9	Y	79	70	1			26
07	7781	X	7611	-0-	-170	-0-	7478	2 133 9	Y	121	109	1	1	8	37

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4346	-0-	-302	-0-	4316	2 30 9	Y	27	27	1	2	8	7
03	4743	X	3640	-0-	-1103	-0-	3609	2 31 9	Y	28	28	1	1	8	6
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6001	2 45 9	Y	41	35	1	2	8	10
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6310	2 194 9	Y	176	159	1	1	8	26
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5130	2 153 9	Y	139	117	1	3	8	45
*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6057	2 176 9	Y	160	155	1	2	8	48

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9796	2 68 9	Y	62	56	1	3	8	8
03	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	6931	2 57 9	Y	52	52	1	2	8	6
04	7110	X	5907	-0-	-1203	-0-	5838	2 69 9	Y	63	61	1	2	8	6
05	10261	X	5917	-0-	-4344	-0-	5887	2 30 9	Y	27	29	1			4
06	9930	X	6973	-0-	-2957	-0-	6941	2 32 9	Y	29	31	1			2
07	10261	X	7658	-0-	-2603	-0-	7627	2 31 9	Y	28	25	1			5

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4166	-0-	-734	-0-	4166	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	4921	-0-	-504	-0-	4921	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	3955	-0-	-1295	-0-	3955	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4458	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4188	-0-	-582	-0-	4188	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4242	-0-	-687	-0-	4242	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3519	-0-	-513	-0-	3499	2 20 9	Y	18	19	1	4	8	7
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4507	2 25 9	Y	23	14	1	3	8	13
04	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	4018	2 9 9	Y	8	14	1	2	8	5
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4942	2 103 9	Y	94	43	1	3	8	53
06	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4141	2 78 9	Y	71	83	1	2	8	39
07	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4279	2 62 9	Y	56	88	1	2	8	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5002	-0-	-1158	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5344	-0-	-1256	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
*07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4568	2	28	9			Y	25	25	1	2	8	8
03	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	5371	2	30	9			Y	27	25	1	2	8	8
04	5580	X	3913	-0-	-1667	-0-	3894	2	19	9			Y	17	13	1	1	8	11
05	5115	X	4191	-0-	-924	-0-	4117	2	74	9			Y	67	56	1			22
06	5220	X	4261	-0-	-959	-0-	4204	2	57	9			Y	52	41	1			33
07	5394	X	4367	-0-	-1027	-0-	4291	2	76	9			Y	69	79	1	3	8	20

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4000	-0-	-228	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3765	-0-	-765	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3985	-0-	-965	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	3826	-0-	-1289	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
*07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6404	-0-	-428	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	6959	-0-	-605	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	4876	-0-	-2444	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	5391	-0-	-1479	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
*07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 213744 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8516 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	17	-0-	-5563	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	775	X	377	-0-	-398	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*07	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	774	-0-	-1489	-0-	774	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	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
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7581	2	131	9	Y	119	103	1	4	8	32
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7743	2	135	9	Y	123	126	1	2	8	27
04	4620	X	4514	-0-	-106	-0-	4415	2	99	9	Y	90	93	1	1	8	23
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6909	2	78	9	Y	71	84	1			10
06	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7368	2	78	9	Y	71	58	1			23
*07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7661	2	77	9	Y	70	72	1			21

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3464	-0-	-1096	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2794	-0-	-1918	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3078	-0-	-1482	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3372	-0-	-1340	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7884	2	30	9	Y	27	50	1	3	8	7
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7641	2	22	9	Y	20	23	1	1	8	3
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6159	2	56	9	Y	51	37	1	2	8	15
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8318	2	92	9	Y	84	72	1			27
06	5280	X	4487	-0-	-793	-0-	4402	2	85	9	Y	77	70	1			34
*07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7805	2	98	9	Y	89	77	1			46

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3558	-0-	-502	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3791	-0-	-518	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3260	-0-	-910	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1715	-0-	-1617	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2725	-0-	-964	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2343	-0-	-1227	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2564	-0-	-600	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2240	-0-	-1263	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2233	-0-	-1157	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1698	-0-	-1452	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	638	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

02	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3376	2	56	9	Y	51	32	1	4	8	27
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4680	2	63	9	Y	57	65	1	2	8	17
04	4500	X	3915	-0-	-585	-0-	3868	2	47	9	Y	43	42	1	2	8	16
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	3921	2	31	9	Y	28	29	1	2	8	13
06	4590	X	3268	-0-	-1322	-0-	3249	2	19	9	Y	17	20	1			10
07	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	3966	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	13

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4336	2	103	9	Y	94					107
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4626	2	108	9	Y	98	114	1	1	8	90
04	4530	X	3047	-0-	-1483	-0-	2944	2	103	9	Y	94	120	1			64
05	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	3837	2	95	9	Y	86	123	1	1	8	26
06	4770	X	3890	-0-	-880	-0-	3750	2	140	9	Y	127					153
07	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	4099	2	122	9	Y	111	143	1	1	8	120

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

02	3444	X	2773	-0-	-671	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2897	-0-	-823	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

02	3136	X	2684	-0-	-452	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2387	-0-	-973	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	1960	-0-	-1512	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

02	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2548	-0-	-707	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1726	-0-	-1424	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2440	-0-	-200	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

02	3752	X	3348	-0-	-404	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3435	-0-	-719	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
*07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

02	5964	X	5946	-0-	-18	-0-	5883	2	63	9	Y	57	55	1			16
03	6696	X	5243	-0-	-1453	-0-	5175	2	68	9	Y	62	64	1			14
04	6480	X	5099	-0-	-1381	-0-	5031	2	68	9	Y	62	60	1			16
05	6696	X	6372	-0-	-324	-0-	6305	2	67	9	Y	61	66	1	2	8	9
06	6360	X	4040	-0-	-2320	-0-	4000	2	40	9	Y	36	33	1			12
07	6572	X	5156	-0-	-1416	-0-	5111	2	45	9	Y	41	40	1	1	8	12

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

02	4648	X	3069	-0-	-1579	-0-	3060	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	2
03	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4901	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	3
04	4980	X	3319	-0-	-1661	-0-	3307	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	3
05	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	4296	2	53	9	Y	48	43	1	1	8	7
06	4770	X	4113	-0-	-657	-0-	4063	2	50	9	Y	45	37	1			15
07	4929	X	4366	-0-	-563	-0-	4315	2	51	9	Y	46	46	1	1	8	14

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6015	2	44	9	Y	40	43	1	2	8	13
03	5363	X	3242	-0-	-2121	-0-	3203	2	39	9	Y	35	36	1	1	8	11
04	5190	X	3778	-0-	-1412	-0-	3765	2	13	9	Y	12	15	1			8
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7013	2	31	9	Y	28	27	1			9
06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7219	2	28	9	Y	25	18	1			16
*07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6771	2	45	9	Y	41	43	1	2	8	12

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

02	4648	X	3476	-0-	-1172	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4029	-0-	-1117	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4012	-0-	-968	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
*07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

02	9016	X	6804	-0-	-2212	-0-	6719	2	85	9	Y	77	75	1	2	8	10
03	9982	X	7303	-0-	-2679	-0-	7208	2	95	9	Y	86	85	1	1	8	10
04	9660	X	7116	-0-	-2544	-0-	6991	2	125	9	Y	114	112	1	1	8	11
05	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7573	2	63	9	Y	57	58	1	1	8	9
06	7290	X	6792	-0-	-498	-0-	6730	2	62	9	Y	56	60	1	1	8	4
*07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7502	2	53	9	Y	48	42	1	1	8	9

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

02	5180	X	5067	-0-	-113	-0-	5034	2	33	9	Y	30	33	1	2	8	14
03	5735	X	5418	-0-	-317	-0-	5377	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	21
04	5550	X	4215	-0-	-1335	-0-	4160	2	55	9	Y	50	51	1	1	8	19
05	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5015	2	99	9	Y	90	78	1	1	8	30
06	5430	X	4260	-0-	-1170	-0-	4234	2	26	9	Y	24	30	1			24
07	5611	X	4572	-0-	-1039	-0-	4513	2	59	9	Y	54	59	1	1	8	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	3872	-0-	-1252	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	3393	-0-	-2404	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	2717	-0-	-2893	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	3943	-0-	-1854	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3359	-0-	-1021	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	3273	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

02	2576	X	1177	-0-	-1399	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1381	-0-	-1471	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	978	-0-	-1782	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	662	-0-	-688	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1041	-0-	-354	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

02	7252	X	6089	-0-	-1163	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	2437	-0-	-5333	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	213	-0-	-6824	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	221	-0-	-7549	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

02	3920	X	3463	-0-	-457	-0-	3345	2	118	9	Y	107	62	1	4	8	60
03	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	3156	2	133	9	Y	121	142	1	2	8	37
04	4200	X	2814	-0-	-1386	-0-	2727	2	87	9	Y	79	85	1	1	8	30
05	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	2542	2	116	9	Y	105	80	1	4	8	51
06	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	2333	2	91	9	Y	83	82	1	2	8	50
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3571	2	100	9	Y	91	84	1	3	8	54

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

02	5236	X	4879	-0-	-357	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4792	-0-	-818	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
*07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

02	3136	X	2329	-0-	-807	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2267	-0-	-2104	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2413	-0-	-1817	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2907	-0-	-1464	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2724	-0-	-936	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2887	-0-	-773	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	6332	-0-	-752	-0-	6121	2	211	9	Y	192	181	1	3	8	53
03	7843	X	5662	-0-	-2181	-0-	5471	2	191	9	Y	174	187	1	1	8	39
04	7590	X	5528	-0-	-2062	-0-	5348	2	180	9	Y	164	159	1	2	8	42
05	7006	X	5139	-0-	-1867	-0-	5045	2	94	9	Y	85	114	1	1	8	12
06	6780	X	5530	-0-	-1250	-0-	5440	2	90	9	Y	82	67	1			27
07	7006	X	6860	-0-	-146	-0-	6762	2	98	9	Y	89	88	1	1	8	27

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3280	-0-	-360	-0-	3268	2	12	9	Y	11	34	1			5
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	3900	X	2949	-0-	-951	-0-	2946	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	3844	X	2275	-0-	-1569	-0-	2265	2	10	9	Y	9	7	1			3
06	3630	X	1155	-0-	-2475	-0-	1153	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	3751	X	1117	-0-	-2634	-0-	1114	2	3	9	Y	3	4	1			1

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	8108	-0-	-12	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8636	-0-	-354	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8222	-0-	-768	-0-	8222	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	2352	2	66	9	Y	60	43	1	3	8	16
03	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	2771	2	70	9	Y	64	64	1	2	8	14
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	2489	2	83	9	Y	75	69	1	1	8	19
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3435	2	54	9	Y	49	60	1	1	8	7
06	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	2680	2	37	9	Y	34	30	1			11
*07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3009	2	33	9	Y	30	32	1			9

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3377	-0-	-1093	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4500	-0-	-1268	-0-	4376	2	124	9	Y	113	91	1	3	8	54
03	6386	X	4897	-0-	-1489	-0-	4735	2	162	9	Y	147	115	1	3	8	83
04	6180	X	4173	-0-	-2007	-0-	4002	2	171	9	Y	155	176	1	1	8	61
05	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4419	2	158	9	Y	144	155	1	1	8	49
06	4830	X	3844	-0-	-986	-0-	3801	2	43	9	Y	39	49	1			39
07	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4471	2	103	9	Y	94	100	1	1	8	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2196	-0-	-1136	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2880	-0-	-809	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2457	-0-	-1113	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4701	-0-	-817	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4815	-0-	-525	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	3906	-0-	-1395	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3346	-0-	-963	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

02	12292	X	11693	-0-	-599	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	10859	-0-	-1711	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	10961	-0-	-2028	-0-	10961	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	8108	-0-	-4462	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	1669	-0-	-11289	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3260	2	14	9	Y	13	14	1	1	8	2
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4243	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4008	2	55	9	Y	50	46	1	1	8	5
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4737	2	84	9	Y	76	67	1	2	8	12
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4937	2	89	9	Y	81	86	1	1	8	6
*07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4055	2	63	9	Y	57	51	1	1	8	11

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

02	5040	X	4866	-0-	-174	-0-	4820	2	46	9	Y	42	43	1	2	8	14
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5675	2	50	9	Y	45	44	1	1	8	14
04	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	4617	2	32	9	Y	29	23	1			20
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5935	2	21	9	Y	19	33	1			6
06	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	4660	2	14	9	Y	13	11	1			8
07	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5149	2	32	9	Y	29	25	1	5	8	7

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3867	2	20	9	Y	18	37	1			9
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4104	2	29	9	Y	26	18	1			17
04	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2924	2	9	9	Y	8	19	1			6
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3152	2	57	9	Y	52	28	1			30
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6954	2	47	9	Y	43	49	1			24
07	3193	X	1788	-0-	-1405	-0-	1759	2	29	9	Y	26	47	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	3664	-0-	-1516	-0-	3603	2	61	9	N	55	1	8			140
03	5735	X	4954	-0-	-781	-0-	4906	2	48	9	N	44	2	8			182
04	5550	X	3630	-0-	-1920	-0-	3575	2	55	9	N	50	181	1	7	8	44
05	5735	X	4064	-0-	-1671	-0-	4014	2	50	9	N	45	4	8			85
06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6230	2	62	9	N	56					141
*07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6434	2	56	9	N	51	7	8			185

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
*07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	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
02	4312	X	3129	-0-	-1183	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	2789	-0-	-1985	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	2856	-0-	-1764	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3021	-0-	-1753	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3448	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
02	5488	X	5337	-0-	-151	-0-	5239	2	98	9	Y	89	76	1	4	8	49
03	6262	X	5739	-0-	-523	-0-	5633	2	106	9	Y	96	114	1	2	8	29
04	6060	X	5106	-0-	-954	-0-	5028	2	78	9	Y	71	71	1	2	8	27
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6357	2	179	9	Y	163	106	1	2	8	82
06	5730	X	5640	-0-	-90	-0-	5504	2	136	9	Y	124	129	1	1	8	76
07	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	4629	2	176	9	Y	160	138	1	1	8	97

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5663	-0-	-469	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5728	-0-	-1061	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6166	-0-	-404	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5472	-0-	-790	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	4077	-0-	-1983	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	4341	-0-	-2045	-0-	4341	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5068	-0-	-504	-0-	4917	2	151	9	Y	137	217	1	6	8	63
03	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	5637	2	212	9	Y	193	129	1	4	8	123
04	5970	X	4943	-0-	-1027	-0-	4886	2	57	9	Y	52	132	1	3	8	40
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5789	2	318	9	Y	289	158	1	3	8	168
06	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	5180	2	218	9	Y	198	252	1	3	8	111
07	5859	X	5247	-0-	-612	-0-	5056	2	191	9	Y	174	265	1	3	8	17

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	7065	-0-	-75	-0-	6817	2	248	9	Y	225	202	1	3	8	62
03	7843	X	7494	-0-	-349	-0-	7244	2	250	9	Y	227	236	1	2	8	51
04	7590	X	7264	-0-	-326	-0-	7075	2	189	9	Y	172	177	1	2	8	44
05	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7477	2	340	9	Y	309	306	1	2	8	45
06	7560	X	7078	-0-	-482	-0-	6775	2	303	9	Y	275	229	1	1	8	90
07	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	7032	2	289	9	Y	263	272	1	1	8	80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2511	-0-	-653	-0-	2438	2	73	9	Y	66	63	1	1	8	38
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3062	2	99	9	Y	90	100	1			28
04	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2900	2	65	9	Y	59	64	1			23
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4119	2	45	9	Y	41	43	1			21
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3477	2	26	9	Y	24	30	1			15
*07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3754	2	45	9	Y	41	31	1			25

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	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
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
*07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	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
02	5796	X	5508	-0-	-288	-0-	5443	2	65	9	Y	59	59	1	2	8	28
03	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	5883	2	83	9	Y	75	59	1	1	8	43
04	6210	X	5159	-0-	-1051	-0-	5052	2	107	9	Y	97	101	1	1	8	38
05	6417	X	5312	-0-	-1105	-0-	5177	2	135	9	Y	123	118	1	1	8	42
06	5910	X	4721	-0-	-1189	-0-	4681	2	40	9	Y	36	42	1	2	8	34
07	6107	X	5115	-0-	-992	-0-	5030	2	85	9	Y	77	84	1	2	8	25

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10360	X	9473	-0-	-887	-0-	9250	2	223	9	Y	203	207	1	4	8	26
03	11470	X	10696	-0-	-774	-0-	10435	2	261	9	Y	237	233	1	3	8	27
04	11100	X	9816	-0-	-1284	-0-	9451	2	365	9	Y	332	324	1	4	8	31
05	11346	X	10995	-0-	-351	-0-	10686	2	309	9	Y	281	266	1	2	8	44
06	10980	X	9750	-0-	-1230	-0-	9451	2	299	9	Y	272	295	1	1	8	20
07	10695	X	10364	-0-	-331	-0-	10107	2	257	9	Y	234	207	1	2	8	45

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
02	3556	X	3348	-0-	-208	-0-	3304	2	44	9	Y	40	57	1	4	8	17
03	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	3191	2	58	9	Y	53	35	1	2	8	33
04	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	3716	2	18	9	Y	16	36	1	2	8	11
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3235	2	12	9	Y	11	15	1	2	8	5
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	-0-
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5596	-0-	-344	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5882	-0-	-256	-0-	5882	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	7056	-0-	-196	-0-	7056	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7137	-0-	-892	-0-	7137	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	6341	-0-	-1429	-0-	6341	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	7332	3	N	-0-					-0-
06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	6748	-0-	-1064	-0-	6748	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

02	8456	X	6834	-0-	-1622	-0-	6596	2	238 9	Y	216	215	1	3 8	28
03	9362	X	7449	-0-	-1913	-0-	7175	2	274 9	Y	249	246	1	2 8	29
04	9060	X	6841	-0-	-2219	-0-	6529	2	312 9	Y	284	284	1	2 8	27
05	7936	X	6557	-0-	-1379	-0-	6477	2	80 9	Y	73	88	1	1 8	11
06	7680	X	6154	-0-	-1526	-0-	6070	2	84 9	Y	76	81	1		6
07	7564	X	7486	-0-	-78	-0-	7413	2	73 9	Y	66	58	1	1 8	13

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

02	7980	X	6029	-0-	-1951	-0-	5959	2	70 9	Y	64	76	1	1 8	8
03	6820	X	6668	-0-	-152	-0-	6583	2	85 9	Y	77	76	1		9
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8659	2	183 9	Y	166	158	1	1 8	16
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8806	2	341 9	Y	310	274	1	4 8	48
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8345	2	359 9	Y	326	348	1	2 8	24
07	8835	X	7631	-0-	-1204	-0-	7347	2	284 9	Y	258	229	1	3 8	50

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

02	5096	X	5027	-0-	-69	-0-	4926	2	101 9	Y	92	93	1	3 8	12
03	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	5036	2	112 9	Y	102	100	1	2 8	12
04	5460	X	5277	-0-	-183	-0-	5158	2	119 9	Y	108	109	1	1 8	10
05	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5504	2	41 9	Y	37	41	1		6
06	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	5356	2	40 9	Y	36	39	1		3
07	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	4448	2	29 9	Y	26	24	1		5

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

02	11844	X	11078	-0-	-766	-0-	11078	3	N	-0-					-0-
03	13113	X	11990	-0-	-1123	-0-	11990	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	12296	-0-	-394	-0-	12296	3	N	-0-					-0-
05	12493	X	12173	-0-	-320	-0-	12173	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	8906	-0-	-2974	-0-	8906	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	10752	-0-	-1958	-0-	10752	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

02	8960	X	6366	-0-	-2594	-0-	6366	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	4851	-0-	-5069	-0-	4851	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9362	-0-	-238	-0-	9362	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	8940	-0-	-980	-0-	8940	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	8197	-0-	-1043	-0-	8197	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	8132	-0-	-1540	-0-	8132	3	N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

02	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3	N	-0-					-0-
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3	N	-0-					-0-
04	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3	N	-0-					-0-
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3	N	-0-					-0-
06	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	3	N	-0-					-0-
*07	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	4879	-0-	-1365	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5629	-0-	-1284	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5035	-0-	-1655	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5154	-0-	-306	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	5594	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	3756	-0-	-1536	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3607	-0-	-1136	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3123	-0-	-1467	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3171	-0-	-983	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2923	-0-	-1097	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3071	-0-	-1083	-0-	3071	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
02	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8726	-0-	-357	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8488	-0-	-302	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7783	-0-	-1007	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	7616	-0-	-1467	-0-	7616	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	6846	-0-	-2058	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	6649	-0-	-3209	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	6632	-0-	-2908	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6615	-0-	-2003	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	5554	-0-	-2786	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	5477	-0-	-2118	-0-	5477	3			N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	3390	-0-	-1874	-0-	3306	2	84	9	Y	76	1	8			246
03	4960	X	3264	-0-	-1696	-0-	3131	2	133	9	Y	121	194	1			173
04	4800	X	3527	-0-	-1273	-0-	3380	2	147	9	Y	134	3	8			304
05	4960	X	3769	-0-	-1191	-0-	3646	2	123	9	Y	112	169	1	2	8	245
06	3960	X	2918	-0-	-1042	-0-	2905	2	13	9	Y	12	169	1			88
07	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	2674	2	54	9	Y	49	1	8			136

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10951	2	40	9	Y	36	126	1	4	8	45
03	11718	X	11407	-0-	-311	-0-	11377	2	30	9	Y	27	3	8			69
04	11340	X	9740	-0-	-1600	-0-	9711	2	29	9	Y	26	2	8			93
05	11718	X	10006	-0-	-1712	-0-	9994	2	12	9	Y	11	2	8			102
06	11340	X	9171	-0-	-2169	-0-	9164	2	7	9	Y	6	2	8			106
07	11718	X	10331	-0-	-1387	-0-	10123	2	208	9	Y	189	159	1	4	8	132

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	11467	-0-	-2337	-0-	11060	2	407	9	Y	370	369	1	3	8	111
03	15283	X	12345	-0-	-2938	-0-	11896	2	449	9	Y	408	454	1	1	8	64
04	14790	X	11156	-0-	-3634	-0-	10802	2	354	9	Y	322	285	1	5	8	96
05	14105	X	11485	-0-	-2620	-0-	11214	2	271	9	Y	246	260	1	3	8	79
06	12480	X	10645	-0-	-1835	-0-	10320	2	325	9	Y	295	243	1			131
07	12710	X	9863	-0-	-2847	-0-	9547	2	316	9	Y	287	269	1			149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908	X	10719	-0-	-2189	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	11827	-0-	-2464	-0-	11827	3			N	-0-					-0-
04	13830	X	10247	-0-	-3583	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	10317	-0-	-1680	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
06	11490	X	9499	-0-	-1991	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
07	11873	X	10078	-0-	-1795	-0-	10078	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10836	X	9801	-0-	-1035	-0-	9801	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	10204	-0-	-1793	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	9990	-0-	-1620	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
05	11718	X	9664	-0-	-2054	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
06	10740	X	9168	-0-	-1572	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	9165	-0-	-1685	-0-	9165	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
02	14392	X	12384	-0-	-2008	-0-	12384	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	13481	-0-	-2453	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
04	15420	X	13364	-0-	-2056	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
05	13857	X	13232	-0-	-625	-0-	13232	3			N	-0-					-0-
06	13260	X	12935	-0-	-325	-0-	12935	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	13333	-0-	-462	-0-	13333	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					20
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					22
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	N	2					24
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					25
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					26
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	N	2					28

SABINE OIL & GAS LLC 742142
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
02	1120	X	927	-0-	-193	-0-	854	2	73	9	Y	66	147	1			125
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-	758	2	59	9	Y	54					179
04	1020	X	775	-0-	-245	-0-	690	2	85	9	Y	77					256
05	1023	X	595	-0-	-428	-0-	581	2	14	9	Y	13					269
06	990	X	508	-0-	-482	-0-	508	2			Y	-0-					269
07	1023	X	644	-0-	-379	-0-	644	2			Y	-0-	175	1			94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	1316	X	118	-0-	-1198	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	713	X	87	-0-	-626	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	150	X	71	-0-	-79	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	124	X	46	-0-	-78	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

02	2352	X	2045	-0-	-307	-0-	457	1	1563	2	N	23	1	8			79
							25	9									
03	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	522	1	1826	2	N	22	1	8			100
							24	9									
04	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	510	1	1953	2	N	22					122
							24	9									
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	527	1	2048	2	N	83	1	8			204
							91	9									
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	510	1	1911	2	N	117	178	1	1	8	142
							129	9									
07	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	527	1	1896	2	N	28					170
							31	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					18
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	Y	23					50
							25	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	Y	17					67
							19	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	2	Y	15	51	1			31
							17	9									
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	73	1	1152	2	Y	29					60
							32	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	Y	12	64	1			8
							13	9									
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1998	2	Y	-0-					8

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

02	2800	X	2115	-0-	-685	-0-	2098	2	17	9	Y	15					31
03	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2658	2	23	9	Y	21					52
04	2730	X	2703	-0-	-27	-0-	2689	2	14	9	Y	13	56	1			9
*05	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	2559	2	3	9	Y	3					12
*06	2580	X	1608	-0-	-972	-0-	1607	2	1	9	Y	1					13
*07	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	1363	2	11	9	Y	10	3	8			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	280	2	7	9	Y	6	6	1			8
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	275	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	290	2	2	9	Y	2					3
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					6
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					6
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	293	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1

WIENER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085261 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8570 - 8580

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-					20
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	Y	15	22	1			13
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	883	2	12	9	Y	11					24
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-					24
*06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-	21	1			3
*07	930	N	918	-0-	-12	-0-	916	2	2	9	Y	2	2	8			3

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	Y	-0-					128
03	2108	X	1690	-0-	-418	-0-	56	1	1634	2	Y	-0-					128
04	2100	X	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			Y	-0-					128
05	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			Y	-0-					128
06	2100	X	1741	-0-	-359	-0-	1741	2			Y	-0-					128
*07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 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
02	1064	N	8	-0-	-1056	-0-	8	2			Y	-0-					9
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	7	1			6
*04	870	N	199	-0-	-671	-0-	199	2			Y	-0-					6
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
*06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	5	1			1
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	2	8			1

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	1575	-0-	-1729	-0-	1574	2	1	9	Y	1					49
03	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	3549	2	6	9	Y	5	4	8			50
04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	3083	2	10	9	Y	9	4	8			55
05	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	2208	2	12	9	Y	11	43	1			23
06	3450	X	1492	-0-	-1958	-0-	1486	2	6	9	Y	5	4	8			24
07	3565	X	3200	-0-	-365	-0-	3194	2	6	9	Y	5					29

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2630	-0-	-254	-0-	2518	2	112	9	Y	102	159	1			140
03	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	3302	2	36	9	Y	33	155	1			18
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	3327	2	55	9	Y	50					68
05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3249	2	64	9	Y	58					126
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	3134	2	3	9	Y	3					129
07	3503	X	1809	-0-	-1694	-0-	1755	2	54	9	Y	49	152	1	10	8	16

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	Y	2					60
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2663	2	47	9	Y	43					103
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	Y	2	84	1			21
05	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	2340	2	31	9	Y	28					49
06	2790	X	1629	-0-	-1161	-0-	1627	2	2	9	Y	2					51
07	2883	X	1997	-0-	-886	-0-	1946	2	51	9	Y	46	77	1	8	8	12

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2542	-0-	-174	-0-	2538	2	4	9	Y	4					78
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2685	2	59	9	Y	54	112	1			20
04	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	2088	2	53	9	Y	48					68
05	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2783	2	1	9	Y	1					69
06	2670	N	2530	-0-	-140	-0-	2528	2	2	9	Y	2					71
*07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2806	2	43	9	Y	39	14	8			96

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	2498	2	2	9	Y	2					43
03	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2684	2	33	9	Y	30	43	1			30
*04	2730	X	2557	-0-	-173	-0-	2544	2	13	9	Y	12					42
*05	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2564	2	2	9	Y	2					44
*06	2730	X	2332	-0-	-398	-0-	2329	2	3	9	Y	3	42	1			5
*07	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2459	2	14	9	Y	13	9	8			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

02	1008	N	984	-0-	-24	-0-	977	2	7	9	Y	6	7	1			8
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1080	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2					3
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3					6
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					6
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1022	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	1

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	958	2	8	9	Y	7	7	1			8
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2					3
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1074	2	3	9	Y	3					6
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					6
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1041	2	3	9	Y	3	8	1			1

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

02	6048	X	5037	-0-	-1011	-0-	5034	2	3	9	Y	3					76
03	6355	X	5309	-0-	-1046	-0-	5262	2	47	9	Y	43					119
04	6000	X	5010	-0-	-990	-0-	5009	2	1	9	Y	1	95	1			25
05	5921	X	5202	-0-	-719	-0-	5170	2	32	9	Y	29					54
06	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	4850	2	3	9	Y	3					57
07	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5052	2	98	9	Y	89	111	1	12	8	23

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

02	3612	X	2799	-0-	-813	-0-	2753	2	46	9	Y	42					74
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3720	2	73	9	Y	66					140
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3408	2	35	9	Y	32	135	1			37
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					37
*06	3660	X	3157	-0-	-503	-0-	3153	2	4	9	Y	4					41
*07	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3405	2	50	9	Y	45	23	8			63

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4	169	1			106
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					108
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	816	2	3	9	N	3					111
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					111
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2					113
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					113

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

02	1344	N	1015	-0-	-329	-0-	1015	2			Y	-0-					35
03	1426	N	682	-0-	-744	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			Y	-0-					35
05	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			Y	-0-					35
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	556	2	8	9	Y	7					42
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	902	-0-		-1618	-0-	74	1	807	2	Y	19					28
								21	9									
03	2728	X	2256	-0-		-472	-0-	185	1	2047	2	Y	22	35	1			15
								24	9									
04	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	182	1	2112	2	Y	39					54
								43	9									
05	2260	X	2260	-0-		-0-	-0-	183	1	2043	2	Y	31	44	1			41
								34	9									
06	2190	X	2187	-0-		-3	-0-	174	1	1992	2	Y	19	47	1			13
								21	9									
07	2418	X	1965	-0-		-453	-0-	157	1	1783	2	Y	23					36
								25	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2864	-0-		-244	-0-	183	1	2678	2	Y	3					35
								3	9									
03	3441	X	2651	-0-		-790	-0-	169	1	2437	2	Y	41	28	1			48
								45	9									
04	3330	X	3139	-0-		-191	-0-	182	1	2938	2	Y	17					65
								19	9									
05	3292	X	3292	-0-		-0-	-0-	218	1	3028	2	Y	42	55	1			52
								46	9									
06	3060	X	2681	-0-		-379	-0-	182	1	2456	2	Y	39					91
								43	9									
07	3255	X	2966	-0-		-289	-0-	193	1	2767	2	Y	5	55	1			41
								6	9									

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1057	-0-		1057	1057	1047	2	10	9	Y	9					140
03	T. A.		937	-0-		937	1994	906	2	31	9	Y	28	113	1			55
04	3219	X	1225	-0-		-1994	-0-	1222	2	3	9	Y	3					58
05	1051	X	1051	-0-		-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					58
06	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					61
*07	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					61

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 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
02	840	N	611	-0-		-229	-0-	605	2	6	9	N	5					293
03	806	N	628	-0-		-178	-0-	627	2	1	9	N	1					294
04	720	N	591	-0-		-129	-0-	590	2	1	9	N	1					295
05	713	N	713	-0-		-0-	-0-	712	2	1	9	N	1					296
06	667	N	667	-0-		-0-	-0-	666	2	1	9	N	1					297
*07	693	N	693	-0-		-0-	-0-	693	2			N	-0-					297

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-		-0-	-0-	775	2			Y	-0-					3
03	832	N	832	-0-		-0-	-0-	832	2			Y	-0-					3
04	793	N	793	-0-		-0-	-0-	793	2			Y	-0-					3
05	527	N	426	-0-		-101	-0-	426	2			Y	-0-					3
06	510	N	425	-0-		-85	-0-	425	2			Y	-0-					3
07	527	N	456	-0-		-71	-0-	456	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2976	-0-	-468	-0-	189	1	2767	2	Y	18					89
							20	9									
03	3813	X	2455	-0-	-1358	-0-	157	1	2258	2	Y	36	71	1			54
							40	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	216	1	3484	2	Y	18					72
							20	9									
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	198	1	2745	2	Y	38	60	1			50
							42	9									
06	3180	X	2440	-0-	-740	-0-	165	1	2229	2	Y	42					92
							46	9									
07	3844	X	2864	-0-	-980	-0-	186	1	2671	2	Y	6	56	1			42
							7	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	Y	1					22
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	2	17	9	Y	15	22	1			15
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	2	7	9	Y	6					21
*05	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	1632	2	1	9	Y	1					22
*06	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	1821	2	2	9	Y	2	21	1			3
*07	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1891	2	6	9	Y	5	4	8			4

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	2395	2	2	9	Y	2					42
03	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	2595	2	32	9	Y	29	43	1			28
*04	2670	N	2510	-0-	-160	-0-	2497	2	13	9	Y	12					40
*05	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2554	2	1	9	Y	1					41
*06	2550	N	1976	-0-	-574	-0-	1974	2	2	9	Y	2	42	1			1
*07	2604	N	1927	-0-	-677	-0-	1915	2	12	9	Y	11	6	8			6

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	985	-0-	-443	-0-	62	1	908	2	Y	14					118
							15	9									
03	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	78	1	1130	2	Y	5					123
							6	9									
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	68	1	1104	2	Y	-0-	111	1			12
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	102	1	1410	2	Y	36					48
							40	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1240	2	Y	-0-					48
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	-0-					48

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-L RRCID -> 155233 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	Y	17					82
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2	58	1			26
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					26
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					26
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2063	2	42	9	Y	38	63	1			1
*07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	2	12	9	Y	11	2	8			10

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2596	-0-	2596	2596	2595	2	1	9	Y	1					91
03	T. A.		1665	-0-	1665	4261	1648	2	17	9	Y	15	89	1			17
04	7161	X	2900	-0-	-4261	-0-	2866	2	34	9	Y	31					48
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2599	2	39	9	Y	35					83
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2521	2	28	9	Y	25	89	1			19
07	2914	N	2726	-0-	-188	-0-	2689	2	37	9	Y	34	4	8			49

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	1327	2	1	9	Y	1					40
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1373	2	32	9	Y	29	62	1			7
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1141	2	33	9	Y	30					37
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1250	2	1	9	Y	1					38
06	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	1043	2			Y	-0-					38
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1106	2	21	9	Y	19	3	8			54

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1177	-0-	-699	-0-	75 7	1 9	1095	2	Y	6					25
03	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	93 3	1 9	1336	2	Y	3					28
04	2010	X	1570	-0-	-440	-0-	92	1	1478	2	Y	-0-	25	1			3
05	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	90 20	1 9	1254	2	Y	18					21
06	1410	X	1177	-0-	-233	-0-	81	1	1096	2	Y	-0-					21
07	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2226	2	40	9	Y	36					164
03	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2294	2	6	9	Y	5	117	1			52
04	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			Y	-0-					52
05	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	2			Y	-0-					52
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2261	2	76	9	Y	69	113	1			8
*07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2240	2	12	9	Y	11	3	8			16

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	786	-0-	-278	-0-	785	2	1	9	Y	1					40
03	1209	N	878	-0-	-331	-0-	846	2	32	9	Y	29	43	1			26
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1077	2	24	9	Y	22					48
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	Y	1					49
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-	42	1			7
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5	5	8			7

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3676	-0-	-412	-0-	3675	2	1	9	Y	1					93
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4097	2	31	9	Y	28	92	1			29
04	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	3761	2	34	9	Y	31					60
05	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	3427	2	32	9	Y	29					89
06	3990	X	3384	-0-	-606	-0-	3359	2	25	9	Y	23	94	1			18
07	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	3345	2	35	9	Y	32	5	8			45

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	Y	8					41
							9	9									
03	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	143	1	2064	2	Y	4					45
							4	9									
04	2910	X	2407	-0-	-503	-0-	140	1	2267	2	Y	-0-	40	1			5
05	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	158	1	2195	2	Y	25					30
							28	9									
06	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	189	1	2543	2	Y	-0-					30
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	203	1	2907	2	Y	-0-					30

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	389	2	9	9	N	8					90
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1					91
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	378	2	1	9	N	1					92
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					92
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					93
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					93

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1485	-0-	-139	-0-	1485	2			Y	-0-					51
03	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			Y	-0-					51
04	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1562	2			Y	-0-					51
05	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	2			Y	-0-					51
06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			Y	-0-					51
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					51

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
02	2828	X	2407	-0-	-421	-0-	2407	2			Y	-0-					40
03	3131	X	1659	-0-	-1472	-0-	1659	2			Y	-0-					40
04	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			Y	-0-					40
05	3131	X	2434	-0-	-697	-0-	2434	2			Y	-0-					40
06	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	2269	2			Y	-0-					40
07	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	2659	2			Y	-0-					40

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

02	756	N	386	-0-	-370	-0-	386	2			Y	-0-					26
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					26
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					26
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					26
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					26
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					26

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

02	252	N	160	-0-	-92	-0-	154	2	6	9	Y	5					71
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	259	2	19	9	Y	17	64	1			24
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					25
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					25
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					26
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					26

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

02	2996	X	2425	-0-	-571	-0-	204	1	2147	2	Y	67					76
							74	9									
03	3317	X	2362	-0-	-955	-0-	198	1	2141	2	Y	21	82	1			15
							23	9									
04	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	205	1	2269	2	Y	39					54
							43	9									
05	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	207	1	2263	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	225	1	2563	2	Y	19	47	1			13
							21	9									
07	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	213	1	2427	2	Y	23					36
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3298	-0-	-818	-0-	284	1	2979	2	Y	32					74
							35	9									
03	4526	X	3289	-0-	-1237	-0-	278	1	2987	2	Y	22	80	1			16
							24	9									
04	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	267	1	2945	2	Y	36					52
							40	9									
05	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	260	1	2824	2	Y	29	43	1			38
							32	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	287	1	3270	2	Y	19	44	1			13
							21	9									
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	293	1	3333	2	Y	23					36
							25	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	161	1	2756	2	Y	67					139
							74	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	169	1	2915	2	Y	26					165
							29	9									
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	181	1	3068	2	Y	24	127	1			62
							26	9									
05	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	181	1	2861	2	Y	42					104
							46	9									
06	3210	X	2633	-0-	-577	-0-	146	1	2465	2	Y	20	112	1			12
							22	9									
07	3379	X	2503	-0-	-876	-0-	117	1	2386	2	Y	-0-					12

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2526	-0-	-22	-0-	212	1	2231	2	Y	75					85
							83	9									
03	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	217	1	2348	2	Y	24	65	1			44
							26	9									
04	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	198	1	2191	2	Y	33	70	1			7
							36	9									
05	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	199	1	2170	2	Y	38					45
							42	9									
06	2700	X	2252	-0-	-448	-0-	179	1	2047	2	Y	24					69
							26	9									
07	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	169	1	1922	2	Y	19	69	1			19
							21	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	160	1	1675	2	Y	143					150
							157	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	168	1	1811	2	Y	22	156	1			16
							24	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	165	1	1817	2	Y	38					54
							42	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	183	1	1986	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	19	47	1			13
							21	9									
07	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	149	1	1700	2	Y	23					36
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	216	1	2275	2	Y	139					149
							153	9									
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	225	1	2432	2	Y	36	114	1			71
							40	9									
04	2640	N	2621	-0-	-19	-0-	213	1	2355	2	Y	48	109	1			10
							53	9									
05	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	209	1	2283	2	Y	57					67
							63	9									
06	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	179	1	2044	2	Y	37					104
							41	9									
07	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	178	1	2028	2	Y	28	103	1			29
							31	9									

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4					34
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1254	2	84	9	N	76					110
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1252	2	37	9	N	34					144
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					144
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1123	2	65	9	N	59	178	1			25
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					25

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	21045	2	102	9	N	93	179	1			214
03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23543	2	128	9	N	116	180	1			150
04	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22294	2	133	9	N	121	105	1			166
05	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22603	2	102	9	N	93	179	1			80
06	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21105	2	122	9	N	111					191
*07	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21348	2	95	9	N	86	57	8			220

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86744	X	65205	-0-	-21539	-0-	168	1	64128	2	N	826	926	1			112
							909	9									
03	91512	X	68956	-0-	-22556	-0-	170	1	67963	2	N	748	716	1			144
							823	9									
04	83310	X	62889	-0-	-20421	-0-	180	1	61959	2	N	682	696	1			130
							750	9									
05	80538	X	61728	-0-	-18810	-0-	186	1	60944	2	N	544	544	1			130
							598	9									
06	73530	X	56320	-0-	-17210	-0-	180	1	55652	2	N	444	515	1			59
							488	9									
07	72199	X	55783	-0-	-16416	-0-	185	1	55138	2	N	418	353	1			124
							460	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA EST. WELL #: 1 RRCID -> 103893 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8576 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 107628 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9764 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1386	2	76	9	N	69					95
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	4					99
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2406	2	36	9	N	33					132
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					132
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					132
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					132

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4017	-0-	-547	-0-	236	1	3762	2	Y	17					81
							19	9									
03	5053	X	4525	-0-	-528	-0-	273	1	4244	2	Y	7					88
							8	9									
04	4890	X	4269	-0-	-621	-0-	274	1	3991	2	Y	4	39	1			53
							4	9									
05	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	283	1	3809	2	Y	-0-					53
06	4380	X	4341	-0-	-39	-0-	251	1	4090	2	Y	-0-					53
07	4526	X	3909	-0-	-617	-0-	251	1	3658	2	Y	-0-					53

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3811	-0-	-109	-0-	224	1	3568	2	Y	17					86
							19	9									
03	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	238	1	3710	2	Y	8					94
							9	9									
04	4200	X	4032	-0-	-168	-0-	257	1	3736	2	Y	35	105	1			24
							39	9									
05	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	282	1	3790	2	Y	4					28
							4	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	257	1	4179	2	Y	2					30
							2	9									
07	4216	X	3673	-0-	-543	-0-	236	1	3437	2	Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	191	1	3045	2	Y	14					129
							15	9									
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	196	1	3050	2	Y	5					134
							6	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	206	1	2990	2	Y	4	135	1			3
							4	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	268	1	3600	2	Y	1					4
							1	9									
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	246	1	4007	2	Y	3					7
							3	9									
07	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	223	1	3248	2	Y	-0-					7

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
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1336	-0-	-614	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	150	1	2383	2	Y	12					106
							13	9									
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	178	1	2765	2	Y	5					111
							6	9									
04	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	158	1	2310	2	Y	3	24	1			90
							3	9									
05	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	189	1	2540	2	Y	-0-					90
06	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	139	1	2258	2	Y	-0-					90
07	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	177	1	2579	2	Y	-0-					90

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15848	X	13344	-0-	-2504	-0-	13076	2	268	9	N	244	384	1			49
03	17112	X	15128	-0-	-1984	-0-	14866	2	262	9	N	238	188	1			99
04	16080	X	14188	-0-	-1892	-0-	13909	2	279	9	N	254	177	1			176
05	16275	X	14604	-0-	-1671	-0-	14342	2	262	9	N	238	357	1			57
06	15480	X	14207	-0-	-1273	-0-	13918	2	289	9	N	263	181	1			139
07	15128	X	14398	-0-	-730	-0-	14157	2	241	9	N	219	184	1			174

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4182	-0-	-942	-0-	237	1	3770	2	Y	159	197	1			93
							175	9									
03	5673	X	3849	-0-	-1824	-0-	231	1	3598	2	Y	18					111
							20	9									
04	5490	X	3736	-0-	-1754	-0-	240	1	3483	2	Y	12	39	1			84
							13	9									
05	5022	X	2730	-0-	-2292	-0-	188	1	2531	2	Y	10					94
							11	9									
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	271	1	4415	2	Y	98	172	1			20
							108	9									
07	4619	X	3878	-0-	-741	-0-	248	1	3611	2	Y	17					37
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	1					9
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					9
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					5
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					5
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					5

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1490	2	N	-0-					-0-
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	56	1	1589	2	N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

02	7616	X	7120	-0-	-496	-0-	7022	2	98	9	N	89	181	1			144
03	8432	X	7533	-0-	-899	-0-	7400	2	133	9	N	121	190	1			75
04	7860	X	6935	-0-	-925	-0-	6854	2	81	9	N	74					149
05	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	6999	2	130	9	N	118	178	1			89
06	7740	X	6965	-0-	-775	-0-	6957	2	8	9	N	7	2	8			94
07	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7116	2	204	9	N	185	194	1			85

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	144	1	6483	2	N	-0-					-0-
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	125	1	7983	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5784	-0-	-1116	-0-	142	1	5642	2	N	-0-					-0-
*07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	362	1	10273	2	N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B DENY		-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
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2559	2	36	9	N	33					
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	1	1	2414	2	N	20	2	8			813
							22	9									
04	2490	X	2340	-0-	-150	-0-	4	1	2316	2	N	18					831
							20	9									
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2	1	2604	2	N	100	179	1	2	8	750
							110	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					750
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					750

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2092	2	3	9	N	3					199
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	N	5	5	8			199
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2					201
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					201

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2038	2	30	9	N	27					436
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	1	1	2497	2	N	15	4	8			447
							17	9									
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	6	1	2643	2	N	15					462
							17	9									
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2	1	2786	2	N	70	7	8			525
							77	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					525
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					525

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	2	N	2					869
							2	9									
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7	3	8			873
04	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	2288	2	20	9	N	18					891
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	11	1	3180	2	N	160	178	1	6	8	867
							176	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					867
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					867

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2848	2	13	9	N	12					76
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2989	2	6	9	N	5	5	8			76
04	3240	X	3081	-0-	-159	-0-	3073	2	8	9	N	7					83
05	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3167	2	13	9	N	12	9	8			86
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					86
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	2	N	47					511
							52	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3106	2	76	9	N	69	178	1	5	8	397
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3108	2	42	9	N	38					435
05	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	11	1	3149	2	N	22	3	8			454
							24	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					454
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					454

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	2	N	205	180	1			351
							226	9									
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	N	12	7	8			356
04	1710	X	1630	-0-	-80	-0-	1619	2	11	9	N	10					366
05	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	6	1	1746	2	N	5	5	8			366
							6	9									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					366
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					366

STRONGHOLD VENTURES LLC 827687
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	946	-0-	-398	-0-	37	1	909	3	N	-0-					166
03	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	68	1	1869	3	N	-0-					166
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	163	1	1769	3	N	-0-					166
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1810	3	N	-0-					166
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	122	1	1739	3	N	-0-					166
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					166

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 082477 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	Y	6	4	1			2
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	2	12	9	Y	11	12	1			1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	17	1	637	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
03	899	N	691	-0-	-208	-0-	16	1	639	2	Y	33	37	1			2
							36	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1064	2	66	9	Y	60	58	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

02	252	N	66	-0-	-186	-0-	66	2			Y	-0-	85	1			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	90	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 177105 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8770 - 9167

02	532	N	139	-0-	-393	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3745	-0-	645	645	3745	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

02	1120	N	244	-0-	-876	-0-	244	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	961	N	311	-0-	-650	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1888	2	48	9	Y	44	42	1			3
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1421	2	56	9	Y	51	40	1			14
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1162	2	96	9	Y	87	80	1			7

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

02	2940	X	155	-0-	-2785	-0-	4	1	148	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	3255	X	358	-0-	-2897	-0-	9	1	342	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	69	1	2845	2	Y	47	41	1			7
							52	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	78	1	2994	2	Y	59	60	1			6
							65	9									
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	75	1	2564	2	Y	47	49	1			4
							52	9									
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2748	2	55	9	Y	50	49	1			5

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	93	1	3519	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	109	1	4309	2	Y	42	46	1			3
							46	9									
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	99	1	4128	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	112	1	4283	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	120	1	4086	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
*07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3982	2	46	9	Y	42	41	1			5

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4155	-0-	-73	-0-	105	1	3972	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	116	1	4563	2	Y	77	85	1			6
							85	9									
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	105	1	4356	2	Y	71	67	1			10
							78	9									
05	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	106	1	4057	2	Y	78	80	1			8
							86	9									
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	112	1	3811	2	Y	70	71	1			7
							77	9									
07	4681	X	3846	-0-	-835	-0-	3771	2	75	9	Y	68	67	1			8

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	106	1	4016	2	Y	47	45	1			9
							52	9									
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	111	1	4351	2	Y	48	53	1			4
							53	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	108	1	4471	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
05	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	104	1	3993	2	Y	50	52	1			5
							55	9									
06	4470	X	3979	-0-	-491	-0-	112	1	3816	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
07	4774	X	3930	-0-	-844	-0-	3879	2	51	9	Y	46	46	1			5

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	97	1	3665	2	Y	77	73	1			15
							85	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	86	1	3394	2	Y	67	77	1			5
							74	9									
04	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	64	1	2663	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
05	3193	X	1532	-0-	-1661	-0-	38	1	1458	2	Y	33	37	1			3
							36	9									
06	3090	X	887	-0-	-2203	-0-	25	1	842	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
07	3193	X	900	-0-	-2293	-0-	879	2	21	9	Y	19	19	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3497	-0-	-927	-0-	89	1	3346	2	Y	56	55	1			10
							62	9									
03	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	91	1	3571	2	Y	56	62	1			4
							62	9									
04	4200	X	3860	-0-	-340	-0-	89	1	3708	2	Y	57	53	1			8
							63	9									
05	4340	X	3362	-0-	-978	-0-	84	1	3214	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	3960	X	3149	-0-	-811	-0-	88	1	3004	2	Y	52	52	1			6
							57	9									
07	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	3067	2	57	9	Y	52	52	1			6

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2961	-0-	-231	-0-	75	1	2818	2	Y	62	59	1			11
							68	9									
03	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	74	1	2895	2	Y	60	67	1			4
							66	9									
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	71	1	2961	2	Y	60	56	1			8
							66	9									
05	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	81	1	3094	2	Y	74	75	1			7
							81	9									
06	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	85	1	2891	2	Y	66	66	1			7
							73	9									
07	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2652	2	66	9	Y	60	60	1			7

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	98	1	3708	2	Y	60	56	1			12
							66	9									
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	98	1	3867	2	Y	59	66	1			5
							65	9									
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	93	1	3859	2	Y	57	54	1			8
							63	9									
05	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	102	1	3893	2	Y	68	69	1			7
							75	9									
06	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	107	1	3658	2	Y	60	61	1			6
							66	9									
07	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	3547	2	64	9	Y	58	57	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 5 RRCID -> 215807 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8997 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	50	-0-	-2414	-0-	50	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2013

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	95	1	3607	2	Y	67	69	1			12
							74	9									
03	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	92	1	3628	2	Y	64	71	1			5
							70	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	97	1	4026	2	Y	69	64	1			10
							76	9									
05	4092	X	3468	-0-	-624	-0-	87	1	3307	2	Y	67	70	1			7
							74	9									
06	3960	X	3139	-0-	-821	-0-	87	1	2989	2	Y	57	59	1			5
							63	9									
07	4092	X	3044	-0-	-1048	-0-	2981	2	63	9	Y	57	55	1			7

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

02	4424	X	3593	-0-	-831	-0-	91	1	3445	2	Y	52	54	1			10
							57	9									
03	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	95	1	3736	2	Y	53	59	1			4
							58	9									
04	4740	X	3989	-0-	-751	-0-	92	1	3839	2	Y	53	49	1			8
							58	9									
05	4898	X	3911	-0-	-987	-0-	98	1	3746	2	Y	61	63	1			6
							67	9									
06	4740	X	3758	-0-	-982	-0-	105	1	3592	2	Y	55	56	1			5
							61	9									
07	4123	X	3813	-0-	-310	-0-	3750	2	63	9	Y	57	56	1			6

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

02	12600	X	10221	-0-	-2379	-0-	259	1	9778	2	Y	167	162	1			32
							184	9									
03	13950	X	9823	-0-	-4127	-0-	239	1	9418	2	Y	151	172	1			11
							166	9									
04	13500	X	10822	-0-	-2678	-0-	250	1	10394	2	Y	162	151	1			22
							178	9									
05	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	268	1	10244	2	Y	264	260	1			26
							290	9									
06	10950	X	9818	-0-	-1132	-0-	272	1	9296	2	Y	227	230	1			23
							250	9									
07	11315	X	10186	-0-	-1129	-0-	9922	2	264	9	Y	240	235	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612	X	9375	-0-	-1237	-0-	233	1	8808	2	Y	304	295	1			58
							334	9									
03	11749	X	11269	-0-	-480	-0-	270	1	10619	2	Y	345	377	1			26
							380	9									
04	11370	X	10001	-0-	-1369	-0-	228	1	9445	2	Y	298	282	1			42
							328	9									
05	11036	X	10809	-0-	-227	-0-	265	1	10122	2	Y	384	388	1			38
							422	9									
06	10920	X	9031	-0-	-1889	-0-	247	1	8451	2	Y	303	311	1			30
							333	9									
07	11284	X	8476	-0-	-2808	-0-	8157	2	319	9	Y	290	286	1			34

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	7074	-0-	-3958	-0-	175	1	6624	2	Y	250	240	1			47
							275	9									
03	12059	X	6258	-0-	-5801	-0-	149	1	5879	2	Y	209	241	1			15
							230	9									
04	11670	X	5211	-0-	-6459	-0-	118	1	4906	2	Y	170	161	1			24
							187	9									
05	7967	X	7850	-0-	-117	-0-	194	1	7426	2	Y	209	212	1			21
							230	9									
06	7590	X	7087	-0-	-503	-0-	196	1	6695	2	Y	178	181	1			18
							196	9									
07	7843	X	7249	-0-	-594	-0-	7044	2	205	9	Y	186	182	1			22

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	8669	-0-	-1887	-0-	215	1	8128	2	Y	296	292	1			56
							326	9									
03	11501	X	9711	-0-	-1790	-0-	232	1	9135	2	Y	313	346	1			23
							344	9									
04	10020	X	8383	-0-	-1637	-0-	190	1	7904	2	Y	263	249	1			37
							289	9									
05	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	265	1	10111	2	Y	339	342	1			34
							373	9									
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	312	1	10666	2	Y	339	342	1			31
							373	9									
*07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	9886	2	341	9	Y	310	305	1			36

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11172	X	9777	-0-	-1395	-0-	249	1	9395	2	Y	121	117	1			23
							133	9									
03	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	312	1	12269	2	Y	148	160	1			11
							163	9									
04	11970	X	11393	-0-	-577	-0-	265	1	10986	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
05	11253	X	9157	-0-	-2096	-0-	228	1	8727	2	Y	184	183	1			19
							202	9									
06	11970	X	8749	-0-	-3221	-0-	244	1	8322	2	Y	166	168	1			17
							183	9									
07	12369	X	8811	-0-	-3558	-0-	8624	2	187	9	Y	170	168	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	8946	-0-	-1078	-0-	211	1	7979	2	Y	687	679	1			128
							756	9									
03	11098	X	11084	-0-	-14	-0-	252	1	9940	2	Y	811	876	1			63
							892	9									
04	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	256	1	10646	2	Y	843	786	1			120
							927	9									
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	325	1	12425	2	Y	186	287	1			19
							205	9									
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	320	1	10919	2	Y	155	158	1			16
							171	9									
07	11098	X	10209	-0-	-889	-0-	10054	2	155	9	Y	141	141	1			16

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

02	28840	X	18848	-0-	-9992	-0-	18548	2	300	9	Y	273	289	1			36
03	31930	X	29995	-0-	-1935	-0-	29456	2	539	9	Y	490	446	1			80
04	30900	X	21360	-0-	-9540	-0-	21050	2	310	9	Y	282	325	1			37
05	31930	X	31197	-0-	-733	-0-	30018	2	1179	9	Y	1072	1032	1			77
06	30900	X	24915	-0-	-5985	-0-	23977	2	938	9	Y	853	868	1	13	8	49
07	30008	X	22737	-0-	-7271	-0-	21894	2	843	9	Y	766	690	1			125

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

02	32648	X	19230	-0-	-13418	-0-	18924	2	306	9	N	278	304	1			36
03	36146	X	19792	-0-	-16354	-0-	19437	2	355	9	N	323	307	1			52
04	34980	X	15176	-0-	-19804	-0-	14955	2	221	9	N	201	226	1			27
05	36146	X	21250	-0-	-14896	-0-	20801	2	449	9	N	408	405	1			30
06	29370	X	19065	-0-	-10305	-0-	18663	2	402	9	N	365	368	1	5	8	22
07	21297	X	18901	-0-	-2396	-0-	18510	2	391	9	N	355	319	1			58

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

02	29316	X	13522	-0-	-15794	-0-	13306	2	216	9	N	196	223	1			25
03	32457	X	18433	-0-	-14024	-0-	18102	2	331	9	N	301	277	1			49
04	31410	X	24695	-0-	-6715	-0-	24336	2	359	9	N	326	332	1			43
05	32457	X	30541	-0-	-1916	-0-	29848	2	693	9	N	630	627	1			46
06	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	26547	2	614	9	N	558	563	1	8	8	33
*07	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	26637	2	605	9	N	550	493	1			90

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

02	26208	X	16180	-0-	-10028	-0-	15923	2	257	9	N	234	245	1			31
03	29016	X	21917	-0-	-7099	-0-	21523	2	394	9	N	358	331	1			58
04	28080	X	18970	-0-	-9110	-0-	18694	2	276	9	N	251	276	1			33
05	29016	X	27601	-0-	-1415	-0-	27227	2	374	9	N	340	349	1			24
06	28080	X	23893	-0-	-4187	-0-	23570	2	323	9	N	294	296	1	4	8	18
*07	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22393	2	301	9	N	274	247	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

02	0		23813	-0-	23813	23813	22942	2	871	9	N	792	673	1			119
03	0		24527	-0-	24527	48340	23834	2	693	9	N	630	632	1			117
04	0		16077	-0-	16077	64417	15637	2	440	9	N	400	391	1			126
05	0		16698	-0-	16698	81115	16271	2	427	9	N	388	485	1			29
06	88070	X	6955	-0-	-81115	-0-	6564	2	391	9	N	355	287	1			97
07	12617	X	5538	-0-	-7079	-0-	4926	2	612	9	N	556	610	1			43

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

02	0		27096	-0-	27096	28126	26130	2	966	9	N	878	744	1			134
03	0		30203	-0-	30203	58329	29349	2	854	9	N	776	766	1			144
04	0		14142	-0-	14142	72471	13755	2	387	9	N	352	385	1			111
05	0		14593	-0-	14593	87064	14220	2	373	9	N	339	424	1			26
06	96606	X	9542	-0-	-87064	-0-	9272	2	270	9	N	245	204	1			67
07	18507	X	8292	-0-	-10215	-0-	7817	2	475	9	N	432	465	1			34

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

04	0		13715	-0-	13715	13715	13339	2	376	9	N	342	234	1			108
05	0		24741	-0-	24741	38456	24108	2	633	9	N	575	639	1			44
06	55294	X	16838	-0-	-38456	-0-	16199	2	639	9	N	581	467	1			158
07	22599	X	14742	-0-	-7857	-0-	13621	2	1121	9	N	1019	1110	1			67

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

03	0		5267	-0-	5267	5267	5117	2	150	9	N	136	109	1			27
04	0		25570	-0-	25570	30837	24868	2	702	9	N	638	465	1			200
05	0		12402	-0-	12402	43239	12085	2	317	9	N	288	466	1			22
06	48917	X	5678	-0-	-43239	-0-	5427	2	251	9	N	228	188	1			62
07	10044	X	4309	-0-	-5735	-0-	3929	2	380	9	N	345	380	1			27

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

05	SWR 10		6248	-0-	6248	6248	6088	2	160	9	N	145	134	1			11
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6248					N	NO RPT					11
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6248					N	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

04	0		918	-0-	918	918	893	2	25	9	N	23	16	1			7
05	0		25554	-0-	25554	26472	24901	2	653	9	N	594	556	1			45
*06	43038	X	16566	-0-	-26472	-0-	15960	2	606	9	N	551	445	1			151
07	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		15863	-0-	15863	15863	15610	2	253	9	N	230	199	1			31
03	SWR 10		8133	-0-	8133	23996	7987	2	146	9	N	133	142	1			22
04	SWR 10		61397	-0-	61397	85393	60504	2	893	9	N	812	726	1			108
05	SWR 10		31460	-0-	31460	116853	31460	2			N	-0-	108	1			-0-
06	SWR 10		33263	-0-	33263	150116	33046	2	217	9	N	197	182	1	3	8	12
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	150116					N	NO RPT					12

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 124439 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8440 - 9548

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2010

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

02	8540	X	6713	-0-	-1827	-0-	467	1	6222	2	N	22					32
							24	9									
03	8773	X	7052	-0-	-1721	-0-	349	1	6697	2	N	5					37
							6	9									
04	8070	X	5112	-0-	-2958	-0-	499	1	4599	2	N	13					50
							14	9									
05	7440	X	6628	-0-	-812	-0-	270	1	6339	2	N	17					67
							19	9									
06	7200	X	6333	-0-	-867	-0-	283	1	6020	2	N	27					94
							30	9									
07	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	360	1	6713	2	N	30					124
							33	9									

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

02	10948	X	7573	-0-	-3375	-0-	383	1	7187	2	N	3					547
							3	9									
03	12121	X	7387	-0-	-4734	-0-	347	1	7040	2	N	-0-					547
04	9960	X	7070	-0-	-2890	-0-	387	1	6675	2	N	7					554
							8	9									
05	9362	X	6788	-0-	-2574	-0-	271	1	6513	2	N	4					558
							4	9									
06	8760	X	6607	-0-	-2153	-0-	382	1	6225	2	N	-0-					558
07	8370	X	6262	-0-	-2108	-0-	382	1	5880	2	N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

02	13916	X	11482	-0-	-2434	-0-	529	1	10924	2	N	26					36
							29	9									
03	15407	X	11570	-0-	-3837	-0-	480	1	11065	2	N	23					59
							25	9									
04	12870	X	12704	-0-	-166	-0-	536	1	12005	2	N	148	197	1			10
							163	9									
05	12710	X	12154	-0-	-556	-0-	619	1	11513	2	N	20					30
							22	9									
*06	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	530	1	12078	2	N	38					68
							42	9									
07	13113	X	11352	-0-	-1761	-0-	530	1	10798	2	N	22					90
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2531	-0-	-1053	-0-	130	1	2401	2	N	-0-					5
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	176	1	3177	2	N	190	180	1			15
							209	9									
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	185	1	3131	2	N	26					41
							29	9									
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	220	1	3675	2	N	49					90
							54	9									
06	3450	X	2597	-0-	-853	-0-	138	1	2343	2	N	105	189	1			6
							116	9									
07	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	192	1	3260	2	N	42					48
							46	9									

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			Y	-0-					89
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-	79	1			10
04	1830	X	1666	-0-	-164	-0-	1634	2	32	9	Y	29					39
05	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	1603	2	12	9	Y	11					50
*06	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1741	2			Y	-0-					50
07	2139	X	1307	-0-	-832	-0-	1307	2			Y	-0-					50

XTO ENERGY INC. 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
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2126	2	155	9	Y	141	112	1			96
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2441	2	162	9	Y	147	172	1			71
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2339	2	122	9	Y	111	114	1			68
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2468	2	143	9	Y	130	118	1			80
06	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2183	2	94	9	Y	85	113	1			52
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2471	2	81	9	Y	74	53	1			73

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	546	-0-	-378	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

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
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2857	-0-	57	57	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3602	-0-	502	559	3602	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3306	-0-	306	865	3306	2			Y	-0-					-0-
05	3536	X	2671	-0-	-865	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
*07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

02	2268	X	2183	-0-	-85	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2321	-0-	-190	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2194	-0-	-236	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	54 43	1 9	3523	2	Y	39	31	1			27
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	60 45	1 9	3886	2	Y	41	48	1			20
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	57 34	1 9	3681	2	Y	31	32	1			19
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	58 40	1 9	3779	2	Y	36	33	1			22
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	57 29	1 9	3661	2	Y	26	32	1			16
*07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	59 22	1 9	3790	2	Y	20	15	1			21

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4776	3	45	9	N	41					181
03	5363	X	5124	-0-	-239	-0-	5062	3	62	9	N	56	168	1			65
04	5250	X	4664	-0-	-586	-0-	4614	3	50	9	N	45					110
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	5208	3	58	9	N	53					163
06	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	5187	3	42	9	N	38	174	1			27
07	5332	X	4050	-0-	-1282	-0-	4022	3	28	9	N	25					52

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 9206

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2352	3	59	9	N	54	2	8			67

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					20
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3124	3	48	9	N	44					64
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3327	3	19	9	N	17					81
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3500	3	13	9	N	12					93
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					93
*07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2706	3	36	9	N	33					126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2761	3	12	9	N	11					35
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3047	3	34	9	N	31					66
04	3000	N	3010	-0-	10	10	2977	3	33	9	N	30					96
05	3100	N	3428	-0-	328	338	3382	3	46	9	N	42					138
06	3000	N	3258	-0-	258	596	3236	3	22	9	N	20					158
*07	3100	N	3199	-0-	99	695	3188	3	11	9	N	10	156	1			12

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6841	3	118	9	N	107	185	1			79
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					79
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7127	3	77	9	N	70					149
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	7541	3	94	9	N	85					234
06	7470	X	7467	-0-	-3	-0-	7359	3	108	9	N	98	188	1			144
07	7719	X	7578	-0-	-141	-0-	7544	3	34	9	N	31	1	8			174

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	31	1	2045	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	34	1	1858	3	N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	37	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	39	1	2162	3	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	29	1	1890	3	N	-0-					-0-
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	35	1	2050	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2206	-0-	-62	-0-	33	1	2173	3	N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2386	3	N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	45	1	2348	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2006	-0-	-443	-0-	35	1	1971	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	1713	-0-	-627	-0-	26	1	1687	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	1469	-0-	-1011	-0-	25	1	1444	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3650	2	47	9	Y	43	45	1			13
04	4140	X	3435	-0-	-705	-0-	3391	2	44	9	Y	40	34	1			19
05	4278	X	2412	-0-	-1866	-0-	2368	2	44	9	Y	40	49	1			10
06	4140	X	2785	-0-	-1355	-0-	2746	2	39	9	Y	35	35	1			10
07	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	2322	2	39	9	Y	35	33	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4304	2	28	9	Y	25	22	1			9
03	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	4266	2	36	9	Y	33	33	1			9
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4819	2	35	9	Y	32	26	1			15
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4719	2	35	9	Y	32	39	1			8
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	3904	2	30	9	Y	27	25	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3792	-0-	-156	-0-	3712	2	80	9	Y	73	65	1			27
03	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	4104	2	105	9	Y	95	93	1			29
04	4230	X	4120	-0-	-110	-0-	4022	2	98	9	Y	89	75	1			43
05	4309	X	3903	-0-	-406	-0-	3807	2	96	9	Y	87	108	1			22
06	4170	X	3935	-0-	-235	-0-	3836	2	99	9	Y	90	88	1			24
07	4247	X	3670	-0-	-577	-0-	3580	2	90	9	Y	82	74	1			32

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5297	2	28	9	Y	25	22	1			9
03	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	4724	2	26	9	Y	24	25	1			8
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5269	2	26	9	Y	24	20	1			12
05	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	5186	2	26	9	Y	24	30	1			6
06	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	4960	2	26	9	Y	24	24	1			6
07	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	4743	2	24	9	Y	22	20	1			8

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4218	-0-	-94	-0-	4174	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4587	2	57	9	Y	52	51	1			16
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4486	2	53	9	Y	48	41	1			23
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4631	2	53	9	Y	48	59	1			12
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4560	2	54	9	Y	49	48	1			13
07	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	4363	2	50	9	Y	45	40	1			18

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4883	-0-	-213	-0-	4829	2	54	9	Y	49	44	1			18
03	5642	X	5238	-0-	-404	-0-	5152	2	86	9	Y	78	72	1			24
04	5460	X	4784	-0-	-676	-0-	4705	2	79	9	Y	72	61	1			35
05	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5390	2	76	9	Y	69	86	1			18
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5423	2	80	9	Y	73	72	1			19
07	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	5181	2	75	9	Y	68	60	1			27

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
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5636	2	44	9	Y	40	36	1			15
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6097	2	67	9	Y	61	57	1			19
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5903	2	62	9	Y	56	48	1			27
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5851	2	62	9	Y	56	69	1			14
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5670	2	63	9	Y	57	56	1			15
*07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5631	2	58	9	Y	53	47	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7806	2	34	9	Y	31	38	1			17
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7649	2	34	9	Y	31	26	1			22
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7667	2	35	9	Y	32	44	1			10
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6915	2	34	9	Y	31	30	1			11
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5842	2	33	9	Y	30	27	1			14
*07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6062	2	32	9	Y	29	30	1			13

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4989	-0-	-303	-0-	4960	2	29	9	Y	26	30	1			46
03	6076	X	4930	-0-	-1146	-0-	4905	2	25	9	Y	23	29	1			40
04	5880	X	4903	-0-	-977	-0-	4879	2	24	9	Y	22	28	1			34
05	6076	X	4800	-0-	-1276	-0-	4777	2	23	9	Y	21	27	1			28
06	5700	X	4719	-0-	-981	-0-	4699	2	20	9	Y	18					46
07	5518	X	4564	-0-	-954	-0-	4542	2	22	9	Y	20	24	1			42

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3907	-0-	-461	-0-	3848	2	59	9	Y	54	63	1			98
03	5053	X	4266	-0-	-787	-0-	4198	2	68	9	Y	62	65	1			95
04	4890	X	4306	-0-	-584	-0-	4240	2	66	9	Y	60	68	1			87
05	5053	X	4267	-0-	-786	-0-	4204	2	63	9	Y	57	71	1			73
06	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4137	2	57	9	Y	52					125
07	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	4087	2	64	9	Y	58	67	1			116

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	5011	2	20	9	Y	18	22	1			33
03	5642	X	5461	-0-	-181	-0-	5439	2	22	9	Y	20	21	1			32
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5513	2	25	9	Y	23	24	1			31
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5666	2	21	9	Y	19	25	1			25
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5966	2	22	9	Y	20	1	8			44
*07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6164	2	23	9	Y	21	24	1			41

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3602	2	57	9	Y	52	46	1			19
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3838	2	47	9	Y	43	49	1			13
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4381	2	53	9	Y	48	38	1			23
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4406	2	53	9	Y	48	59	1			12
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4306	2	54	9	Y	49	48	1			13
07	3720	X	691	-0-	-3029	-0-	662	2	29	9	Y	26	26	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2621	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	3100	N	3109	-0-	9	9	3090	2	19	9	Y	17	15	1			5
04	2988	N	2979	-0-	-9	-0-	2960	2	19	9	Y	17	14	1			8
05	3100	N	3250	-0-	150	150	3232	2	18	9	Y	16	20	1			4
06	3000	N	2966	-0-	-34	116	2948	2	18	9	Y	16	16	1			4
*07	2551	N	2435	-0-	-116	-0-	2420	2	15	9	Y	14	13	1			5

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4204	-0-	-80	-0-	4114	2	90	9	Y	82	73	1			30
03	4743	X	3772	-0-	-971	-0-	3681	2	91	9	Y	83	87	1			26
04	4800	X	3589	-0-	-1211	-0-	3500	2	89	9	Y	81	68	1			39
05	4960	X	3802	-0-	-1158	-0-	3714	2	88	9	Y	80	99	1			20
06	4800	X	3642	-0-	-1158	-0-	3552	2	90	9	Y	82	80	1			22
07	4650	X	3469	-0-	-1181	-0-	3391	2	78	9	Y	71	65	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3991	-0-	-517	-0-	3948	2	43	9	Y	39	39	1			13
03	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5872	2	67	9	Y	61	55	1			19
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5821	2	62	9	Y	56	48	1			27
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5632	2	59	9	Y	54	67	1			14
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6095	2	63	9	Y	57	56	1			15
07	4991	X	4895	-0-	-96	-0-	4837	2	58	9	Y	53	47	1			21

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4894	-0-	-345	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	3381	-0-	-1689	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4629	-0-	-610	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4574	-0-	-496	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4514	-0-	-218	-0-	4455	2	59	9	Y	54	68	1			30
03	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	5091	2	62	9	Y	56	48	1			38
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4558	2	56	9	Y	51	72	1			17
05	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	4935	2	54	9	Y	49	48	1			18
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5034	2	52	9	Y	47	42	1	1	8	22
07	5146	X	4868	-0-	-278	-0-	4822	2	46	9	Y	42	45	1			19

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6106	2	70	9	Y	64	65	1			50
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5525	2	75	9	Y	68	94	1			24
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4807	2	81	9	Y	74	70	1			28
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5052	2	76	9	Y	69	69	1			28
*06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4182	2	111	9	Y	101	67	1			62
*07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4544	2	57	9	Y	52	67	1			47

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5447	2	58	9	Y	53	54	1			42
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5652	2	57	9	Y	52	75	1			19
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5343	2	61	9	Y	55	53	1			21
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5416	2	57	9	Y	52	52	1			21
*06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5058	2	77	9	Y	70	47	1			44
*07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5273	2	41	9	Y	37	48	1			33

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3190	-0-	-1626	-0-	3144	2	46	9	Y	42	43	1			33
03	4929	X	3520	-0-	-1409	-0-	3472	2	48	9	Y	44	61	1			16
04	4470	X	3526	-0-	-944	-0-	3475	2	51	9	Y	46	44	1			18
05	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3361	2	46	9	Y	42	43	1			17
*06	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	2947	2	70	9	Y	64	42	1			39
07	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3257	2	34	9	Y	31	42	1			28

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4893	2	53	9	Y	48	60	1			27
03	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	4950	2	51	9	Y	46	42	1			31
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5067	2	46	9	Y	42	59	1			14
05	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5012	2	45	9	Y	41	40	1			15
06	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4870	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	18
07	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	5080	2	40	9	Y	36	38	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4794	-0-	-806	-0-	4775	2	19	9	Y	17	21	1			32
03	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	5954	2	22	9	Y	20	21	1			31
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	5219	2	21	9	Y	19	22	1			28
05	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5356	2	20	9	Y	18	23	1			23
06	5790	X	5262	-0-	-528	-0-	5243	2	19	9	Y	17					40
07	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	5608	2	20	9	Y	18	21	1			37

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5299	-0-	-245	-0-	5240	2	59	9	Y	54	68	1			30
03	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	5608	2	62	9	Y	56	48	1			38
04	5880	X	5564	-0-	-316	-0-	5508	2	56	9	Y	51	72	1			17
05	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	5574	2	52	9	Y	47	47	1			17
06	5790	X	5260	-0-	-530	-0-	5208	2	52	9	Y	47	42	1			22
07	5859	X	5806	-0-	-53	-0-	5756	2	50	9	Y	45	47	1			20

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4792	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5678	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	5040	X	4957	-0-	-83	-0-	4948	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5614	2	9	9	Y	8	7	1			4
*06	5040	X	4889	-0-	-151	-0-	4877	2	12	9	Y	11	10	1			5
07	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	4904	2	8	9	Y	7	6	1			6

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5351	-0-	-809	-0-	5341	2	10	9	Y	9	11	1			4
03	6820	X	5978	-0-	-842	-0-	5963	2	15	9	Y	14	15	1			3
04	6150	X	5846	-0-	-304	-0-	5834	2	12	9	Y	11	10	1			4
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6001	2	13	9	Y	12	10	1			6
*06	5820	X	5811	-0-	-9	-0-	5793	2	18	9	Y	16	14	1			8
07	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5844	2	10	9	Y	9	9	1			8

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7364	2	59	9	Y	54	68	1			30
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8056	2	67	9	Y	61	50	1			41
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8102	2	61	9	Y	55	78	1			18
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8388	2	61	9	Y	55	53	1			20
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7776	2	56	9	Y	51	46	1	1	8	24
*07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7337	2	54	9	Y	49	51	1			22

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6113	-0-	-523	-0-	6057	2	56	9	Y	51	62	1			24
03	7347	X	5612	-0-	-1735	-0-	5544	2	68	9	Y	62	73	1			13
04	7110	X	3947	-0-	-3163	-0-	3899	2	48	9	Y	44	37	1			20
05	7006	X	6431	-0-	-575	-0-	6367	2	64	9	Y	58	50	1			28
*06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7713	2	87	9	Y	79	67	1			40
07	6758	X	5884	-0-	-874	-0-	5843	2	41	9	Y	37	47	1			30

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6650	2	34	9	Y	31	36	1			15
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7782	2	37	9	Y	34	41	1			8
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7531	2	33	9	Y	30	27	1			11
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7680	2	32	9	Y	29	26	1			14
*06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7608	2	48	9	Y	44	37	1			21
*07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7150	2	25	9	Y	23	25	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	6846	-0-	-574	-0-	6837	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7694	2	19	9	Y	17	15	1			5
04	7680	X	7385	-0-	-295	-0-	7366	2	19	9	Y	17	14	1			8
05	7781	X	7315	-0-	-466	-0-	7297	2	18	9	Y	16	20	1			4
06	7530	X	7327	-0-	-203	-0-	7309	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	7719	X	7123	-0-	-596	-0-	7106	2	17	9	Y	15	13	1			6

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3440	-0-	-424	-0-	3384	2	56	9	Y	51	58	1			91
03	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	3337	2	43	9	Y	39	57	1			73
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3235	2	42	9	Y	38	50	1			61
05	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	3472	2	39	9	Y	35	48	1			48
06	3690	X	3259	-0-	-431	-0-	3222	2	37	9	Y	34					82
07	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	3260	2	41	9	Y	37	44	1			75

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5525	2	19	9	Y	17	15	1			6
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6053	2	19	9	Y	17	18	1			5
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5496	2	18	9	Y	16	13	1			8
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5674	2	18	9	Y	16	20	1			4
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5491	2	18	9	Y	16	16	1			4
*07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5425	2	17	9	Y	15	13	1			6

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5841	2	35	9	Y	32	33	1			25
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6611	2	19	9	Y	17	35	1			7
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5674	2	20	9	Y	18	18	1			7
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5981	2	19	9	Y	17	17	1			7
*06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5614	2	28	9	Y	25	17	1			15
*07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6134	2	15	9	Y	14	17	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12871	2	54	9	Y	49	44	1			18
03	13268	X	13080	-0-	-188	-0-	13045	2	35	9	Y	32	39	1			11
04	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14827	2	35	9	Y	32	27	1			16
05	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13765	2	34	9	Y	31	39	1			8
06	12840	X	11835	-0-	-1005	-0-	11799	2	36	9	Y	33	32	1			9
07	13268	X	11106	-0-	-2162	-0-	11073	2	33	9	Y	30	27	1			12

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	4754	-0-	-2050	-0-	4664	2	90	9	Y	82	73	1			30
03	6944	X	5129	-0-	-1815	-0-	5043	2	86	9	Y	78	84	1			24
04	6720	X	5027	-0-	-1693	-0-	4947	2	80	9	Y	73	62	1			35
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	4796	2	79	9	Y	72	89	1			18
06	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	4737	2	80	9	Y	73	72	1			19
*07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6516	2	75	9	Y	68	60	1			27

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
02	4424	X	4391	-0-	-33	-0-	4296	2	95	9	Y	86	87	1			67
03	4898	X	4889	-0-	-9	-0-	4806	2	83	9	Y	75	114	1			28
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4931	2	91	9	Y	83	79	1			32
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4841	2	84	9	Y	76	77	1			31
*06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4893	2	125	9	Y	114	76	1			69
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4742	2	65	9	Y	59	75	1			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4237	-0-	-831	-0-	4198	2	39	9	Y	35	33	1			13
03	5611	X	3949	-0-	-1662	-0-	3894	2	55	9	Y	50	50	1			13
04	5430	X	3415	-0-	-2015	-0-	3367	2	48	9	Y	44	33	1			24
05	5611	X	5269	-0-	-342	-0-	5210	2	59	9	Y	54	64	1			14
06	5430	X	4586	-0-	-844	-0-	4523	2	63	9	Y	57	56	1			15
07	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	4481	2	56	9	Y	51	46	1			20

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7585	2	47	9	Y	43	43	1			33
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5782	2	39	9	Y	35	55	1			13
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6961	2	37	9	Y	34	34	1			13
05	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8233	2	39	9	Y	35	34	1			14
*06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6241	2	55	9	Y	50	33	1			31
*07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4563	2	22	9	Y	20	31	1			20

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			Y	-0-					-0-
03	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			Y	-0-					-0-
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
*07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4473	-0-	-175	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	8927	-0-	-985	-0-	8923	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	10664	X	9028	-0-	-1636	-0-	9019	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	9990	X	9335	-0-	-655	-0-	9326	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9984	2	9	9	Y	8	7	1			4
*06	9570	X	9304	-0-	-266	-0-	9292	2	12	9	Y	11	10	1			5
07	9889	X	9637	-0-	-252	-0-	9629	2	8	9	Y	7	6	1			6

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5429	-0-	-339	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	5837	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5608	-0-	-437	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3170	2	199	9	N	181	178	1	3	8	206
03	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3399	2	2	9	N	2	2	8			206
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3482	2	188	9	N	171	195	1			182
05	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3345	2	111	9	N	101	177	1	6	8	100
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3513	2	76	9	N	69					169
*07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4050	2	163	9	N	148	192	1	25	8	100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	X	7854	-0-	-2450	-0-	7756	2	98	9	Y	89	118	1			49
03	10633	X	6272	-0-	-4361	-0-	6182	2	90	9	Y	82	82	1			49
04	10290	X	7134	-0-	-3156	-0-	7044	2	90	9	Y	82	103	1			28
05	10633	X	7503	-0-	-3130	-0-	7414	2	89	9	Y	81	78	1			31
06	9870	X	8931	-0-	-939	-0-	8839	2	92	9	Y	84	75	1	1	8	39
07	8711	X	7360	-0-	-1351	-0-	7276	2	84	9	Y	76	79	1			36

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8909	2	154	9	Y	140	124	1			52
03	9920	X	8801	-0-	-1119	-0-	8658	2	143	9	Y	130	139	1			43
04	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9812	2	145	9	Y	132	110	1			65
05	9951	X	8750	-0-	-1201	-0-	8600	2	150	9	Y	136	167	1			34
06	9630	X	8131	-0-	-1499	-0-	7978	2	153	9	Y	139	136	1			37
07	9951	X	8114	-0-	-1837	-0-	7983	2	131	9	Y	119	112	1			44

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	355	-0-	-3537	-0-	301	2	54	9	Y	49	44	1			18
03	4030	X	1614	-0-	-2416	-0-	1574	2	40	9	Y	36	40	1			14
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4069	2	48	9	Y	44	37	1			21
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3877	2	51	9	Y	46	56	1			11
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3481	2	47	9	Y	43	42	1			12
07	4247	X	3450	-0-	-797	-0-	3408	2	42	9	Y	38	34	1			16

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	8469	-0-	-575	-0-	8344	2	125	9	Y	114	143	1			64
03	10013	X	8568	-0-	-1445	-0-	8454	2	114	9	Y	104	95	1			73
04	9690	X	8408	-0-	-1282	-0-	8297	2	111	9	Y	101	141	1			33
05	10013	X	7945	-0-	-2068	-0-	7838	2	107	9	Y	97	95	1			35
06	9690	X	8745	-0-	-945	-0-	8643	2	102	9	Y	93	83	1	1	8	44
07	9362	X	7620	-0-	-1742	-0-	7525	2	95	9	Y	86	91	1			39

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4840	-0-	-172	-0-	4550	2	290	9	Y	264	210	1			180
03	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	5045	2	306	9	Y	278	324	1			134
04	5370	X	5039	-0-	-331	-0-	4811	2	228	9	Y	207	214	1			127
05	5363	X	5327	-0-	-36	-0-	5057	2	270	9	Y	245	222	1			150
06	5190	X	5185	-0-	-5	-0-	5000	2	185	9	Y	168	212	1			106
07	5363	X	5199	-0-	-164	-0-	5047	2	152	9	Y	138	104	1			140

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			Y	-0-					-0-
03	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			Y	-0-					-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			Y	-0-					-0-
06	11010	X	10970	-0-	-40	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-
07	11377	X	11238	-0-	-139	-0-	11238	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 245277 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8470 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4816	-0-	-28	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5190	-0-	-173	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4789	-0-	-401	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3839	-0-	-1321	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	10054	-0-	-698	-0-	10006	2	48	9	Y	44	54	1			22
03	11904	X	9340	-0-	-2564	-0-	9285	2	55	9	Y	50	59	1			13
04	11520	X	8278	-0-	-3242	-0-	8225	2	53	9	Y	48	43	1			18
05	11842	X	7630	-0-	-4212	-0-	7582	2	48	9	Y	44	40	1			22
*06	11460	X	5791	-0-	-5669	-0-	5716	2	75	9	Y	68	58	1			32
07	11129	X	8622	-0-	-2507	-0-	8581	2	41	9	Y	37	38	1			31

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	4449	-0-	-5043	-0-	4380	2	69	9	Y	63	115	1			24
03	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16340	2	156	9	Y	142	135	1			31
04	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16011	2	134	9	Y	122	108	1			45
05	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16073	2	131	9	Y	119	104	1			60
*06	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16126	2	198	9	Y	180	155	1			85
*07	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15753	2	118	9	Y	107	101	1			91

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	8879	-0-	-1705	-0-	8626	2	253	9	Y	230	282	1			192
03	11718	X	9051	-0-	-2667	-0-	8871	2	180	9	Y	164	230	1			126
04	10800	X	9426	-0-	-1374	-0-	9239	2	187	9	Y	170	153	1			143
05	10540	X	9476	-0-	-1064	-0-	9296	2	180	9	Y	164	143	1			164
*06	10200	X	9455	-0-	-745	-0-	9178	2	277	9	Y	252	217	1			199
07	9827	X	8916	-0-	-911	-0-	8753	2	163	9	Y	148	143	1			204

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10360	X	7756	-0-	-2604	-0-	7686	2	70	9	Y	64	65	1			50
03	10385	X	8695	-0-	-1690	-0-	8601	2	94	9	Y	85	104	1			31
04	9840	X	9424	-0-	-416	-0-	9313	2	111	9	Y	101	93	1			39
05	9982	X	9295	-0-	-687	-0-	9192	2	103	9	Y	94	95	1			38
*06	9570	X	8880	-0-	-690	-0-	8726	2	154	9	Y	140	93	1			85
07	9734	X	8712	-0-	-1022	-0-	8633	2	79	9	Y	72	92	1			65

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
02	2464	X	3	-0-	-2461	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1885	-0-	-161	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4	9	N	4	4	1			1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	N	4	4	1			1
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3	3	1			1
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	410	3	3	9	N	3	4	1			-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	9	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	416	3	3	9	N	3	3	1			-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 207692 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3745 - 3755

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

02	4116	X	3933	-0-	-183	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	19	-0-	-1437	-0-	2	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	16	16	0			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	15	15	0			-0-
05	620	X	19	-0-	-601	-0-	2	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	15	14	0			1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	4	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	T. A.		94	-0-	94	94	91	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	T. A.		264	-0-	264	358	261	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	T. A.		236	-0-	236	594	233	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	T. A.		254	-0-	254	848	250	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

02	4256	X	2798	-0-	-1458	-0-	1	1	2797	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	2307	-0-	-2405	-0-	18	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2972	-0-	-1588	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3160	-0-	-1242	-0-	6	1	3154	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	6	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	9	1	2806	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

02	T. A.		3125	-0-	3125	3125	3125	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2976	-0-	2976	6101	19	1	2957	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3439	-0-	3439	9540	3439	2			Y	-0-					-0-
05	12036	X	2496	-0-	-9540	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2220	-0-	-446	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19096	X	588	-0-	-18508	-0-	530	2	58	9	Y	53	53	0			2
03	3751	X	1900	-0-	-1851	-0-	6	1	1833	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3762	2	58	9	Y	53	53	0			2
05	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	2783	2	58	9	Y	53	53	0			2
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	6	1	2826	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
07	3937	X	1626	-0-	-2311	-0-	1562	2	64	9	Y	58	58	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

02	56	X	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					177
03	62	X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					177
04	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177
*05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					177
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					177
07	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					177

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	589	X	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	570	X	498	-0-	-72	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	396	2	93	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	429	2	96	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	424	2	109	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	420	2	133	3	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	438	2	128	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	446	2	93	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 186859 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3821 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1132	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1877	-0-	-479	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1694	-0-	-406	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1381	-0-	-449	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	238	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1955	-0-	-463	-0-	271	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1529	-0-	-811	-0-	122	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	151	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	148	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1362	-0-	-684	-0-	117	1	1245	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 0 - 3712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1800	-0-	-328	-0-	90	1	1576	2	N	121	121	0			-0-
							1	3	133	9							
03	2232	X	1330	-0-	-902	-0-	90	1	1148	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
04	2160	X	2122	-0-	-38	-0-	90	1	1879	2	N	138	138	0			-0-
							1	3	152	9							
05	2480	X	647	-0-	-1833	-0-	90	1	514	2	N	38	38	0			-0-
							1	3	42	9							
*06	2400	X	440	-0-	-1960	-0-	90	1	324	2	N	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
*07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	656	-0-	-184	-0-	110	1	500	2	N	41	41	0			-0-
							1	3	45	9							
03	837	X	556	-0-	-281	-0-	110	1	410	2	N	32	32	0			-0-
							1	3	35	9							
04	810	X	657	-0-	-153	-0-	110	1	502	2	N	40	40	0			-0-
							1	3	44	9							
05	775	X	590	-0-	-185	-0-	110	1	440	2	N	35	35	0			-0-
							1	3	39	9							
*06	720	X	362	-0-	-358	-0-	110	1	231	2	N	18	18	0			-0-
							1	3	20	9							
*07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
07	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

02	4228	X	3835	-0-	-393	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4383	-0-	-205	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3522	-0-	-858	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4196	-0-	-34	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

02	2240	X	1994	-0-	-246	-0-	1994	3			N	-0-					5
03	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	2186	3	11	9	N	10					15
04	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	2085	3	22	9	N	20					35
05	2387	X	2120	-0-	-267	-0-	2106	3	14	9	N	13					48
06	2160	X	2023	-0-	-137	-0-	2017	3	6	9	N	5					53
07	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	2023	3	4	9	N	4					57

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	372	1	6085	2	Y	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	370	1	5807	2	Y	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	338	1	5131	2	Y	-0-					-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	404	1	5845	2	Y	-0-					-0-
*06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	413	1	5767	2	Y	-0-					-0-
*07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	452	1	6251	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	2	Y	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	93	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	97	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	90	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	94	1	1296	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	323	-0-	-321	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	212	-0-	-96	-0-	9	1	200	2	N	3	3	0			2
							3	9									
03	372	X	241	-0-	-131	-0-	11	1	227	2	N	3	3	0			2
							3	9									
04	360	X	156	-0-	-204	-0-	7	1	147	2	N	2	2	0			2
							2	9									
05	372	X	231	-0-	-141	-0-	10	1	218	2	N	3	3	0			2
							3	9									
*06	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					2
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2	7			-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
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	43	1	710	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	46	1	726	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
02	1120	X	1034	-0-	-86	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN WELL #: 2 RRCID -> 160163 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3629 - 3633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 077654 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3258 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4570	-0-	-111	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1741	3	37	9	N	34					154
03	2356	N	1743	-0-	-613	-0-	1726	3	17	9	N	15					169
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1536	3	23	9	N	21	165	1			25
05	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	1579	3	18	9	N	16					41
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1519	3	6	9	N	5					46
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1538	3	43	9	N	39					85

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

02	7056	X	5866	-0-	-1190	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6629	-0-	-1183	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6435	-0-	-915	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6542	-0-	-898	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6301	-0-	-659	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

02	17024	X	15337	-0-	-1687	-0-	15337	3			N	-0-					-0-
03	18321	X	15913	-0-	-2408	-0-	15913	3			N	-0-					-0-
04	17880	X	14638	-0-	-3242	-0-	14638	3			N	-0-					-0-
05	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					-0-
06	16950	X	13796	-0-	-3154	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
07	16988	X	13979	-0-	-3009	-0-	13979	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

02	10556	X	9089	-0-	-1467	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	9356	-0-	-2207	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	8170	-0-	-2210	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9010	-0-	-1716	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	8708	-0-	-1672	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9426	-0-	-649	-0-	9426	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

02	12936	X	11722	-0-	-1214	-0-	11722	3			N	-0-					-0-
03	13919	X	12104	-0-	-1815	-0-	12104	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	11139	-0-	-1761	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	11118	-0-	-1871	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	10327	-0-	-2243	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10390	-0-	-2599	-0-	10390	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

02	11648	X	11060	-0-	-588	-0-	11060	3			N	-0-					-0-
03	12896	X	11724	-0-	-1172	-0-	11724	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	10671	-0-	-1089	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
05	12245	X	10650	-0-	-1595	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	9783	-0-	-2067	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	9772	-0-	-2473	-0-	9772	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

02	14868	X	12802	-0-	-2066	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
03	16461	X	12627	-0-	-3834	-0-	12627	3			N	-0-					-0-
04	15930	X	12390	-0-	-3540	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
05	16306	X	12728	-0-	-3578	-0-	12728	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	11741	-0-	-3049	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	11642	-0-	-2525	-0-	11642	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	3			N	-0-					-0-
04	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	3			N	-0-					-0-
05	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	3			N	-0-					-0-
*07	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

02	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	38646	3			N	-0-					-0-
03	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	40388	3			N	-0-					-0-
04	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	35314	3			N	-0-					-0-
05	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	3			N	-0-					-0-
06	31906	X	31906	-0-	-0-	-0-	31906	3			N	-0-					-0-
*07	31644	X	31644	-0-	-0-	-0-	31644	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

02	51660	X	36948	-0-	-14712	-0-	36948	3			N	-0-					-0-
03	54250	X	38455	-0-	-15795	-0-	38455	3			N	-0-					-0-
04	48090	X	34345	-0-	-13745	-0-	34345	3			N	-0-					-0-
05	46283	X	33687	-0-	-12596	-0-	33687	3			N	-0-					-0-
06	39600	X	29591	-0-	-10009	-0-	29591	3			N	-0-					-0-
07	40920	X	31875	-0-	-9045	-0-	31875	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

02	37744	X	28783	-0-	-8961	-0-	28783	3			N	-0-					-0-
03	39277	X	30336	-0-	-8941	-0-	30336	3			N	-0-					-0-
04	37380	X	26564	-0-	-10816	-0-	26564	3			N	-0-					-0-
05	37696	X	25936	-0-	-11760	-0-	25936	3			N	-0-					-0-
06	36480	X	23838	-0-	-12642	-0-	23838	3			N	-0-					-0-
07	31868	X	23828	-0-	-8040	-0-	23828	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

02	37408	X	30682	-0-	-6726	-0-	30682	3			N	-0-					-0-
03	41416	X	31484	-0-	-9932	-0-	31484	3			N	-0-					-0-
04	40080	X	28227	-0-	-11853	-0-	28227	3			N	-0-					-0-
05	38905	X	29369	-0-	-9536	-0-	29369	3			N	-0-					-0-
06	34650	X	28267	-0-	-6383	-0-	28267	3			N	-0-					-0-
07	33976	X	29536	-0-	-4440	-0-	29536	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

02	39368	X	29976	-0-	-9392	-0-	29976	3			N	-0-					-0-
03	43586	X	31451	-0-	-12135	-0-	31451	3			N	-0-					-0-
04	38520	X	28974	-0-	-9546	-0-	28974	3			N	-0-					-0-
05	35960	X	28651	-0-	-7309	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
06	32130	X	26133	-0-	-5997	-0-	26133	3			N	-0-					-0-
07	33201	X	26028	-0-	-7173	-0-	26028	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

02	31696	X	22277	-0-	-9419	-0-	22277	3			N	-0-					-0-
03	33635	X	27706	-0-	-5929	-0-	27706	3			N	-0-					-0-
04	31290	X	25243	-0-	-6047	-0-	25243	3			N	-0-					-0-
05	30845	X	23898	-0-	-6947	-0-	23898	3			N	-0-					-0-
06	26820	X	21359	-0-	-5461	-0-	21359	3			N	-0-					-0-
07	27714	X	21164	-0-	-6550	-0-	21164	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70084	X	62014	-0-	-8070	-0-	62014	3			N	-0-					-0-
03	77593	X	63061	-0-	-14532	-0-	63061	3			N	-0-					-0-
04	75090	X	62114	-0-	-12976	-0-	62114	3			N	-0-					-0-
05	74028	X	62477	-0-	-11551	-0-	62477	3			N	-0-					-0-
06	69000	X	55213	-0-	-13787	-0-	55213	3			N	-0-					-0-
07	68665	X	53917	-0-	-14748	-0-	53917	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

02	36092	X	25701	-0-	-10391	-0-	25701	3			N	-0-					-0-
03	39959	X	27185	-0-	-12774	-0-	27185	3			N	-0-					-0-
04	33720	X	26212	-0-	-7508	-0-	26212	3			N	-0-					-0-
05	32736	X	25216	-0-	-7520	-0-	25216	3			N	-0-					-0-
06	29760	X	20621	-0-	-9139	-0-	20621	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	21656	-0-	-6802	-0-	21656	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

02	46284	X	34942	-0-	-11342	-0-	34942	3			N	-0-					-0-
03	51243	X	37150	-0-	-14093	-0-	37150	3			N	-0-					-0-
04	45660	X	34549	-0-	-11111	-0-	34549	3			N	-0-					-0-
05	43803	X	33346	-0-	-10457	-0-	33346	3			N	-0-					-0-
06	40530	X	30327	-0-	-10203	-0-	30327	3			N	-0-					-0-
07	38688	X	28243	-0-	-10445	-0-	28243	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

02	36904	X	27468	-0-	-9436	-0-	27468	3			N	-0-					-0-
03	39401	X	27918	-0-	-11483	-0-	27918	3			N	-0-					-0-
04	36030	X	24419	-0-	-11611	-0-	24419	3			N	-0-					-0-
05	33170	X	24117	-0-	-9053	-0-	24117	3			N	-0-					-0-
06	29430	X	21965	-0-	-7465	-0-	21965	3			N	-0-					-0-
07	30411	X	23175	-0-	-7236	-0-	23175	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

02	55664	X	40255	-0-	-15409	-0-	40255	3			N	-0-					-0-
03	61628	X	41295	-0-	-20333	-0-	41295	3			N	-0-					-0-
04	55710	X	36236	-0-	-19474	-0-	36236	3			N	-0-					-0-
05	51181	X	33484	-0-	-17697	-0-	33484	3			N	-0-					-0-
06	46620	X	31826	-0-	-14794	-0-	31826	3			N	-0-					-0-
07	44578	X	30349	-0-	-14229	-0-	30349	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

02	64148	X	51091	-0-	-13057	-0-	51091	3			N	-0-					-0-
03	69502	X	53016	-0-	-16486	-0-	53016	3			N	-0-					-0-
04	66810	X	51111	-0-	-15699	-0-	51111	3			N	-0-					-0-
05	63054	X	51087	-0-	-11967	-0-	51087	3			N	-0-					-0-
06	59730	X	46424	-0-	-13306	-0-	46424	3			N	-0-					-0-
07	56575	X	45094	-0-	-11481	-0-	45094	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

02	43456	X	27693	-0-	-15763	-0-	27693	3			N	-0-					-0-
03	45012	X	27039	-0-	-17973	-0-	27039	3			N	-0-					-0-
04	39600	X	28311	-0-	-11289	-0-	28311	3			N	-0-					-0-
05	37758	X	28092	-0-	-9666	-0-	28092	3			N	-0-					-0-
06	33210	X	22745	-0-	-10465	-0-	22745	3			N	-0-					-0-
07	30659	X	28228	-0-	-2431	-0-	28228	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 #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35448	X	26972	-0-	-8476	-0-	26972	3			N	-0-					-0-
03	36580	X	28409	-0-	-8171	-0-	28409	3			N	-0-					-0-
04	31110	X	22941	-0-	-8169	-0-	22941	3			N	-0-					-0-
05	31744	X	22487	-0-	-9257	-0-	22487	3			N	-0-					-0-
06	30720	X	21115	-0-	-9605	-0-	21115	3			N	-0-					-0-
07	29853	X	22031	-0-	-7822	-0-	22031	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

02	70728	X	50431	-0-	-20297	-0-	50431	3			Y	-0-					-0-
03	67983	X	50101	-0-	-17882	-0-	50101	3			Y	-0-					-0-
04	61230	X	45899	-0-	-15331	-0-	45899	3			Y	-0-					-0-
05	57784	X	43686	-0-	-14098	-0-	43686	3			Y	-0-					-0-
06	54030	X	38643	-0-	-15387	-0-	38643	3			Y	-0-					-0-
07	55831	X	36481	-0-	-19350	-0-	36481	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

02	83692	X	50191	-0-	-33501	-0-	50191	3			Y	-0-					-0-
03	81809	X	49552	-0-	-32257	-0-	49552	3			Y	-0-					-0-
04	70140	X	44780	-0-	-25360	-0-	44780	3			Y	-0-					-0-
05	63550	X	42440	-0-	-21110	-0-	42440	3			Y	-0-					-0-
06	56550	X	40271	-0-	-16279	-0-	40271	3			Y	-0-					-0-
07	55583	X	37922	-0-	-17661	-0-	37922	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

02	63868	X	49045	-0-	-14823	-0-	49045	3			N	-0-					-0-
03	66867	X	52662	-0-	-14205	-0-	52662	3			N	-0-					-0-
04	58830	X	48582	-0-	-10248	-0-	48582	3			N	-0-					-0-
05	55707	X	47022	-0-	-8685	-0-	47022	3			N	-0-					-0-
06	52560	X	42944	-0-	-9616	-0-	42944	3			N	-0-					-0-
07	54312	X	42185	-0-	-12127	-0-	42185	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

02	47368	X	47368	-0-	-0-	-0-	47368	3			Y	-0-					-0-
03	61380	X	40791	-0-	-20589	-0-	40791	3			Y	-0-					-0-
04	53820	X	35396	-0-	-18424	-0-	35396	3			Y	-0-					-0-
05	55614	X	33790	-0-	-21824	-0-	33790	3			Y	-0-					-0-
06	50760	X	30781	-0-	-19979	-0-	30781	3			Y	-0-					-0-
07	52452	X	35265	-0-	-17187	-0-	35265	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

02	40636	X	40636	-0-	-0-	-0-	40636	3			N	-0-					-0-
03	54932	X	41792	-0-	-13140	-0-	41792	3			N	-0-					-0-
04	58230	X	37761	-0-	-20469	-0-	37761	3			N	-0-					-0-
05	54932	X	36437	-0-	-18495	-0-	36437	3			N	-0-					-0-
06	48510	X	32259	-0-	-16251	-0-	32259	3			N	-0-					-0-
07	44981	X	28675	-0-	-16306	-0-	28675	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

02	76804	X	65711	-0-	-11093	-0-	65711	3			N	-0-					-0-
03	83452	X	67116	-0-	-16336	-0-	67116	3			N	-0-					-0-
04	80760	X	58611	-0-	-22149	-0-	58611	3			N	-0-					-0-
05	76446	X	64180	-0-	-12266	-0-	64180	3			N	-0-					-0-
06	71130	X	57902	-0-	-13228	-0-	57902	3			N	-0-					-0-
07	72757	X	56805	-0-	-15952	-0-	56805	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 #: 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
02	34356	X	24585	-0-	-9771	-0-	24585	3			N	-0-					-0-
03	33201	X	19376	-0-	-13825	-0-	19376	3			N	-0-					-0-
04	26550	X	18655	-0-	-7895	-0-	18655	3			N	-0-					-0-
05	27218	X	17888	-0-	-9330	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
06	26340	X	17260	-0-	-9080	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
07	27218	X	18401	-0-	-8817	-0-	18401	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

02	92036	X	73417	-0-	-18619	-0-	73417	3			N	-0-					-0-
03	101897	X	75767	-0-	-26130	-0-	75767	3			N	-0-					-0-
04	91710	X	61070	-0-	-30640	-0-	61070	3			N	-0-					-0-
05	90148	X	66432	-0-	-23716	-0-	66432	3			N	-0-					-0-
06	80370	X	70058	-0-	-10312	-0-	70058	3			N	-0-					-0-
07	81282	X	67889	-0-	-13393	-0-	67889	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

02	0	W	45749	-0-	45749	920971	45749	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	45796	-0-	45796	966767	45796	3			Y	-0-					-0-
04	1004061	X	37294	-0-	-966767	-0-	37294	3			Y	-0-					-0-
05	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	39404	3			Y	-0-					-0-
06	50820	X	37657	-0-	-13163	-0-	37657	3			Y	-0-					-0-
07	50654	X	36032	-0-	-14622	-0-	36032	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

02	233856	X	73639	-0-	-160217	-0-	73639	3			Y	-0-					-0-
03	258912	X	75287	-0-	-183625	-0-	75287	3			Y	-0-					-0-
04	250560	X	63775	-0-	-186785	-0-	63775	3			Y	-0-					-0-
05	81530	X	59393	-0-	-22137	-0-	59393	3			Y	-0-					-0-
06	86790	X	52764	-0-	-34026	-0-	52764	3			Y	-0-					-0-
07	81530	X	50450	-0-	-31080	-0-	50450	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

02	159964	X	92920	-0-	-67044	-0-	92920	3			Y	-0-					-0-
03	177103	X	102362	-0-	-74741	-0-	102362	3			Y	-0-					-0-
04	171390	X	87062	-0-	-84328	-0-	87062	3			Y	-0-					-0-
05	109182	X	80834	-0-	-28348	-0-	80834	3			Y	-0-					-0-
06	104850	X	77853	-0-	-26997	-0-	77853	3			Y	-0-					-0-
07	102889	X	71504	-0-	-31385	-0-	71504	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

02	161476	X	48657	-0-	-112819	-0-	48657	3			Y	-0-					-0-
03	178777	X	42962	-0-	-135815	-0-	42962	3			Y	-0-					-0-
04	173010	X	37200	-0-	-135810	-0-	37200	3			Y	-0-					-0-
05	55552	X	37185	-0-	-18367	-0-	37185	3			Y	-0-					-0-
06	52140	X	33651	-0-	-18489	-0-	33651	3			Y	-0-					-0-
07	53878	X	32065	-0-	-21813	-0-	32065	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

02	136444	X	35090	-0-	-101354	-0-	35090	3			Y	-0-					-0-
03	151063	X	34935	-0-	-116128	-0-	34935	3			Y	-0-					-0-
04	146190	X	30819	-0-	-115371	-0-	30819	3			Y	-0-					-0-
05	45849	X	29395	-0-	-16454	-0-	29395	3			Y	-0-					-0-
06	41760	X	25823	-0-	-15937	-0-	25823	3			Y	-0-					-0-
07	38843	X	24317	-0-	-14526	-0-	24317	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 #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125580	X	78524	-0-	-47056	-0-	78524	3			Y	-0-					-0-
03	139035	X	84497	-0-	-54538	-0-	84497	3			Y	-0-					-0-
04	134550	X	73396	-0-	-61154	-0-	73396	3			Y	-0-					-0-
05	94891	X	70435	-0-	-24456	-0-	70435	3			Y	-0-					-0-
06	89940	X	65635	-0-	-24305	-0-	65635	3			Y	-0-					-0-
07	86924	X	62702	-0-	-24222	-0-	62702	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254016	X	91609	-0-	-162407	-0-	91609	3			Y	-0-					-0-
03	281232	X	94767	-0-	-186465	-0-	94767	3			Y	-0-					-0-
04	272160	X	86136	-0-	-186024	-0-	86136	3			Y	-0-					-0-
05	119908	X	82355	-0-	-37553	-0-	82355	3			Y	-0-					-0-
06	105630	X	73858	-0-	-31772	-0-	73858	3			Y	-0-					-0-
07	101432	X	70703	-0-	-30729	-0-	70703	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92204	X	44565	-0-	-47639	-0-	44565	3			Y	-0-					-0-
03	102083	X	46338	-0-	-55745	-0-	46338	3			Y	-0-					-0-
04	98790	X	42199	-0-	-56591	-0-	42199	3			Y	-0-					-0-
05	57660	X	40537	-0-	-17123	-0-	40537	3			Y	-0-					-0-
06	53940	X	35828	-0-	-18112	-0-	35828	3			Y	-0-					-0-
07	49352	X	33675	-0-	-15677	-0-	33675	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	87914	-0-	87914	1129731	87914	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	87042	-0-	87042	1216773	87042	3			Y	-0-					-0-
04	1292119	X	75346	-0-	-1216773	-0-	75346	3			Y	-0-					-0-
05	112158	X	73681	-0-	-38477	-0-	73681	3			Y	-0-					-0-
06	99900	X	69767	-0-	-30133	-0-	69767	3			Y	-0-					-0-
07	97340	X	60800	-0-	-36540	-0-	60800	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103460	X	48507	-0-	-54953	-0-	48507	3			N	-0-					-0-
03	114545	X	50073	-0-	-64472	-0-	50073	3			N	-0-					-0-
04	110850	X	44274	-0-	-66576	-0-	44274	3			N	-0-					-0-
05	62558	X	47052	-0-	-15506	-0-	47052	3			N	-0-					-0-
06	55950	X	42592	-0-	-13358	-0-	42592	3			N	-0-					-0-
07	53692	X	40742	-0-	-12950	-0-	40742	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
*12	208726	X	208726	-0-	-0-	-0-	208726	3			Y	-0-					-0-
*01	195796	X	158974	-0-	-36822	-0-	158974	3			Y	-0-					-0-
*02	176848	X	128257	-0-	-48591	-0-	128257	3			Y	-0-					-0-
*03	195796	X	91008	-0-	-104788	-0-	91008	3			Y	-0-					-0-
04	189480	X	55536	-0-	-133944	-0-	55536	3			Y	-0-					-0-
05	195796	X	102458	-0-	-93338	-0-	102458	3			Y	-0-					-0-
06	150270	X	75784	-0-	-74486	-0-	75784	3			Y	-0-					-0-
07	138725	X	69194	-0-	-69531	-0-	69194	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 #: 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
02	0	W	64503	-0-	64503	685360	64503	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	62919	-0-	62919	748279	62919	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	61079	-0-	61079	809358	61079	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	55160	-0-	55160	864518	55160	3			Y	-0-					-0-
06	914101	X	49583	-0-	-864518	-0-	49583	3			Y	-0-					-0-
07	71424	X	49182	-0-	-22242	-0-	49182	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

02	0	W	92764	-0-	92764	1229392	92764	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	97000	-0-	97000	1326392	97000	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	85748	-0-	85748	1412140	85748	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	88529	-0-	88529	1500669	88529	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	82562	-0-	82562	1583231	82562	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	71354	-0-	71354	1654585	71354	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

02	0	W	38214	-0-	38214	531449	38214	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	37157	-0-	37157	568606	37157	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	34908	-0-	34908	603514	34908	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	32093	-0-	32093	635607	32093	3			Y	-0-					-0-
06	664628	X	29021	-0-	-635607	-0-	29021	3			Y	-0-					-0-
07	42315	X	31121	-0-	-11194	-0-	31121	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

02	0	W	83501	-0-	83501	761574	83501	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	84178	-0-	84178	845752	84178	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	78096	-0-	78096	923848	78096	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	74812	-0-	74812	998660	74812	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	66176	-0-	66176	1064836	66176	3			Y	-0-					-0-
*07	1133221	X	68385	-0-	-1064836	-0-	68385	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

02	0	W	43707	-0-	43707	649461	43707	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	42414	-0-	42414	691875	42414	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	36735	-0-	36735	728610	36735	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	39794	-0-	39794	768404	39794	3			Y	-0-					-0-
06	804891	X	36487	-0-	-768404	-0-	36487	3			Y	-0-					-0-
07	48391	X	36300	-0-	-12091	-0-	36300	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

02	141484	X	52987	-0-	-88497	-0-	52987	3			Y	-0-					-0-
03	156643	X	51382	-0-	-105261	-0-	51382	3			Y	-0-					-0-
04	151590	X	44612	-0-	-106978	-0-	44612	3			Y	-0-					-0-
05	156643	X	43876	-0-	-112767	-0-	43876	3			Y	-0-					-0-
06	151590	X	39981	-0-	-111609	-0-	39981	3			Y	-0-					-0-
07	58652	X	38474	-0-	-20178	-0-	38474	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

02	155232	X	105969	-0-	-49263	-0-	105969	3			Y	-0-					-0-
03	171864	X	105254	-0-	-66610	-0-	105254	3			Y	-0-					-0-
04	166320	X	79471	-0-	-86849	-0-	79471	3			Y	-0-					-0-
05	171864	X	100333	-0-	-71531	-0-	100333	3			Y	-0-					-0-
06	161400	X	91660	-0-	-69740	-0-	91660	3			Y	-0-					-0-
07	117335	X	90030	-0-	-27305	-0-	90030	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 #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	67635	-0-	67635	345978	67635	3			Y	-0-					-0-
03	0	Z	66670	-0-	66670	412648	66670	3			Y	-0-					-0-
04	0	Z	60483	-0-	60483	473131	60483	3			Y	-0-					-0-
*05	529616	X	56485	-0-	-473131	-0-	56485	3			Y	-0-					-0-
*06	104700	X	50555	-0-	-54145	-0-	50555	3			Y	-0-					-0-
*07	108190	X	48490	-0-	-59700	-0-	48490	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

02	173264	X	106209	-0-	-67055	-0-	106209	3			Y	-0-					-0-
03	191828	X	30658	-0-	-161170	-0-	30658	3			Y	-0-					-0-
04	185640	X	86149	-0-	-99491	-0-	86149	3			Y	-0-					-0-
05	191828	X	97050	-0-	-94778	-0-	97050	3			Y	-0-					-0-
06	89682	X	89682	-0-	-0-	-0-	89682	3			Y	-0-					-0-
07	117583	X	95750	-0-	-21833	-0-	95750	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

02	0	W	104906	-0-	104906	566113	104906	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	111708	-0-	111708	677821	111708	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	102567	-0-	102567	780388	102567	3			Y	-0-					-0-
05	912811	X	132423	-0-	-780388	-0-	132423	3			Y	-0-					-0-
06	110898	X	110898	-0-	-0-	-0-	110898	3			Y	-0-					-0-
07	116157	X	102685	-0-	-13472	-0-	102685	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

02	0	W	58520	-0-	58520	370700	58520	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	82848	-0-	82848	453548	82848	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	83565	-0-	83565	537113	83565	3			Y	-0-					-0-
05	618632	X	81519	-0-	-537113	-0-	81519	3			Y	-0-					-0-
06	162030	X	68061	-0-	-93969	-0-	68061	3			Y	-0-					-0-
07	86366	X	65768	-0-	-20598	-0-	65768	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

02	228704	X	174721	-0-	-53983	-0-	174721	3			Y	-0-					-0-
03	253208	X	160791	-0-	-92417	-0-	160791	3			Y	-0-					-0-
04	245040	X	140875	-0-	-104165	-0-	140875	3			Y	-0-					-0-
05	253208	X	131004	-0-	-122204	-0-	131004	3			Y	-0-					-0-
06	115331	X	115331	-0-	-0-	-0-	115331	3			Y	-0-					-0-
07	193440	X	111462	-0-	-81978	-0-	111462	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

02	0	W	73818	-0-	73818	381092	73818	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	73052	-0-	73052	454144	73052	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	64280	-0-	64280	518424	64280	3			Y	-0-					-0-
05	582892	X	64468	-0-	-518424	-0-	64468	3			Y	-0-					-0-
06	108000	X	62892	-0-	-45108	-0-	62892	3			Y	-0-					-0-
07	81716	X	30997	-0-	-50719	-0-	30997	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

02	0		103699	-0-	103699	103699	103699	3			Y	-0-					-0-
03	316141	X	212442	-0-	-103699	-0-	212442	3			Y	-0-					-0-
04	220470	X	216504	-0-	-3966	-0-	216504	3			Y	-0-					-0-
05	227819	X	203047	-0-	-24772	-0-	203047	3			Y	-0-					-0-
06	220470	X	191316	-0-	-29154	-0-	191316	3			Y	-0-					-0-
07	227819	X	186284	-0-	-41535	-0-	186284	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 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
02	161364	X	110391	-0-	-50973	-0-	110391	3			Y	-0-					-0-
03	178653	X	106355	-0-	-72298	-0-	106355	3			Y	-0-					-0-
04	172890	X	95944	-0-	-76946	-0-	95944	3			Y	-0-					-0-
05	178653	X	89728	-0-	-88925	-0-	89728	3			Y	-0-					-0-
06	172890	X	77671	-0-	-95219	-0-	77671	3			Y	-0-					-0-
07	122233	X	73088	-0-	-49145	-0-	73088	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

02	139972	X	84931	-0-	-55041	-0-	84931	3			Y	-0-					-0-
03	154969	X	84931	-0-	-70038	-0-	84931	3			Y	-0-					-0-
04	149970	X	76660	-0-	-73310	-0-	76660	3			Y	-0-					-0-
05	154969	X	80686	-0-	-74283	-0-	80686	3			Y	-0-					-0-
06	149970	X	74402	-0-	-75568	-0-	74402	3			Y	-0-					-0-
07	94023	X	25541	-0-	-68482	-0-	25541	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

02	197344	X	122299	-0-	-75045	-0-	122299	3			Y	-0-					-0-
03	218488	X	131092	-0-	-87396	-0-	131092	3			Y	-0-					-0-
04	211440	X	117747	-0-	-93693	-0-	117747	3			Y	-0-					-0-
05	218488	X	118834	-0-	-99654	-0-	118834	3			Y	-0-					-0-
06	211440	X	118184	-0-	-93256	-0-	118184	3			Y	-0-					-0-
07	135408	X	115127	-0-	-20281	-0-	115127	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

02	190512	X	107518	-0-	-82994	-0-	107518	3			Y	-0-					-0-
03	210924	X	95652	-0-	-115272	-0-	95652	3			Y	-0-					-0-
04	204120	X	89750	-0-	-114370	-0-	89750	3			Y	-0-					-0-
05	210924	X	109822	-0-	-101102	-0-	109822	3			Y	-0-					-0-
06	204120	X	96163	-0-	-107957	-0-	96163	3			Y	-0-					-0-
07	119040	X	110466	-0-	-8574	-0-	110466	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

02	280586	X	40772	-0-	-239814	-0-	40772	3			Y	-0-					-0-
03	133889	X	70441	-0-	-63448	-0-	70441	3			Y	-0-					-0-
04	129570	X	62546	-0-	-67024	-0-	62546	3			Y	-0-					-0-
05	133889	X	65185	-0-	-68704	-0-	65185	3			Y	-0-					-0-
06	129570	X	56627	-0-	-72943	-0-	56627	3			Y	-0-					-0-
07	70432	X	50258	-0-	-20174	-0-	50258	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

02	0	Z	82553	-0-	82553	436327	82553	3			Y	-0-					-0-
03	0	Z	108091	-0-	108091	544418	108091	3			Y	-0-					-0-
04	0	Z	98792	-0-	98792	643210	98792	3			Y	-0-					-0-
05	0	Z	91392	-0-	91392	734602	91392	3			Y	-0-					-0-
06	0	Z	78772	-0-	78772	813374	78772	3			Y	-0-					-0-
07	0	Z	72453	-0-	72453	885827	72453	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

02	0		77417	-0-	77417	77417	77417	3			Y	-0-					-0-
03	255260	X	177843	-0-	-77417	-0-	177843	3			Y	-0-					-0-
04	199260	X	196403	-0-	-2857	-0-	196403	3			Y	-0-					-0-
05	209186	X	209186	-0-	-0-	-0-	209186	3			Y	-0-					-0-
06	199260	X	181423	-0-	-17837	-0-	181423	3			Y	-0-					-0-
07	205902	X	139094	-0-	-66808	-0-	139094	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		100157	-0-	100157	100157	100157	3		Y	-0-			-0-
03	0	W	226274	-0-	226274	326431	226274	3		Y	-0-			-0-
04	0	W	225837	-0-	225837	552268	225837	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	216160	-0-	216160	768428	216160	3		Y	-0-			-0-
06	963432	X	195004	-0-	-768428	-0-	195004	3		Y	-0-			-0-
07	259594	X	186698	-0-	-72896	-0-	186698	3		Y	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	183092	X	108976	-0-	-74116	-0-	108976	3		Y	-0-			-0-
03	202709	X	109102	-0-	-93607	-0-	109102	3		Y	-0-			-0-
04	196170	X	93879	-0-	-102291	-0-	93879	3		Y	-0-			-0-
05	202709	X	97594	-0-	-105115	-0-	97594	3		Y	-0-			-0-
06	196170	X	86392	-0-	-109778	-0-	86392	3		Y	-0-			-0-
*07	122603	X	122603	-0-	-0-	-0-	122603	3		Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	142884	X	113391	-0-	-29493	-0-	113391	3		Y	-0-			-0-
03	158193	X	113004	-0-	-45189	-0-	113004	3		Y	-0-			-0-
04	153090	X	111748	-0-	-41342	-0-	111748	3		Y	-0-			-0-
05	158193	X	110115	-0-	-48078	-0-	110115	3		Y	-0-			-0-
06	153090	X	92684	-0-	-60406	-0-	92684	3		Y	-0-			-0-
*07	83320	X	83320	-0-	-0-	-0-	83320	3		Y	-0-			-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	101892	X	86686	-0-	-15206	-0-	86686	3		Y	-0-			-0-
03	112809	X	77948	-0-	-34861	-0-	77948	3		Y	-0-			-0-
04	109170	X	65124	-0-	-44046	-0-	65124	3		Y	-0-			-0-
05	112809	X	59608	-0-	-53201	-0-	59608	3		Y	-0-			-0-
06	109170	X	51502	-0-	-57668	-0-	51502	3		Y	-0-			-0-
07	112809	X	50640	-0-	-62169	-0-	50640	3		Y	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	176456	X	151669	-0-	-24787	-0-	151669	3		N	-0-			-0-
03	195362	X	152161	-0-	-43201	-0-	152161	3		N	-0-			-0-
04	189060	X	129427	-0-	-59633	-0-	129427	3		N	-0-			-0-
05	195362	X	141237	-0-	-54125	-0-	141237	3		N	-0-			-0-
06	189060	X	126271	-0-	-62789	-0-	126271	3		N	-0-			-0-
07	195362	X	118095	-0-	-77267	-0-	118095	3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	93996	X	36496	-0-	-57500	-0-	36496	3		Y	-0-			-0-
03	104067	X	36185	-0-	-67882	-0-	36185	3		Y	-0-			-0-
04	100710	X	33691	-0-	-67019	-0-	33691	3		Y	-0-			-0-
05	104067	X	32034	-0-	-72033	-0-	32034	3		Y	-0-			-0-
06	100710	X	28976	-0-	-71734	-0-	28976	3		Y	-0-			-0-
07	104067	X	29498	-0-	-74569	-0-	29498	3		Y	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		130261	-0-	130261	157624	130261	3		Y	-0-			-0-
03	0		161814	-0-	161814	319438	161814	3		Y	-0-			-0-
04	458988	X	139550	-0-	-319438	-0-	139550	3		Y	-0-			-0-
05	149099	X	149099	-0-	-0-	-0-	149099	3		Y	-0-			-0-
06	132780	X	125196	-0-	-7584	-0-	125196	3		Y	-0-			-0-
07	137206	X	123637	-0-	-13569	-0-	123637	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 #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123200	X	101403	-0-	-21797	-0-	101403	3			Y	-0-					-0-
03	136400	X	93196	-0-	-43204	-0-	93196	3			Y	-0-					-0-
04	132000	X	77434	-0-	-54566	-0-	77434	3			Y	-0-					-0-
05	136400	X	70632	-0-	-65768	-0-	70632	3			Y	-0-					-0-
06	132000	X	63833	-0-	-68167	-0-	63833	3			Y	-0-					-0-
07	136400	X	66442	-0-	-69958	-0-	66442	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

02	0		129942	-0-	129942	154109	129942	3			Y	-0-					-0-
03	0		143818	-0-	143818	297927	143818	3			Y	-0-					-0-
04	406235	X	108308	-0-	-297927	-0-	108308	3			Y	-0-					-0-
05	153202	X	120525	-0-	-32677	-0-	120525	3			Y	-0-					-0-
06	148260	X	105478	-0-	-42782	-0-	105478	3			Y	-0-					-0-
07	153202	X	102085	-0-	-51117	-0-	102085	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

02	0		146949	-0-	146949	174607	146949	3			Y	-0-					-0-
03	0		169050	-0-	169050	343657	169050	3			Y	-0-					-0-
04	478797	X	135140	-0-	-343657	-0-	135140	3			Y	-0-					-0-
05	185442	X	134037	-0-	-51405	-0-	134037	3			Y	-0-					-0-
06	179460	X	123236	-0-	-56224	-0-	123236	3			Y	-0-					-0-
07	185442	X	126808	-0-	-58634	-0-	126808	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

02	0		69211	-0-	69211	71276	69211	3			Y	-0-					-0-
03	0		141810	-0-	141810	213086	141810	3			Y	-0-					-0-
04	0		151775	-0-	151775	364861	151775	3			Y	-0-					-0-
05	489812	X	124951	-0-	-364861	-0-	124951	3			Y	-0-					-0-
06	133530	X	108819	-0-	-24711	-0-	108819	3			Y	-0-					-0-
07	137981	X	113009	-0-	-24972	-0-	113009	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

03	0		7172	-0-	7172	7172	7172	3			Y	-0-					-0-
04	0		105737	-0-	105737	112909	105737	3			Y	-0-					-0-
05	230181	X	117272	-0-	-112909	-0-	117272	3			Y	-0-					-0-
06	147540	X	105355	-0-	-42185	-0-	105355	3			Y	-0-					-0-
07	152458	X	129247	-0-	-23211	-0-	129247	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

02	0		109797	-0-	109797	111929	109797	3			Y	-0-					-0-
03	0		191348	-0-	191348	303277	191348	3			Y	-0-					-0-
04	SWR 10		227037	-0-	227037	530314	227037	3			Y	-0-					-0-
05	SWR 10		155213	-0-	155213	685527	155213	3			Y	-0-					-0-
06	SWR 10		113404	-0-	113404	798931	113404	3			Y	-0-					-0-
07	SWR 10		105261	-0-	105261	904192	105261	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

02	0		85213	-0-	85213	87238	85213	3			Y	-0-					-0-
03	0		171939	-0-	171939	259177	171939	3			Y	-0-					-0-
04	369098	X	109921	-0-	-259177	-0-	109921	3			Y	-0-					-0-
05	187457	X	109310	-0-	-78147	-0-	109310	3			Y	-0-					-0-
06	181410	X	98285	-0-	-83125	-0-	98285	3			Y	-0-					-0-
07	187457	X	104408	-0-	-83049	-0-	104408	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 #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		53791	-0-	53791	53791	53791	3			Y	-0-					-0-
*05	182362	X	128571	-0-	-53791	-0-	128571	3			Y	-0-					-0-
*06	135807	X	135807	-0-	-0-	-0-	135807	3			Y	-0-					-0-
*07	139553	X	139553	-0-	-0-	-0-	139553	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		59230	-0-	59230	59230	59230	3			Y	-0-					-0-
*05	224395	X	165165	-0-	-59230	-0-	165165	3			Y	-0-					-0-
*06	153916	X	153916	-0-	-0-	-0-	153916	3			Y	-0-					-0-
*07	147877	X	147877	-0-	-0-	-0-	147877	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		34885	-0-	34885	34885	34885	3			Y	-0-					-0-
*05	109774	X	74889	-0-	-34885	-0-	74889	3			Y	-0-					-0-
*06	106856	X	106856	-0-	-0-	-0-	106856	3			Y	-0-					-0-
*07	85549	X	85549	-0-	-0-	-0-	85549	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		46442	-0-	46442	46442	46442	3			Y	-0-					-0-
*05	179309	X	132867	-0-	-46442	-0-	132867	3			Y	-0-					-0-
*06	163102	X	163102	-0-	-0-	-0-	163102	3			Y	-0-					-0-
*07	162394	X	162394	-0-	-0-	-0-	162394	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		43837	-0-	43837	43837	43837	3			Y	-0-					-0-
*05	152962	X	109125	-0-	-43837	-0-	109125	3			Y	-0-					-0-
*06	135401	X	135401	-0-	-0-	-0-	135401	3			Y	-0-					-0-
*07	153131	X	153131	-0-	-0-	-0-	153131	3			Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13636	X	8245	-0-	-5391	-0-	307	1	7938	3	Y	-0-					-0-
03	15097	X	11110	-0-	-3987	-0-	1	1	11109	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11130	-0-	-750	-0-	421	1	10709	3	Y	-0-					-0-
05	11098	X	10115	-0-	-983	-0-	388	1	9727	3	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9375	-0-	-1455	-0-	360	1	9015	3	Y	-0-					-0-
07	11098	X	9462	-0-	-1636	-0-	1	1	9461	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	8179	-0-	-1761	-0-	8176	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	10726	X	8815	-0-	-1911	-0-	8812	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	9330	X	8666	-0-	-664	-0-	8663	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	8853	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	8189	-0-	-601	-0-	8189	2			Y	-0-					-0-
07	9052	X	7304	-0-	-1748	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21784	X	17142	-0-	-4642	-0-	17142	2			Y	-0-					-0-
03	23312	X	17518	-0-	-5794	-0-	154	1	17364	2	Y	-0-					-0-
04	22560	X	17574	-0-	-4986	-0-	28	1	17546	2	Y	-0-					-0-
05	19592	X	15253	-0-	-4339	-0-	15253	2			Y	-0-					-0-
06	18720	X	14455	-0-	-4265	-0-	12	1	14443	2	Y	-0-					-0-
07	18972	X	14075	-0-	-4897	-0-	1	1	14074	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

02	201908	X	90596	-0-	-111312	-0-	90596	2			Y	-0-					-0-
03	167338	X	112951	-0-	-54387	-0-	112951	2			Y	-0-					-0-
04	124740	X	42124	-0-	-82616	-0-	42124	2			Y	-0-					-0-
05	105121	X	58968	-0-	-46153	-0-	58968	2			Y	-0-					-0-
06	109320	X	48059	-0-	-61261	-0-	48059	2			Y	-0-					-0-
07	112964	X	43960	-0-	-69004	-0-	43960	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

02	200452	X	89931	-0-	-110521	-0-	89931	2			Y	-0-					-0-
03	170004	X	105516	-0-	-64488	-0-	105516	2			Y	-0-					-0-
04	124350	X	39119	-0-	-85231	-0-	39119	2			Y	-0-					-0-
05	105493	X	56247	-0-	-49246	-0-	56247	2			Y	-0-					-0-
06	102120	X	46193	-0-	-55927	-0-	46193	2			Y	-0-					-0-
07	105524	X	43195	-0-	-62329	-0-	43195	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		120741	-0-	120741	120741	120741	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		89399	-0-	89399	210140	89399	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		91084	-0-	91084	301224	91084	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		10738	-0-	10738	311962	10738	2			N	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

02	210700	X	124591	-0-	-86109	-0-	124591	2			Y	-0-					-0-
03	233275	X	-0-	-0-	-233275	-0-					Y	-0-					-0-
04	225750	X	65274	-0-	-160476	-0-	65274	2			Y	-0-					-0-
05	233275	X	65560	-0-	-167715	-0-	65560	2			Y	-0-					-0-
06	133500	X	59071	-0-	-74429	-0-	59071	2			Y	-0-					-0-
07	137950	X	57962	-0-	-79988	-0-	57962	2			Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

02	200760	X	125647	-0-	-75113	-0-	125647	2			Y	-0-					-0-
03	222270	X	-0-	-0-	-222270	-0-					Y	-0-					-0-
04	215100	X	74030	-0-	-141070	-0-	74030	2			Y	-0-					-0-
05	222270	X	73531	-0-	-148739	-0-	73531	2			Y	-0-					-0-
06	134610	X	61883	-0-	-72727	-0-	61883	2			Y	-0-					-0-
07	139097	X	61540	-0-	-77557	-0-	61540	2			Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12773 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		122017	-0-	122017	122017	122017	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		110598	-0-	110598	232615	110598	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		95257	-0-	95257	327872	95257	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		31386	-0-	31386	359258	31386	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. 068157
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

02	17388 X	16654	-0-	-734	-0-	16654	2			N	-0-					3
03	19251 X	18169	-0-	-1082	-0-	18169	2			N	-0-					3
04	18630 X	16652	-0-	-1978	-0-	16652	2			N	-0-					3
05	18507 X	17941	-0-	-566	-0-	17941	2			N	-0-					3
06	17850 X	16163	-0-	-1687	-0-	16163	2			N	-0-					3
07	18445 X	15975	-0-	-2470	-0-	15975	2			N	-0-					3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

02	24556 X	19287	-0-	-5269	-0-	19287	2			N	-0-					3
03	25172 X	20968	-0-	-4204	-0-	20968	2			N	-0-					3
04	23400 X	19317	-0-	-4083	-0-	19317	2			N	-0-					3
05	23157 X	19327	-0-	-3830	-0-	19327	2			N	-0-					3
06	21450 X	18300	-0-	-3150	-0-	18300	2			N	-0-					3
07	21359 X	18145	-0-	-3214	-0-	18145	2			N	-0-					3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

02	20412 X	16868	-0-	-3544	-0-	16868	2			N	-0-					3
03	21545 X	18062	-0-	-3483	-0-	18062	2			N	-0-					3
04	19500 X	17056	-0-	-2444	-0-	17055	2	1	9	N	1	1	8			3
05	19716 X	17226	-0-	-2490	-0-	17226	2			N	-0-					3
06	18510 X	16246	-0-	-2264	-0-	16246	2			N	-0-					3
07	18662 X	16201	-0-	-2461	-0-	16201	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

02	18928 X	14931	-0-	-3997	-0-	14931	2			N	-0-					3
03	18786 X	15216	-0-	-3570	-0-	15216	2			N	-0-					3
04	18180 X	15093	-0-	-3087	-0-	15093	2			N	-0-					3
05	18135 X	15007	-0-	-3128	-0-	15007	2			N	-0-					3
06	16560 X	14285	-0-	-2275	-0-	14285	2			N	-0-					3
07	16523 X	14076	-0-	-2447	-0-	14076	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21532	X	18286	-0-	-3246	-0-	18286	2			N	-0-					3
03	23095	X	19897	-0-	-3198	-0-	19897	2			N	-0-					3
04	21660	X	18453	-0-	-3207	-0-	18453	2			N	-0-					3
05	21514	X	18519	-0-	-2995	-0-	18519	2			N	-0-					3
06	19860	X	17361	-0-	-2499	-0-	17361	2			N	-0-					3
07	20243	X	17392	-0-	-2851	-0-	17392	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

02	17444	X	14968	-0-	-2476	-0-	14968	2			N	-0-					3
03	18631	X	16086	-0-	-2545	-0-	16086	2			N	-0-					3
04	17910	X	14845	-0-	-3065	-0-	14845	2			N	-0-					3
05	18507	X	14834	-0-	-3673	-0-	14834	2			N	-0-					3
06	17910	X	14037	-0-	-3873	-0-	14037	2			N	-0-					3
07	16585	X	13943	-0-	-2642	-0-	13943	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

02	28392	X	23162	-0-	-5230	-0-	23162	2			N	-0-					3
03	30318	X	24931	-0-	-5387	-0-	24931	2			N	-0-					3
04	28260	X	23191	-0-	-5069	-0-	23190	2	1	9	N	1	1	8			3
05	27807	X	21200	-0-	-6607	-0-	21200	2			N	-0-					3
06	25800	X	23652	-0-	-2148	-0-	23652	2			N	-0-					3
07	25637	X	21776	-0-	-3861	-0-	21776	2			N	-0-					3

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

02	37044	X	29644	-0-	-7400	-0-	29644	2			N	-0-					3
03	40021	X	30598	-0-	-9423	-0-	30598	2			N	-0-					3
04	36840	X	29535	-0-	-7305	-0-	29534	2	1	9	N	1	1	8			3
05	35526	X	29348	-0-	-6178	-0-	29348	2			N	-0-					3
06	32550	X	27596	-0-	-4954	-0-	27596	2			N	-0-					3
07	32829	X	27608	-0-	-5221	-0-	27608	2			N	-0-					3

BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	302	1	1004	2	N	-0-					37
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	319	1	1065	2	N	-0-					37
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	285	1	1017	2	N	-0-					37
05	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	306	1	1057	2	N	-0-					37
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	320	1	963	2	N	-0-					37
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	316	1	964	2	N	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18368	X	15236	-0-	-3132	-0-	3522	1	11714	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	19073	-0-	-643	-0-	4393	1	14680	2	N	-0-					-0-
04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	4406	1	15732	2	N	-0-					-0-
05	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	4127	1	14279	2	N	-0-					-0-
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	4618	1	13895	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18792	-0-	-1544	-0-	4634	1	14158	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3111	-0-	-473	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3151	-0-	-817	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2813	-0-	-1027	-0-	18	1	2795	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	29	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2616	-0-	-1224	-0-	30	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3003	-0-	-438	-0-	43	1	2960	2	N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	8535	-0-	-1433	-0-	122	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	354	1	8572	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8758	-0-	-1712	-0-	1742	1	7016	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	8966	-0-	-1326	-0-	739	1	8227	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8849	-0-	-991	-0-	856	1	7993	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8487	-0-	-968	-0-	1811	1	6676	2	N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19572	X	15478	-0-	-4094	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	16556	-0-	-3501	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	15296	-0-	-3304	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	14106	-0-	-3750	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13945	-0-	-2645	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	14729	-0-	-2414	-0-	14729	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	6498	-0-	-1790	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6630	-0-	-1895	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6203	-0-	-1687	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5745	-0-	-1540	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5712	-0-	-1248	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5428	-0-	-1764	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16268	-0-	-1309	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	14968	-0-	-2342	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14888	-0-	-2999	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	13961	-0-	-3349	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	14287	-0-	-2980	-0-	14287	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	7815	-0-	-3245	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9082	-0-	-2543	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	5886	-0-	-4614	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7128	-0-	-3598	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7801	-0-	-1282	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16520	X	13884	-0-	-2636	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	11910	-0-	-4892	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	12375	-0-	-3885	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13264	-0-	-2174	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	8231	-0-	-6649	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11830	-0-	-3546	-0-	11830	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11788	X	5776	-0-	-6012	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7950	-0-	-4450	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	6170	-0-	-5830	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5155	-0-	-1231	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5314	-0-	-2366	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5193	-0-	-2743	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13552	X	10670	-0-	-2882	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11558	-0-	-2485	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10809	-0-	-2451	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10965	-0-	-1683	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9872	-0-	-1948	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10002	-0-	-1809	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18620	X	13955	-0-	-4665	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	15187	-0-	-4405	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	14030	-0-	-3610	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	13511	-0-	-3818	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11827	-0-	-3113	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	12758	-0-	-2680	-0-	12758	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18928	X	16369	-0-	-2559	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17850	-0-	-3106	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	16060	-0-	-3950	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	15785	-0-	-4768	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	14805	-0-	-3525	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	15186	-0-	-2949	-0-	15186	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33740	X	24932	-0-	-8808	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	26456	-0-	-8171	-0-	26456	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	24179	-0-	-6691	-0-	24179	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	23364	-0-	-8535	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	21383	-0-	-6517	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	20314	-0-	-7276	-0-	20314	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22680	X	18185	-0-	-4495	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	19935	-0-	-5175	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	16488	-0-	-5172	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17821	-0-	-2949	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	14862	-0-	-5238	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	16086	-0-	-4033	-0-	16086	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

02	10080	X	7789	-0-	-2291	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	5966	-0-	-3985	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7543	-0-	-1397	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8064	-0-	-771	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8361	-0-	-189	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7878	-0-	-740	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

02	17444	X	10654	-0-	-6790	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	11032	-0-	-6762	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	13471	-0-	-3749	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	9903	-0-	-7891	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	13376	-0-	-154	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10883	-0-	-3036	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

02	24556	X	21147	-0-	-3409	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	22338	-0-	-4849	-0-	22338	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	19995	-0-	-6165	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	19357	-0-	-7334	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	17988	-0-	-5982	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	17671	-0-	-5734	-0-	17671	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

02	63252	X	51914	-0-	-11338	-0-	51914	2			N	-0-					-0-
03	70029	X	42905	-0-	-27124	-0-	42905	2			N	-0-					-0-
04	67770	X	53127	-0-	-14643	-0-	53127	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	58915	-0-	-4852	-0-	58915	2			N	-0-					-0-
06	59070	X	50897	-0-	-8173	-0-	50897	2			N	-0-					-0-
07	57474	X	42574	-0-	-14900	-0-	42574	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

02	33320	X	25095	-0-	-8225	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
03	36890	X	27092	-0-	-9798	-0-	27092	2			N	-0-					-0-
04	35340	X	25425	-0-	-9915	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	23509	-0-	-10064	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	21942	-0-	-7548	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	20785	-0-	-6991	-0-	20785	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

02	35840	X	31556	-0-	-4284	-0-	31556	2			N	-0-					-0-
03	39680	X	32212	-0-	-7468	-0-	32212	2			N	-0-					-0-
04	38400	X	29552	-0-	-8848	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
05	39680	X	28236	-0-	-11444	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	27820	-0-	-5990	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	26564	-0-	-8373	-0-	26564	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116004	X	91862	-0-	-24142	-0-	91862	2			N	-0-					-0-
03	128433	X	82868	-0-	-45565	-0-	82868	2			N	-0-					-0-
04	117000	X	92747	-0-	-24253	-0-	92747	2			N	-0-					-0-
05	116064	X	87895	-0-	-28169	-0-	87895	2			N	-0-					-0-
06	105750	X	84190	-0-	-21560	-0-	84190	2			N	-0-					-0-
07	101711	X	79104	-0-	-22607	-0-	79104	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

02	24444	X	18904	-0-	-5540	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	19425	-0-	-7638	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
04	26190	X	17419	-0-	-8771	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	16744	-0-	-8459	-0-	16744	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	15216	-0-	-6804	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	14076	-0-	-6849	-0-	14076	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

02	88872	X	57409	-0-	-31463	-0-	57409	2			N	-0-					-0-
03	94767	X	59588	-0-	-35179	-0-	59588	2			N	-0-					-0-
04	81420	X	55164	-0-	-26256	-0-	55164	2			N	-0-					-0-
05	76787	X	53519	-0-	-23268	-0-	53519	2			N	-0-					-0-
06	63750	X	51171	-0-	-12579	-0-	51171	2			N	-0-					-0-
07	63550	X	49631	-0-	-13919	-0-	49631	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

02	49728	X	28551	-0-	-21177	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
03	47058	X	26700	-0-	-20358	-0-	26700	2			N	-0-					-0-
04	40770	X	23604	-0-	-17166	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	22212	-0-	-12105	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	20798	-0-	-12412	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
07	31620	X	18327	-0-	-13293	-0-	18327	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

02	97132	X	73006	-0-	-24126	-0-	73006	2			N	-0-					-0-
03	107539	X	69969	-0-	-37570	-0-	69969	2			N	-0-					-0-
04	104070	X	58491	-0-	-45579	-0-	58491	2			N	-0-					-0-
05	102486	X	59895	-0-	-42591	-0-	59895	2			N	-0-					-0-
06	85410	X	53764	-0-	-31646	-0-	53764	2			N	-0-					-0-
07	80817	X	47550	-0-	-33267	-0-	47550	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

02	59192	X	44963	-0-	-14229	-0-	44963	2			N	-0-					-0-
03	65534	X	46082	-0-	-19452	-0-	46082	2			N	-0-					-0-
04	61920	X	41079	-0-	-20841	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
05	58900	X	42107	-0-	-16793	-0-	42107	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	38951	-0-	-12289	-0-	38951	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	35814	-0-	-13972	-0-	35814	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

02	120764	X	93349	-0-	-27415	-0-	93349	2			N	-0-					-0-
03	133703	X	94832	-0-	-38871	-0-	94832	2			N	-0-					-0-
04	129390	X	82913	-0-	-46477	-0-	82913	2			N	-0-					-0-
05	126480	X	74436	-0-	-52044	-0-	74436	2			N	-0-					-0-
06	111960	X	59953	-0-	-52007	-0-	59953	2			N	-0-					-0-
07	103354	X	62253	-0-	-41101	-0-	62253	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	48048	X	35160	-0-	-12888	-0-	35160	2			N	-0-					-0-
03	53196	X	35673	-0-	-17523	-0-	35673	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	30883	-0-	-20597	-0-	30883	2			N	-0-					-0-
05	48794	X	30017	-0-	-18777	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	27073	-0-	-13757	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	25966	-0-	-12970	-0-	25966	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

02	43148	X	33040	-0-	-10108	-0-	33040	2			N	-0-					-0-
03	47771	X	33508	-0-	-14263	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
04	46230	X	30265	-0-	-15965	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
05	45663	X	28645	-0-	-17018	-0-	28645	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	26268	-0-	-11922	-0-	26268	2			N	-0-					-0-
07	36580	X	24543	-0-	-12037	-0-	24543	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

02	43512	X	30761	-0-	-12751	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
03	48174	X	31618	-0-	-16556	-0-	31618	2			N	-0-					-0-
04	46620	X	26365	-0-	-20255	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	24650	-0-	-19835	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	22308	-0-	-15282	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	20725	-0-	-13344	-0-	20725	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

02	91196	X	63230	-0-	-27966	-0-	63230	2			N	-0-					-0-
03	100967	X	58284	-0-	-42683	-0-	58284	2			N	-0-					-0-
04	97710	X	51353	-0-	-46357	-0-	51353	2			N	-0-					-0-
05	88908	X	50252	-0-	-38656	-0-	50252	2			N	-0-					-0-
06	69960	X	44889	-0-	-25071	-0-	44889	2			N	-0-					-0-
07	69998	X	42340	-0-	-27658	-0-	42340	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

02	50008	X	33168	-0-	-16840	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
03	55366	X	31628	-0-	-23738	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
04	53580	X	29240	-0-	-24340	-0-	29240	2			N	-0-					-0-
05	48732	X	26429	-0-	-22303	-0-	26429	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	24569	-0-	-15631	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	22520	-0-	-14215	-0-	22520	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

02	34104	X	25130	-0-	-8974	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	25217	-0-	-12541	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	21980	-0-	-14560	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	22558	-0-	-11263	-0-	22558	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	19912	-0-	-9308	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	18731	-0-	-9107	-0-	18731	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

02	1336268	X	96660	-0-	-1239608	-0-	96660	2			N	-0-					-0-
03	193719	X	94496	-0-	-99223	-0-	94496	2			N	-0-					-0-
04	182670	X	79441	-0-	-103229	-0-	79441	2			N	-0-					-0-
05	156860	X	73825	-0-	-83035	-0-	73825	2			N	-0-					-0-
06	120870	X	65467	-0-	-55403	-0-	65467	2			N	-0-					-0-
07	107012	X	61115	-0-	-45897	-0-	61115	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	217360	-0-	217360	705085	217360	2			N	-0-					-0-
03	0	W	201104	-0-	201104	906189	201104	2			N	-0-					-0-
04	1058130	X	151941	-0-	-906189	-0-	151941	2			N	-0-					-0-
05	240653	X	133465	-0-	-107188	-0-	133465	2			N	-0-					-0-
06	232890	X	112435	-0-	-120455	-0-	112435	2			N	-0-					-0-
07	240653	X	103339	-0-	-137314	-0-	103339	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

02	417312	X	50193	-0-	-367119	-0-	50193	2			N	-0-					-0-
03	462024	X	49525	-0-	-412499	-0-	49525	2			N	-0-					-0-
04	447120	X	42337	-0-	-404783	-0-	42337	2			N	-0-					-0-
05	462024	X	38740	-0-	-423284	-0-	38740	2			N	-0-					-0-
06	447120	X	34491	-0-	-412629	-0-	34491	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	32730	-0-	-22853	-0-	32730	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

02	7980	X	6753	-0-	-1227	-0-	6753	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	7470	-0-	-1365	-0-	7470	3			Y	-0-					-0-
04	8430	X	6220	-0-	-2210	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	5725	-0-	-2459	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	6134	-0-	-1336	-0-	6134	3			Y	-0-					-0-
07	7471	X	5619	-0-	-1852	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

02	12012	X	975	-0-	-11037	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	3654	-0-	-9025	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	3			N	-0-					-0-
*05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
*06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
07	17391	X	9633	-0-	-7758	-0-	9633	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

02	0	W	-0-	-0-	-0-	1025617					N	-0-					-0-
03	0	W	147080	-0-	147080	1172697	147080	2			N	-0-					-0-
04	0	W	172929	-0-	172929	1345626	172929	2			N	-0-					-0-
05	0	W	158813	-0-	158813	1504439	158813	2			N	-0-					-0-
06	0	W	137696	-0-	137696	1642135	137696	2			N	-0-					-0-
07	0	W	124312	-0-	124312	1766447	124312	2			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

02	62552	X	49462	-0-	-13090	-0-	49462	3			N	-0-					-0-
03	69254	X	49724	-0-	-19530	-0-	49724	3			N	-0-					-0-
04	64800	X	48081	-0-	-16719	-0-	48081	3			N	-0-					-0-
05	61783	X	48641	-0-	-13142	-0-	48641	3			N	-0-					-0-
*06	56280	X	43125	-0-	-13155	-0-	43125	3			N	-0-					-0-
07	54777	X	41749	-0-	-13028	-0-	41749	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	117932	-0-	117932	816064	117932	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	126289	-0-	126289	942353	126289	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	115919	-0-	115919	1058272	115919	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	112100	-0-	112100	1170372	112100	3			N	-0-					-0-
*06	0	Z	101558	-0-	101558	1271930	101558	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	94967	-0-	94967	1366897	94967	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

02	9856	X	7062	-0-	-2794	-0-	108 40	1 9	6914	2	N	36	18	8			50
03	9455	X	7143	-0-	-2312	-0-	129 19	1 9	6995	2	N	17	17	8			50
04	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	157 14	1 9	8945	2	N	13	13	8			50
05	9331	X	8396	-0-	-935	-0-	8355	2	41	9	N	37					87
06	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6622	2	39	9	N	35	10	8			112
07	9424	X	5853	-0-	-3571	-0-	112 18	1 9	5723	2	N	16	16	8			112

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10420 - 10855

02	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

02	DLQ G-10		15764	-0-	15764	15764	241 73	1 9	15450	2	N	66	49	8			152
03	DLQ G-10		17561	-0-	17561	33325	317 66	1 9	17178	2	N	60	54	8			158
04	49323	X	15998	-0-	-33325	-0-	275 44	1 9	15679	2	N	40	23	8			175
05	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16580	2	19	9	N	17					192
06	14190	X	14177	-0-	-13	-0-	14100	2	77	9	N	70	20	8			242
07	14663	X	14441	-0-	-222	-0-	276 44	1 9	14121	2	N	40	40	8			242

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	87	1	5556	2	N	53	37	8			109
							58	9									
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	112	1	6050	2	N	40	40	8			109
							44	9									
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	94	1	5365	2	N	26	19	8			116
							29	9									
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5381	2	7	9	N	6					122
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5105	2	37	9	N	34	16	8			140
*07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	99	1	5083	2	N	29	29	8			140
							32	9									

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

02	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
03	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
04	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9228	-0-	-252	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8397	-0-	-1399	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

02	DLQ G-10		2237	-0-	2237	2237	2222	2	15	9	Y	14	14	1			48
03	DLQ G-10		2384	-0-	2384	4621	2372	2	12	9	Y	11	11	1			48
04	7018	X	2397	-0-	-4621	-0-	2387	2	10	9	Y	9	9	1			48
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2339	2	10	9	Y	9	9	1			48
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2125	2	13	9	Y	12	6	1			54
07	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	2166	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	52

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

02	541297	X	23794	-0-	-517503	-0-	23641	2	153	9	Y	139	145	1			105
03	35123	X	29448	-0-	-5675	-0-	29244	2	204	9	Y	185	134	1			156
04	33990	X	26994	-0-	-6996	-0-	26704	2	290	9	Y	264	293	1	2	8	125
05	35123	X	25283	-0-	-9840	-0-	25107	2	176	9	Y	160	93	1			192
06	30690	X	22465	-0-	-8225	-0-	22337	2	128	9	Y	116	59	1			249
07	29450	X	23345	-0-	-6105	-0-	23108	2	237	9	Y	215	275	1	3	8	186

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

02	491652	X	16254	-0-	-475398	-0-	16171	2	83	9	Y	75	99	1			208
03	37851	X	23714	-0-	-14137	-0-	23457	2	257	9	Y	234	298	1			144
04	36630	X	23023	-0-	-13607	-0-	22868	2	155	9	Y	141	82	1	1	8	202
05	34348	X	22670	-0-	-11678	-0-	22494	2	176	9	Y	160	276	1			86
06	29100	X	20048	-0-	-9052	-0-	19915	2	133	9	Y	121	52	1			155
07	23777	X	20829	-0-	-2948	-0-	20624	2	205	9	Y	186	269	1	5	8	67

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4939	-0-	-493	-0-	273	1	4043	2	N	-0-			5
							623	3							
03	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	667	1	3915	2	N	-0-			5
							603	3							
04	5820	X	4680	-0-	-1140	-0-	322	1	3776	2	N	-0-			5
							582	3							
05	5642	X	5324	-0-	-318	-0-	329	1	4219	2	N	-0-			5
							776	3							
06	5280	X	4919	-0-	-361	-0-	241	1	3951	2	N	-0-			5
							727	3							
07	5456	X	4922	-0-	-534	-0-	345	1	3865	2	N	-0-			5
							712	3							

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

02	5656	X	4694	-0-	-962	-0-	430	1	4264	2	N	-0-			40
03	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	316	1	4910	2	N	-0-			40
04	5340	X	4764	-0-	-576	-0-	420	1	4344	2	N	-0-			40
05	5518	X	4895	-0-	-623	-0-	434	1	4461	2	N	-0-			40
06	5190	X	4428	-0-	-762	-0-	405	1	4023	2	N	-0-			40
07	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	426	1	4370	2	N	-0-			40

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

02	10164	X	9434	-0-	-730	-0-	548	1	7629	2	N	-0-			-0-
							1257	3							
03	11098	X	9246	-0-	-1852	-0-	493	1	7515	2	N	-0-			-0-
							1238	3							
04	10560	X	9322	-0-	-1238	-0-	641	1	7453	2	N	-0-			-0-
							1228	3							
05	10540	X	9321	-0-	-1219	-0-	566	1	7445	2	N	-0-			-0-
							1310	3							
06	10110	X	8532	-0-	-1578	-0-	322	1	6982	2	N	-0-			-0-
							1228	3							
07	10447	X	8807	-0-	-1640	-0-	640	1	6945	2	N	-0-			-0-
							1222	3							

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

02	9100	X	8873	-0-	-227	-0-	313	1	8560	2	N	-0-			48
03	10075	X	9764	-0-	-311	-0-	317	1	9447	2	N	-0-			48
04	9750	X	8770	-0-	-980	-0-	328	1	8442	2	N	-0-			48
05	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	342	1	8889	2	N	-0-			48
06	9750	X	8507	-0-	-1243	-0-	319	1	8188	2	N	-0-			48
07	9827	X	8280	-0-	-1547	-0-	346	1	7934	2	N	-0-			48

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

02	29364	X	29364	-0-	-0-	-0-	847	1	26513	2	N	-0-			-0-
							2004	3							
03	31224	X	31224	-0-	-0-	-0-	1637	1	27507	2	N	-0-			-0-
							2080	3							
04	28968	X	28968	-0-	-0-	-0-	1168	1	25846	2	N	-0-			-0-
							1954	3							
05	27876	X	27876	-0-	-0-	-0-	926	1	24867	2	N	-0-			-0-
							2083	3							
06	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	569	1	23172	2	N	-0-			-0-
							1941	3							
*07	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	1153	1	23353	2	N	-0-			-0-
							1956	3							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25844	X	20636	-0-	-5208	-0-	20636	2			N	-0-					57
03	28613	X	22735	-0-	-5878	-0-	22735	2			N	-0-					57
04	27690	X	22800	-0-	-4890	-0-	22800	2			N	-0-					57
05	27900	X	23035	-0-	-4865	-0-	23035	2			N	-0-					57
06	25560	X	21538	-0-	-4022	-0-	21538	2			N	-0-					57
07	23560	X	21529	-0-	-2031	-0-	21529	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

02	61432	X	53080	-0-	-8352	-0-	1510	1	48280	2	N	-0-					-0-
							3290	3									
03	68014	X	55233	-0-	-12781	-0-	2901	1	48993	2	N	-0-					-0-
							3339	3									
04	64860	X	50508	-0-	-14352	-0-	2051	1	45364	2	N	-0-					-0-
							3093	3									
05	63829	X	50462	-0-	-13367	-0-	1684	1	43738	2	N	-0-					-0-
							5040	3									
06	59130	X	47112	-0-	-12018	-0-	1019	1	41329	2	N	-0-					-0-
							4764	3									
07	58776	X	45433	-0-	-13343	-0-	1961	1	38979	2	N	-0-					-0-
							4493	3									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

02	15932	X	9774	-0-	-6158	-0-	95	1	9679	2	N	-0-					-0-
03	17639	X	14335	-0-	-3304	-0-	136	1	14199	2	N	-0-					-0-
04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	161	1	18642	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	11394	-0-	-5501	-0-	95	1	11299	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13396	-0-	-464	-0-	109	1	13287	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	14081	-0-	-3558	-0-	120	1	13961	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

02	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	250	1	25418	2	N	-0-					-0-
03	27776	X	26593	-0-	-1183	-0-	252	1	26341	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	16505	-0-	-10135	-0-	142	1	16363	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	18125	-0-	-9651	-0-	150	1	17975	2	N	-0-					-0-
06	26880	X	18353	-0-	-8527	-0-	149	1	18204	2	N	-0-					-0-
07	27776	X	18982	-0-	-8794	-0-	162	1	18820	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	19	1	6176	2	N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	106	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	59	1	3671	2	N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	79	1	3887	2	N	-0-					-0-
*07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	18	1	4765	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

02	29428	X	22616	-0-	-6812	-0-	221	1	22395	2	N	-0-					-0-
03	32581	X	23839	-0-	-8742	-0-	225	1	23614	2	N	-0-					-0-
04	30480	X	21704	-0-	-8776	-0-	185	1	21519	2	N	-0-					-0-
05	29388	X	20923	-0-	-8465	-0-	174	1	20749	2	N	-0-					-0-
06	26640	X	19618	-0-	-7022	-0-	160	1	19458	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	19330	-0-	-5718	-0-	165	1	19165	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
02	28084	X	22693	-0-	-5391	-0-	221	1	22472	2	N	-0-					-0-
03	31093	X	22959	-0-	-8134	-0-	217	1	22742	2	N	-0-					-0-
04	29520	X	20983	-0-	-8537	-0-	180	1	20803	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	19942	-0-	-7834	-0-	166	1	19776	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	18919	-0-	-6551	-0-	154	1	18765	2	N	-0-					-0-
07	25110	X	18368	-0-	-6742	-0-	157	1	18211	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
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6554	2	239	9	Y	217	233	1			73
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7432	2	233	9	Y	212	222	1			63
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8018	2	147	9	Y	134	151	1			46
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8054	2	167	9	Y	152	143	1			55
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7225	2	150	9	Y	136	124	1			67
07	7440	X	7169	-0-	-271	-0-	7040	2	129	9	Y	117	137	1			47

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
02	2612	N	800	-0-	-1812	-0-	763	3	37	9	Y	34	37	1			7
03	1023	X	914	-0-	-109	-0-	883	3	31	9	Y	28	28	1			7
04	990	X	799	-0-	-191	-0-	781	3	18	9	Y	16	18	1			5
05	1023	X	874	-0-	-149	-0-	857	3	17	9	Y	15	16	1			4
06	900	X	740	-0-	-160	-0-	726	3	14	9	Y	13	13	1			4
07	899	X	788	-0-	-111	-0-	771	3	17	9	Y	15	17	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5849	-0-	-255	-0-	5826	2	23	9	Y	21	21	1			10
03	6758	X	5943	-0-	-815	-0-	5898	2	45	9	Y	41	13	1			38
04	6540	X	6209	-0-	-331	-0-	6078	2	131	9	Y	119	83	1			74
05	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	6068	2	125	9	Y	114	82	1			106
06	6390	X	5737	-0-	-653	-0-	5645	2	92	9	Y	84	81	1			109
07	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	5983	2	87	9	Y	79	149	1			39

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
02	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
03	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	19724	2	3	9	N	3	2	1			1
05	19127	X	18597	-0-	-530	-0-	18595	2	2	9	N	2	2	1			1
06	18510	X	16639	-0-	-1871	-0-	16637	2	2	9	N	2	2	1			1
07	19127	X	16504	-0-	-2623	-0-	16502	2	2	9	N	2	2	1			1

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5225	-0-	-1075	-0-	5222	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	6975	X	5625	-0-	-1350	-0-	5621	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	6750	X	5479	-0-	-1271	-0-	5479	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	6448	X	5279	-0-	-1169	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			Y	-0-					-0-
*07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	491	1	3558	2	Y	182	186	1			71
							200	9									
03	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	519	1	4017	2	Y	224	231	1			64
							246	9									
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	620	1	4893	2	Y	172	181	1			55
							189	9									
05	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	502	1	3957	2	Y	192	214	1			33
							211	9									
06	4650	X	4213	-0-	-437	-0-	466	1	3576	2	Y	155	151	1			37
							171	9									
*07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	612	1	4569	2	Y	176	156	1			57
							194	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

02	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			Y	-0-					-0-
03	11005	X	10823	-0-	-182	-0-	10823	2			Y	-0-					-0-
04	10650	X	10130	-0-	-520	-0-	10130	2			Y	-0-					-0-
05	11005	X	10295	-0-	-710	-0-	10295	2			Y	-0-					-0-
06	10650	X	9672	-0-	-978	-0-	9672	2			Y	-0-					-0-
07	11005	X	9893	-0-	-1112	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					35
03	8928	X	6840	-0-	-2088	-0-	6840	2			N	-0-					35
04	8640	X	7545	-0-	-1095	-0-	7545	2			N	-0-					35
05	8928	X	2222	-0-	-6706	-0-	2222	2			N	-0-					35
06	7590	X	6576	-0-	-1014	-0-	6576	2			N	-0-					35
07	7843	X	6004	-0-	-1839	-0-	6004	2			N	-0-					35

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

02	11704	X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	3			N	-0-					183
03	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	3			N	-0-					183
04	12540	X	12085	-0-	-455	-0-	12085	3			N	-0-					183
05	12958	X	11947	-0-	-1011	-0-	11947	3			N	-0-					183
06	12540	X	10985	-0-	-1555	-0-	10985	3			N	-0-					183
07	12958	X	11658	-0-	-1300	-0-	11658	3			N	-0-					183

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

02	7980	X	7688	-0-	-292	-0-	7685	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	8835	X	8221	-0-	-614	-0-	8218	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	8550	X	7853	-0-	-697	-0-	7852	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	8835	X	7867	-0-	-968	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7376	-0-	-1144	-0-	7376	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	7434	-0-	-1091	-0-	7434	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

02	9100	X	8401	-0-	-699	-0-	8392	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	10075	X	8842	-0-	-1233	-0-	8831	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	9750	X	8785	-0-	-965	-0-	8775	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	10075	X	8783	-0-	-1292	-0-	8773	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	9450	X	5177	-0-	-4273	-0-	5168	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	9300	X	5259	-0-	-4041	-0-	5251	3	8	9	Y	7	8	1			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	5209	-0-	-2491	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	6360	-0-	-2165	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	6196	-0-	-2054	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	3854	-0-	-2806	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	5218	-0-	-1199	-0-	5218	2			N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

02	11004	X	10105	-0-	-899	-0-	280	1	9825	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11246	-0-	-937	-0-	310	1	10936	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	10284	-0-	-1506	-0-	450	1	9834	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10400	-0-	-1194	-0-	465	1	9935	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10154	-0-	-1066	-0-	450	1	9704	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	9887	-0-	-1366	-0-	465	1	9422	2	N	-0-			-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

02	5320	X	4570	-0-	-750	-0-	256	1	4314	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4960	-0-	-930	-0-	283	1	4677	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	4558	-0-	-1022	-0-	250	1	4308	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	3760	-0-	-1913	-0-	205	1	3555	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	1927	-0-	-3143	-0-	111	1	1816	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	3095	-0-	-1958	-0-	177	1	2918	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

02	13832	X	11122	-0-	-2710	-0-	622	1	10500	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	11873	-0-	-3441	-0-	676	1	11197	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	11761	-0-	-3059	-0-	647	1	11114	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	12167	-0-	-3147	-0-	661	1	11506	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	10467	-0-	-1743	-0-	602	1	9865	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	11234	-0-	-1073	-0-	642	1	10592	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	588	1	9922	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10852	-0-	-463	-0-	618	1	10234	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	9647	-0-	-1303	-0-	530	1	9117	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	6628	-0-	-4687	-0-	360	1	6268	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9581	-0-	-1369	-0-	550	1	9031	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	8869	-0-	-2446	-0-	507	1	8362	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

02	3920	X	2818	-0-	-1102	-0-	157	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	241	1	3980	2	N	-0-			-0-
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	262	1	4519	2	N	-0-			-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	236	1	4116	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3728	-0-	-352	-0-	214	1	3514	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3179	-0-	-1161	-0-	181	1	2998	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

02	8008	X	5137	-0-	-2871	-0-	5137	2			N	-0-			-0-
03	8866	X	6810	-0-	-2056	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	6178	-0-	-2402	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
05	7037	X	6366	-0-	-671	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	5082	-0-	-1728	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	4255	-0-	-2565	-0-	4255	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	6837	-0-	-1367	-0-	6837	2			N	-0-					47
03	9083	X	8029	-0-	-1054	-0-	8029	2			N	-0-					47
04	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	7737	2	36	9	N	33					80
05	8153	X	7689	-0-	-464	-0-	7604	2	85	9	N	77					157
06	7770	X	7243	-0-	-527	-0-	7241	2	2	9	N	2					159
07	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	7608	2			N	-0-					159

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	6208	-0-	-1772	-0-	112	1	6096	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6625	-0-	-2117	-0-	124	1	6501	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7547	-0-	-73	-0-	1500	1	6047	2	N	-0-					-0-
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1480	1	5986	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6130	-0-	-680	-0-	1136	1	4994	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7204	-0-	-608	-0-	1544	1	5660	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	7262	-0-	-1278	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8022	-0-	-1278	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	6856	-0-	-2294	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	6529	-0-	-2926	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	6492	-0-	-2658	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7042	-0-	-987	-0-	7042	3			N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	7859	-0-	-961	-0-	7859	2			N	-0-					79
03	9765	X	8382	-0-	-1383	-0-	8382	2			N	-0-					79
04	9450	X	7902	-0-	-1548	-0-	450	1	7452	2	N	-0-					79
05	9300	X	7959	-0-	-1341	-0-	465	1	7494	2	N	-0-					79
06	9000	X	8767	-0-	-233	-0-	450	1	8317	2	N	-0-					79
07	8711	X	7822	-0-	-889	-0-	465	1	7357	2	N	-0-					79

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15120	X	12807	-0-	-2313	-0-	716	1	12091	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	13501	-0-	-3239	-0-	770	1	12731	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	12469	-0-	-3251	-0-	685	1	11784	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	12875	-0-	-2718	-0-	699	1	12176	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	11141	-0-	-3139	-0-	642	1	10499	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	11886	-0-	-2281	-0-	680	1	11206	2	N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19768	X	17464	-0-	-2304	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	18227	-0-	-3659	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16738	-0-	-4022	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	16538	-0-	-2992	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	15390	-0-	-3510	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	15279	-0-	-4065	-0-	15279	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	10552	-0-	-1404	-0-	590	1	9962	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11189	-0-	-2048	-0-	637	1	10552	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	10182	-0-	-2058	-0-	559	1	9623	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	10317	-0-	-2145	-0-	559	1	9758	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	9323	-0-	-2257	-0-	536	1	8787	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9004	-0-	-2683	-0-	515	1	8489	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

02	16436	X	13067	-0-	-3369	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	12783	-0-	-5414	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	10691	-0-	-3949	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	9885	-0-	-4592	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	10568	-0-	-3442	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	10052	-0-	-4425	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

02	29260	X	27977	-0-	-1283	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	28594	-0-	-3801	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	26706	-0-	-4644	-0-	26706	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	27118	-0-	-5277	-0-	27118	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	24935	-0-	-5035	-0-	24935	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	25011	-0-	-5958	-0-	25011	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

02	11536	X	9990	-0-	-1546	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10638	-0-	-2134	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9884	-0-	-2236	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9884	-0-	-1617	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9081	-0-	-2049	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9158	-0-	-1909	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

02	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13454	-0-	-1643	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12451	-0-	-1979	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13243	-0-	-1854	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12201	-0-	-2409	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	11642	-0-	-3455	-0-	11642	2			N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

02	11368	X	8965	-0-	-2403	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10868	-0-	-1501	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9665	-0-	-2305	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	9701	-0-	-2668	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	8513	-0-	-2467	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8827	-0-	-2054	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

02	16212	X	11012	-0-	-5200	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	14253	-0-	-3696	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	13686	-0-	-3024	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13781	-0-	-634	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	9211	-0-	-4739	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11286	-0-	-2974	-0-	11286	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43848	X	34303	-0-	-9545	-0-	34303	2			N	-0-					16
03	47430	X	35319	-0-	-12111	-0-	35319	2			N	-0-					16
04	45900	X	32080	-0-	-13820	-0-	32080	2			N	-0-					16
05	44578	X	33383	-0-	-11195	-0-	33383	2			N	-0-					16
06	46138	X	46138	-0-	-0-	-0-	46138	2			N	-0-					16
*07	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	40513	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30940	X	25173	-0-	-5767	-0-	25173	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	27819	-0-	-6436	-0-	27819	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	26486	-0-	-6004	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	26206	-0-	-5817	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	24304	-0-	-4256	-0-	24304	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	24303	-0-	-3566	-0-	24303	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27671	3	51	9	N	46	29	1			31
03	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29354	3	43	9	N	39	52	1			18
04	33480	X	29096	-0-	-4384	-0-	29059	3	37	9	N	34	32	1			20
05	33325	X	28938	-0-	-4387	-0-	28908	3	30	9	N	27	36	1			11
06	30960	X	28398	-0-	-2562	-0-	28374	3	24	9	N	22	23	1			10
07	30690	X	28751	-0-	-1939	-0-	28736	3	15	9	N	14	18	1			6

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16240	X	13277	-0-	-2963	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	15324	-0-	-2656	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15968	-0-	-1432	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
05	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
06	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15132	-0-	-1360	-0-	15132	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22932	X	19004	-0-	-3928	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	20577	-0-	-4285	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	18787	-0-	-4373	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	18687	-0-	-4191	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17456	-0-	-3424	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	17997	-0-	-3052	-0-	17997	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	12265	-0-	-783	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12660	-0-	-1786	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10846	-0-	-3134	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11932	-0-	-2514	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10329	-0-	-2811	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
*07	13578	X	10095	-0-	-3483	-0-	10095	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31612	X	25902	-0-	-5710	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	28195	-0-	-5533	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	25887	-0-	-4833	-0-	25887	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	25941	-0-	-4377	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	24054	-0-	-3726	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	24262	-0-	-4413	-0-	24262	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14000	X	10127	-0-	-3873	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	9736	-0-	-5020	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	9814	-0-	-3266	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8490	-0-	-4282	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7589	-0-	-3721	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9473	-0-	-1749	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15008	X	11840	-0-	-3168	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	12426	-0-	-3663	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	11169	-0-	-4131	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11649	-0-	-2177	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10578	-0-	-2802	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11249	-0-	-1864	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294000	X	212214	-0-	-81786	-0-	212214	2			N	-0-					-0-
03	324539	X	206636	-0-	-117903	-0-	206636	2			N	-0-					-0-
04	281940	X	173710	-0-	-108230	-0-	173710	2			N	-0-					-0-
05	273110	X	161377	-0-	-111733	-0-	161377	2			N	-0-					-0-
06	244350	X	148482	-0-	-95868	-0-	148482	2			N	-0-					-0-
07	234949	X	145050	-0-	-89899	-0-	145050	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327600	X	226202	-0-	-101398	-0-	226202	2			N	-0-					-0-
03	352036	X	225096	-0-	-126940	-0-	225096	2			N	-0-					-0-
04	321570	X	190150	-0-	-131420	-0-	190150	2			N	-0-					-0-
05	308636	X	175219	-0-	-133417	-0-	175219	2			N	-0-					-0-
06	267870	X	159022	-0-	-108848	-0-	159022	2			N	-0-					-0-
07	250449	X	151587	-0-	-98862	-0-	151587	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71148	X	34661	-0-	-36487	-0-	34661	2			N	-0-					1
03	64077	X	26125	-0-	-37952	-0-	26125	2			N	-0-					1
04	54180	X	39414	-0-	-14766	-0-	39414	2			N	-0-					1
05	48298	X	32190	-0-	-16108	-0-	32190	2			N	-0-					1
06	40500	X	27548	-0-	-12952	-0-	27548	2			N	-0-					1
07	40734	X	26151	-0-	-14583	-0-	26151	2			N	-0-					1

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80892	X	39006	-0-	-41886	-0-	39006	2			N	-0-					-0-
03	75857	X	33441	-0-	-42416	-0-	33441	2			N	-0-					-0-
04	65880	X	41338	-0-	-24542	-0-	41338	2			N	-0-					-0-
05	57009	X	35813	-0-	-21196	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
06	46140	X	31147	-0-	-14993	-0-	31147	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	28784	-0-	-14399	-0-	28784	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86100	X	65137	-0-	-20963	-0-	65137	2			N	-0-					-0-
03	95325	X	61928	-0-	-33397	-0-	61928	2			N	-0-					-0-
04	87630	X	65641	-0-	-21989	-0-	65641	2			N	-0-					-0-
05	90551	X	47225	-0-	-43326	-0-	47225	2			N	-0-					-0-
06	73320	X	54535	-0-	-18785	-0-	54535	2			N	-0-					-0-
07	72106	X	51830	-0-	-20276	-0-	51830	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

02	434000	X	305512	-0-	-128488	-0-	305512	2			N	-0-					2
03	480500	X	300763	-0-	-179737	-0-	300763	2			N	-0-					2
04	457950	X	296960	-0-	-160990	-0-	296960	2			N	-0-					2
05	368249	X	280313	-0-	-87936	-0-	280313	2			N	-0-					2
06	356370	X	248565	-0-	-107805	-0-	248565	2			N	-0-					2
07	338241	X	226892	-0-	-111349	-0-	226892	2			N	-0-					2

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

02	1556487	X	366332	-0-	-1190155	-0-	366332	2			N	-0-					-0-
03	438030	X	338897	-0-	-99133	-0-	338897	2			N	-0-					-0-
04	406500	X	316265	-0-	-90235	-0-	316265	2			N	-0-					-0-
05	420050	X	288797	-0-	-131253	-0-	288797	2			N	-0-					-0-
06	406500	X	265016	-0-	-141484	-0-	265016	2			N	-0-					-0-
07	405573	X	246772	-0-	-158801	-0-	246772	2			N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

02	372943	X	372943	-0-	-0-	-0-	372943	2			N	-0-					-0-
03	365800	X	333393	-0-	-32407	-0-	333393	2			N	-0-					-0-
04	354000	X	263946	-0-	-90054	-0-	263946	2			N	-0-					-0-
05	365800	X	215023	-0-	-150777	-0-	215023	2			N	-0-					-0-
06	354000	X	190579	-0-	-163421	-0-	190579	2			N	-0-					-0-
07	365800	X	171943	-0-	-193857	-0-	171943	2			N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

02	9520	X	8149	-0-	-1371	-0-	251	1	7898	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8839	-0-	-1329	-0-	288	1	8551	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	7407	-0-	-2193	-0-	165	1	7242	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8514	-0-	-1003	-0-	303	1	8211	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7512	-0-	-1698	-0-	226	1	7286	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	6471	-0-	-2550	-0-	156	1	6315	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16744	X	12678	-0-	-4066	-0-	390	1	12288	2	N	-0-			-0-
03	18104	X	7332	-0-	-10772	-0-	239	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-			-0-
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-			-0-
06	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-			-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

02	12404	X	10968	-0-	-1436	-0-	338	1	10630	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	11590	-0-	-2143	-0-	378	1	11212	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11671	-0-	-509	-0-	241	1	11430	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	11197	-0-	-1296	-0-	398	1	10799	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	10643	-0-	-1447	-0-	320	1	10323	2	N	-0-			-0-
07	12152	X	10993	-0-	-1159	-0-	264	1	10729	2	N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

02	27664	X	19988	-0-	-7676	-0-	615	1	19373	2	N	-0-			-0-
03	30628	X	21507	-0-	-9121	-0-	701	1	20806	2	N	-0-			-0-
04	24330	X	19614	-0-	-4716	-0-	410	1	19204	2	N	-0-			-0-
05	23250	X	19899	-0-	-3351	-0-	708	1	19191	2	N	-0-			-0-
06	21570	X	18760	-0-	-2810	-0-	564	1	18196	2	N	-0-			-0-
07	22134	X	19050	-0-	-3084	-0-	458	1	18592	2	N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

02	4480	X	3957	-0-	-523	-0-	122	1	3835	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4380	-0-	-580	-0-	143	1	4237	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	2058	-0-	-2502	-0-	48	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	2732	-0-	-1670	-0-	97	1	2635	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	2013	-0-	-2247	-0-	61	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	2882	-0-	-1489	-0-	69	1	2813	2	N	-0-			-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

02	24416	X	19573	-0-	-4843	-0-	19573	2			N	-0-			-0-
03	25265	X	20316	-0-	-4949	-0-	20316	2			N	-0-			-0-
04	23700	X	19276	-0-	-4424	-0-	19276	2			N	-0-			-0-
05	22661	X	20621	-0-	-2040	-0-	20621	2			N	-0-			-0-
06	21570	X	18884	-0-	-2686	-0-	18884	2			N	-0-			-0-
07	21669	X	20132	-0-	-1537	-0-	20132	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

02	17024	X	10319	-0-	-6705	-0-	10319	2			N	-0-			-0-
03	16213	X	10133	-0-	-6080	-0-	10133	2			N	-0-			-0-
04	14790	X	14441	-0-	-349	-0-	14441	2			N	-0-			-0-
05	15283	X	12352	-0-	-2931	-0-	12352	2			N	-0-			-0-
06	14790	X	11425	-0-	-3365	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
07	14911	X	11255	-0-	-3656	-0-	11255	2			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

02	26348	X	20649	-0-	-5699	-0-	908	1	19741	2	N	-0-			-0-
03	28396	X	24817	-0-	-3579	-0-	1113	1	23704	2	N	-0-			-0-
04	27480	X	22417	-0-	-5063	-0-	1072	1	21345	2	N	-0-			-0-
05	26629	X	22372	-0-	-4257	-0-	1122	1	21250	2	N	-0-			-0-
06	24450	X	20667	-0-	-3783	-0-	958	1	19709	2	N	-0-			-0-
07	24831	X	22216	-0-	-2615	-0-	1117	1	21099	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36596	X	32070	-0-	-4526	-0-	32070	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	34358	-0-	-5291	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	31470	-0-	-5730	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	30197	-0-	-8243	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
06	35760	X	28091	-0-	-7669	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	28309	-0-	-7186	-0-	28309	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	12644	-0-	-2980	-0-	389	1	12255	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	13711	-0-	-2440	-0-	447	1	13264	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	12618	-0-	-3012	-0-	265	1	12353	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12822	-0-	-2213	-0-	456	1	12366	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	11688	-0-	-1872	-0-	352	1	11336	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	11763	-0-	-2249	-0-	283	1	11480	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21812	X	17000	-0-	-4812	-0-	523	1	16477	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	18128	-0-	-4719	-0-	591	1	17537	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	15153	-0-	-5667	-0-	340	1	14813	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	17452	-0-	-3070	-0-	621	1	16831	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	15596	-0-	-2764	-0-	469	1	15127	2	N	-0-					-0-
07	18817	X	15395	-0-	-3422	-0-	370	1	15025	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14140	X	9408	-0-	-4732	-0-	290	1	9118	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	9816	-0-	-4103	-0-	320	1	9496	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	9049	-0-	-3641	-0-	188	1	8861	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	7103	-0-	-4150	-0-	253	1	6850	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	8808	-0-	-2082	-0-	265	1	8543	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7382	-0-	-3034	-0-	178	1	7204	2	N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258860 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13882 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43008	X	29656	-0-	-13352	-0-	29656	2			N	-0-					-0-
03	47616	X	30653	-0-	-16963	-0-	30653	2			N	-0-					-0-
04	41340	X	27986	-0-	-13354	-0-	27986	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	27567	-0-	-10997	-0-	27567	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	24387	-0-	-9813	-0-	24387	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	24416	-0-	-8413	-0-	24416	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2867	-0-	-857	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1808	-0-	-1102	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1155	-0-	-2007	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2081	-0-	-979	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18536	X	10747	-0-	-7789	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	3653	-0-	-15443	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-					-0-
05	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-
06	18240	X	3	-0-	-18237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

02	46788	X	32257	-0-	-14531	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
03	49259	X	34315	-0-	-14944	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
04	41790	X	30775	-0-	-11015	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
05	41230	X	31968	-0-	-9262	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
06	38070	X	28580	-0-	-9490	-0-	28580	2			N	-0-					-0-
07	35712	X	26643	-0-	-9069	-0-	26643	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

02	18284	X	15120	-0-	-3164	-0-	665	1	14455	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	16034	-0-	-4209	-0-	719	1	15315	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	14484	-0-	-5106	-0-	693	1	13791	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	14077	-0-	-4399	-0-	706	1	13371	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	13170	-0-	-3480	-0-	610	1	12560	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	13333	-0-	-3407	-0-	671	1	12662	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

02	31276	X	29367	-0-	-1909	-0-	29367	2			N	-0-					-0-
03	34627	X	31488	-0-	-3139	-0-	31488	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	29589	-0-	-3921	-0-	29589	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	30093	-0-	-4534	-0-	30093	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	28625	-0-	-3985	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	28074	-0-	-4445	-0-	28074	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

02	26544	X	20815	-0-	-5729	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	22114	-0-	-4391	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	19982	-0-	-5368	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	19642	-0-	-4972	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	17791	-0-	-5309	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	18024	-0-	-5009	-0-	18024	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

02	34412	X	29896	-0-	-4516	-0-	1315	1	28581	2	N	-0-					-0-
03	38099	X	30234	-0-	-7865	-0-	1356	1	28878	2	N	-0-					-0-
04	33690	X	27547	-0-	-6143	-0-	1317	1	26230	2	N	-0-					-0-
05	33108	X	26916	-0-	-6192	-0-	1350	1	25566	2	N	-0-					-0-
06	32040	X	24585	-0-	-7455	-0-	1139	1	23446	2	N	-0-					-0-
07	33108	X	25360	-0-	-7748	-0-	1275	1	24085	2	N	-0-					-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

02	34020	X	23420	-0-	-10600	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	23759	-0-	-9132	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	20703	-0-	-8637	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	21159	-0-	-7795	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	19866	-0-	-7134	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	20010	-0-	-5906	-0-	20010	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31164	X	26723	-0-	-4441	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	27886	-0-	-6617	-0-	27886	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	26096	-0-	-5554	-0-	26096	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	24795	-0-	-5771	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	22201	-0-	-7049	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	22145	-0-	-7429	-0-	22145	2			N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27496	X	17512	-0-	-9984	-0-	770	1	16742	2	N	-0-					-0-
03	28396	X	17951	-0-	-10445	-0-	805	1	17146	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	17841	-0-	-3279	-0-	853	1	16988	2	N	-0-					-0-
05	20398	X	17500	-0-	-2898	-0-	878	1	16622	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	15808	-0-	-3242	-0-	732	1	15076	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	14447	-0-	-4928	-0-	727	1	13720	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14056	X	10926	-0-	-3130	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	10848	-0-	-4683	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10044	-0-	-4146	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10004	-0-	-2334	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8844	-0-	-2856	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9394	-0-	-2696	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40908	X	33303	-0-	-7605	-0-	33303	2			N	-0-					-0-
03	44609	X	34244	-0-	-10365	-0-	34244	2			N	-0-					-0-
04	42870	X	31155	-0-	-11715	-0-	31155	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	30444	-0-	-11189	-0-	30444	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	28409	-0-	-8971	-0-	28409	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	27909	-0-	-8950	-0-	27909	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22120	X	17483	-0-	-4637	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	15835	-0-	-6330	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	16359	-0-	-4521	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	16693	-0-	-4883	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	15810	-0-	-4290	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	16198	-0-	-3146	-0-	16198	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28000	X	19844	-0-	-8156	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	22053	-0-	-7211	-0-	22053	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	20564	-0-	-5236	-0-	20564	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	20639	-0-	-4006	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	18771	-0-	-4329	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	18938	-0-	-3103	-0-	18938	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31220	X	25305	-0-	-5915	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
03	33666	X	27131	-0-	-6535	-0-	27131	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	24789	-0-	-5811	-0-	24789	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	23470	-0-	-7344	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	22090	-0-	-6410	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	22521	-0-	-5503	-0-	22521	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30352	X	21401	-0-	-8951	-0-	659	1	20742	2	N	-0-					-0-
03	32860	X	22772	-0-	-10088	-0-	742	1	22030	2	N	-0-					-0-
04	28830	X	20805	-0-	-8025	-0-	438	1	20367	2	N	-0-					-0-
05	27528	X	20450	-0-	-7078	-0-	728	1	19722	2	N	-0-					-0-
06	23820	X	18107	-0-	-5713	-0-	545	1	17562	2	N	-0-					-0-
07	23684	X	18616	-0-	-5068	-0-	448	1	18168	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

02	21784	X	15616	-0-	-6168	-0-	481	1	15135	2	N	-0-					-0-
03	23250	X	16473	-0-	-6777	-0-	537	1	15936	2	N	-0-					-0-
04	20160	X	14793	-0-	-5367	-0-	312	1	14481	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	14671	-0-	-5014	-0-	522	1	14149	2	N	-0-					-0-
06	17730	X	13300	-0-	-4430	-0-	400	1	12900	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	13308	-0-	-3990	-0-	320	1	12988	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

02	28840	X	21325	-0-	-7515	-0-	656	1	20669	2	N	-0-					-0-
03	31093	X	22462	-0-	-8631	-0-	732	1	21730	2	N	-0-					-0-
04	27390	X	21411	-0-	-5979	-0-	441	1	20970	2	N	-0-					-0-
05	27900	X	18991	-0-	-8909	-0-	676	1	18315	2	N	-0-					-0-
06	25410	X	19181	-0-	-6229	-0-	577	1	18604	2	N	-0-					-0-
07	23622	X	20026	-0-	-3596	-0-	482	1	19544	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

02	3164	X	1866	-0-	-1298	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1397	-0-	-2106	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1586	-0-	-754	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1741	-0-	-677	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1486	-0-	-644	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

MEISENHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 261683 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 14347 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

02	39256	X	32816	-0-	-6440	-0-	1010	1	31806	2	N	-0-					-0-
03	43462	X	35493	-0-	-7969	-0-	1157	1	34336	2	N	-0-					-0-
04	41760	X	34182	-0-	-7578	-0-	707	1	33475	2	N	-0-					-0-
05	39742	X	33024	-0-	-6718	-0-	1175	1	31849	2	N	-0-					-0-
06	35160	X	28142	-0-	-7018	-0-	846	1	27296	2	N	-0-					-0-
07	36332	X	28633	-0-	-7699	-0-	689	1	27944	2	N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

02	28196	X	19363	-0-	-8833	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	21019	-0-	-8555	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	20324	-0-	-8296	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	20653	-0-	-3930	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20223	-0-	-1827	-0-	20223	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	17694	-0-	-3758	-0-	17694	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40124	X	28382	-0-	-11742	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
03	41757	X	29541	-0-	-12216	-0-	29541	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	27142	-0-	-10088	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
05	36115	X	25669	-0-	-10446	-0-	25669	2			N	-0-					-0-
06	32460	X	23595	-0-	-8865	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	23348	-0-	-8086	-0-	23348	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

02	29764	X	20981	-0-	-8783	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	22643	-0-	-7923	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	20802	-0-	-7098	-0-	20802	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	19042	-0-	-7804	-0-	19042	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	17839	-0-	-5861	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	17649	-0-	-5570	-0-	17649	2			N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

02	29820	X	23690	-0-	-6130	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	24227	-0-	-8788	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
04	29730	X	22435	-0-	-7295	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	22545	-0-	-7122	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	20657	-0-	-6463	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	19491	-0-	-6735	-0-	19491	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

02	29428	X	22247	-0-	-7181	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	22804	-0-	-9560	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	20737	-0-	-8303	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	19954	-0-	-8194	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	18573	-0-	-6747	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	18655	-0-	-5990	-0-	18655	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

02	52304	X	39459	-0-	-12845	-0-	39459	2			N	-0-					-0-
03	55800	X	41341	-0-	-14459	-0-	41341	2			N	-0-					-0-
04	50910	X	37081	-0-	-13829	-0-	37081	2			N	-0-					-0-
05	49569	X	36382	-0-	-13187	-0-	36382	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	32908	-0-	-11972	-0-	32908	2			N	-0-					-0-
07	43679	X	31936	-0-	-11743	-0-	31936	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

02	65044	X	45315	-0-	-19729	-0-	45315	2			N	-0-					-0-
03	64480	X	46333	-0-	-18147	-0-	46333	2			N	-0-					-0-
04	59460	X	46113	-0-	-13347	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
05	56234	X	42852	-0-	-13382	-0-	42852	2			N	-0-					-0-
06	50340	X	39544	-0-	-10796	-0-	39544	2			N	-0-					-0-
07	50158	X	39851	-0-	-10307	-0-	39851	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

02	30548	X	21687	-0-	-8861	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	22744	-0-	-7977	-0-	22744	2			N	-0-					-0-
04	28440	X	20756	-0-	-7684	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	19493	-0-	-8314	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	17171	-0-	-8089	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	17529	-0-	-6496	-0-	17529	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43736	X	31983	-0-	-11753	-0-	31983	2			N	-0-					-0-
03	44702	X	33165	-0-	-11537	-0-	33165	2			N	-0-					-0-
04	41010	X	29760	-0-	-11250	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
05	40021	X	28142	-0-	-11879	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	23926	-0-	-12614	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	24008	-0-	-11394	-0-	24008	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53172	X	39129	-0-	-14043	-0-	39129	2			N	-0-					-0-
03	58869	X	39624	-0-	-19245	-0-	39624	2			N	-0-					-0-
04	52320	X	36986	-0-	-15334	-0-	36986	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	35235	-0-	-14737	-0-	35235	2			N	-0-					-0-
06	46260	X	32324	-0-	-13936	-0-	32324	2			N	-0-					-0-
07	43307	X	31942	-0-	-11365	-0-	31942	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44632	X	33877	-0-	-10755	-0-	33877	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	36671	-0-	-9023	-0-	36671	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	34218	-0-	-7872	-0-	34218	2			N	-0-					-0-
05	41292	X	31820	-0-	-9472	-0-	31820	2			N	-0-					-0-
06	37200	X	29525	-0-	-7675	-0-	29525	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	28579	-0-	-8931	-0-	28579	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51912	X	38290	-0-	-13622	-0-	1685	1	36605	2	N	-0-					-0-
03	55397	X	40540	-0-	-14857	-0-	1818	1	38722	2	N	-0-					-0-
04	52830	X	36829	-0-	-16001	-0-	1761	1	35068	2	N	-0-					-0-
05	48174	X	34899	-0-	-13275	-0-	1751	1	33148	2	N	-0-					-0-
06	43470	X	32174	-0-	-11296	-0-	1491	1	30683	2	N	-0-					-0-
07	42408	X	29590	-0-	-12818	-0-	1488	1	28102	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44576	X	32448	-0-	-12128	-0-	32448	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	33839	-0-	-14707	-0-	33839	2			N	-0-					-0-
04	42810	X	30499	-0-	-12311	-0-	30499	2			N	-0-					-0-
05	41106	X	29938	-0-	-11168	-0-	29938	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	26861	-0-	-10579	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	26902	-0-	-9027	-0-	26902	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54880	X	38548	-0-	-16332	-0-	38548	2			N	-0-					-0-
03	56606	X	39927	-0-	-16679	-0-	39927	2			N	-0-					-0-
04	50070	X	36261	-0-	-13809	-0-	36261	2			N	-0-					-0-
05	47182	X	34913	-0-	-12269	-0-	34913	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	31873	-0-	-11177	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	31174	-0-	-11513	-0-	31174	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49448	X	34144	-0-	-15304	-0-	34144	2			N	-0-					-0-
03	53258	X	35574	-0-	-17684	-0-	35574	2			N	-0-					-0-
04	46410	X	31654	-0-	-14756	-0-	31654	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	29389	-0-	-14352	-0-	29389	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	26918	-0-	-12082	-0-	26918	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	26792	-0-	-10997	-0-	26792	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19628	X	13204	-0-	-6424	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	13330	-0-	-5580	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	11536	-0-	-6194	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	11199	-0-	-4704	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	9991	-0-	-4349	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	10040	-0-	-4592	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25144	X	17934	-0-	-7210	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	17561	-0-	-7952	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	16329	-0-	-6711	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	15847	-0-	-5388	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	14802	-0-	-4938	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	14208	-0-	-5663	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51184	X	35175	-0-	-16009	-0-	35175	2			N	-0-					-0-
03	51925	X	38160	-0-	-13765	-0-	38160	2			N	-0-					-0-
04	48210	X	33098	-0-	-15112	-0-	33098	2			N	-0-					-0-
05	44268	X	31121	-0-	-13147	-0-	31121	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	28013	-0-	-14437	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	26940	-0-	-11996	-0-	26940	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80024	X	53523	-0-	-26501	-0-	53523	2			N	-0-					-0-
03	86304	X	54554	-0-	-31750	-0-	54554	2			N	-0-					-0-
04	75120	X	50062	-0-	-25058	-0-	50062	2			N	-0-					-0-
05	69843	X	48130	-0-	-21713	-0-	48130	2			N	-0-					-0-
06	62100	X	44301	-0-	-17799	-0-	44301	2			N	-0-					-0-
07	59272	X	41950	-0-	-17322	-0-	41950	2			N	-0-					-0-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1535	-0-	-649	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52780	X	37336	-0-	-15444	-0-	37336	2			N	-0-					-0-
03	56668	X	37557	-0-	-19111	-0-	37557	2			N	-0-					-0-
04	51600	X	36925	-0-	-14675	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	33836	-0-	-16074	-0-	33836	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	30017	-0-	-13603	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	29675	-0-	-11648	-0-	29675	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29904	X	21838	-0-	-8066	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	21766	-0-	-11218	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
04	29790	X	19276	-0-	-10514	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	18796	-0-	-8825	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	17492	-0-	-7558	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	16820	-0-	-7360	-0-	16820	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57400	X	46824	-0-	-10576	-0-	46824	2			N	-0-					-0-
03	63550	X	49040	-0-	-14510	-0-	49040	2			N	-0-					-0-
04	61500	X	43696	-0-	-17804	-0-	43696	2			N	-0-					-0-
05	62372	X	41156	-0-	-21216	-0-	41156	2			N	-0-					-0-
06	53460	X	37473	-0-	-15987	-0-	37473	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	35884	-0-	-15948	-0-	35884	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		23395	-0-	23395	23395	23395	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		28148	-0-	28148	51543	28148	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		24799	-0-	24799	76342	24799	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		21779	-0-	21779	98121	21779	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		21123	-0-	21123	119244	21123	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61992	X	43843	-0-	-18149	-0-	43843	2			N	-0-					-0-
03	67456	X	42366	-0-	-25090	-0-	42366	2			N	-0-					-0-
04	58530	X	34958	-0-	-23572	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
05	57102	X	32626	-0-	-24476	-0-	32626	2			N	-0-					-0-
06	50790	X	29105	-0-	-21685	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
07	48546	X	28520	-0-	-20026	-0-	28520	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93296	X	65257	-0-	-28039	-0-	65257	2			N	-0-					-0-
03	103292	X	64077	-0-	-39215	-0-	64077	2			N	-0-					-0-
04	91590	X	56637	-0-	-34953	-0-	56637	2			N	-0-					-0-
05	84506	X	52375	-0-	-32131	-0-	52375	2			N	-0-					-0-
06	75030	X	46913	-0-	-28117	-0-	46913	2			N	-0-					-0-
07	72261	X	45376	-0-	-26885	-0-	45376	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160104	X	110392	-0-	-49712	-0-	110392	2			N	-0-					-0-
03	170903	X	112219	-0-	-58684	-0-	112219	2			N	-0-					-0-
04	162540	X	82180	-0-	-80360	-0-	82180	2			N	-0-					-0-
05	151776	X	78691	-0-	-73085	-0-	78691	2			N	-0-					-0-
06	131550	X	61740	-0-	-69810	-0-	61740	2			N	-0-					-0-
07	122233	X	54745	-0-	-67488	-0-	54745	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139188	X	101009	-0-	-38179	-0-	101009	2			N	-0-					-0-
03	152179	X	114041	-0-	-38138	-0-	114041	2			N	-0-					-0-
04	135510	X	101564	-0-	-33946	-0-	101564	2			N	-0-					-0-
05	125085	X	87240	-0-	-37845	-0-	87240	2			N	-0-					-0-
06	110370	X	77634	-0-	-32736	-0-	77634	2			N	-0-					-0-
07	114049	X	72389	-0-	-41660	-0-	72389	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194320	X	135831	-0-	-58489	-0-	135831	2			N	-0-					-0-
03	210862	X	116295	-0-	-94567	-0-	116295	2			N	-0-					-0-
04	186240	X	114106	-0-	-72134	-0-	114106	2			N	-0-					-0-
05	176979	X	110280	-0-	-66699	-0-	110280	2			N	-0-					-0-
06	157620	X	96276	-0-	-61344	-0-	96276	2			N	-0-					-0-
07	150381	X	88786	-0-	-61595	-0-	88786	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152208	X	107345	-0-	-44863	-0-	107345	2			N	-0-					-0-
03	166966	X	113311	-0-	-53655	-0-	113311	2			N	-0-					-0-
04	136110	X	83076	-0-	-53034	-0-	83076	2			N	-0-					-0-
05	131936	X	78110	-0-	-53826	-0-	78110	2			N	-0-					-0-
06	126750	X	69611	-0-	-57139	-0-	69611	2			N	-0-					-0-
07	118854	X	67425	-0-	-51429	-0-	67425	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

02	102396	X	69164	-0-	-33232	-0-	69164	2			N	-0-					-0-
03	110980	X	70802	-0-	-40178	-0-	70802	2			N	-0-					-0-
04	97770	X	64898	-0-	-32872	-0-	64898	2			N	-0-					-0-
05	93527	X	60761	-0-	-32766	-0-	60761	2			N	-0-					-0-
06	82470	X	54164	-0-	-28306	-0-	54164	2			N	-0-					-0-
07	76570	X	51294	-0-	-25276	-0-	51294	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

02	101472	X	69503	-0-	-31969	-0-	69503	2			N	-0-					-0-
03	109833	X	69678	-0-	-40155	-0-	69678	2			N	-0-					-0-
04	96300	X	59989	-0-	-36311	-0-	59989	2			N	-0-					-0-
05	90923	X	56019	-0-	-34904	-0-	56019	2			N	-0-					-0-
06	80280	X	49752	-0-	-30528	-0-	49752	2			N	-0-					-0-
07	76942	X	46883	-0-	-30059	-0-	46883	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

02	118356	X	81712	-0-	-36644	-0-	81712	2			N	-0-					-0-
03	127937	X	82222	-0-	-45715	-0-	82222	2			N	-0-					-0-
04	114000	X	72211	-0-	-41789	-0-	72211	2			N	-0-					-0-
05	106175	X	67725	-0-	-38450	-0-	67725	2			N	-0-					-0-
06	94680	X	61902	-0-	-32778	-0-	61902	2			N	-0-					-0-
07	90458	X	58597	-0-	-31861	-0-	58597	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

02	73248	X	73248	-0-	-0-	-0-	73248	2			N	-0-					-0-
03	75689	X	75689	-0-	-0-	-0-	75689	2			N	-0-					-0-
04	69059	X	69059	-0-	-0-	-0-	69059	2			N	-0-					-0-
05	65885	X	65885	-0-	-0-	-0-	65885	2			N	-0-					-0-
06	59450	X	59450	-0-	-0-	-0-	59450	2			N	-0-					-0-
07	56110	X	NO RPT	-0-	-56110	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

02	22848	X	17402	-0-	-5446	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	18499	-0-	-4596	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	16570	-0-	-4910	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	17664	-0-	-2951	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	14614	-0-	-4676	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	15177	-0-	-4105	-0-	15177	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

02	99932	X	74400	-0-	-25532	-0-	74400	2			N	-0-					-0-
03	106082	X	76891	-0-	-29191	-0-	76891	2			N	-0-					-0-
04	94590	X	67080	-0-	-27510	-0-	67080	2			N	-0-					-0-
05	90427	X	67368	-0-	-23059	-0-	67368	2			N	-0-					-0-
06	82020	X	59905	-0-	-22115	-0-	59905	2			N	-0-					-0-
07	82367	X	56081	-0-	-26286	-0-	56081	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142912	X	76629	-0-	-66283	-0-	76629	2			N	-0-					-0-
03	158224	X	73889	-0-	-84335	-0-	73889	2			N	-0-					-0-
04	115620	X	66969	-0-	-48651	-0-	66969	2			N	-0-					-0-
05	96565	X	64871	-0-	-31694	-0-	64871	2			N	-0-					-0-
06	84630	X	58923	-0-	-25707	-0-	58923	2			N	-0-					-0-
07	84847	X	53503	-0-	-31344	-0-	53503	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39592	X	32906	-0-	-6686	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
03	43834	X	33770	-0-	-10064	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	29988	-0-	-11052	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	28347	-0-	-12697	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	25444	-0-	-12176	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	25208	-0-	-11217	-0-	25208	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125776	X	89787	-0-	-35989	-0-	89787	2			N	-0-					-0-
03	139252	X	89893	-0-	-49359	-0-	89893	2			N	-0-					-0-
04	131970	X	79325	-0-	-52645	-0-	79325	2			N	-0-					-0-
05	122791	X	74998	-0-	-47793	-0-	74998	2			N	-0-					-0-
06	106710	X	66672	-0-	-40038	-0-	66672	2			N	-0-					-0-
07	99417	X	63460	-0-	-35957	-0-	63460	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180460	X	107143	-0-	-73317	-0-	107143	2			N	-0-					-0-
03	163959	X	113235	-0-	-50724	-0-	113235	2			N	-0-					-0-
04	135570	X	103894	-0-	-31676	-0-	103894	2			N	-0-					-0-
05	123163	X	101823	-0-	-21340	-0-	101823	2			N	-0-					-0-
06	118020	X	92396	-0-	-25624	-0-	92396	2			N	-0-					-0-
07	118637	X	89246	-0-	-29391	-0-	89246	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170884	X	117060	-0-	-53824	-0-	117060	2			N	-0-					-0-
03	187023	X	118593	-0-	-68430	-0-	118593	2			N	-0-					-0-
04	167940	X	103306	-0-	-64634	-0-	103306	2			N	-0-					-0-
05	157573	X	95692	-0-	-61881	-0-	95692	2			N	-0-					-0-
06	138810	X	84386	-0-	-54424	-0-	84386	2			N	-0-					-0-
07	129611	X	76407	-0-	-53204	-0-	76407	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185920	X	127207	-0-	-58713	-0-	127207	2			N	-0-					-0-
03	197594	X	130712	-0-	-66882	-0-	130712	2			N	-0-					-0-
04	166350	X	116193	-0-	-50157	-0-	116193	2			N	-0-					-0-
05	160983	X	110198	-0-	-50785	-0-	110198	2			N	-0-					-0-
06	145320	X	98989	-0-	-46331	-0-	98989	2			N	-0-					-0-
07	140833	X	94040	-0-	-46793	-0-	94040	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122136	X	75681	-0-	-46455	-0-	75681	2			N	-0-					-0-
03	133207	X	73831	-0-	-59376	-0-	73831	2			N	-0-					-0-
04	116760	X	62570	-0-	-54190	-0-	62570	2			N	-0-					-0-
05	107601	X	57349	-0-	-50252	-0-	57349	2			N	-0-					-0-
06	92940	X	48000	-0-	-44940	-0-	48000	2			N	-0-					-0-
07	83793	X	47010	-0-	-36783	-0-	47010	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103516	X	63831	-0-	-39685	-0-	63831	2			N	-0-					-0-
03	112344	X	63518	-0-	-48826	-0-	63518	2			N	-0-					-0-
04	90900	X	54333	-0-	-36567	-0-	54333	2			N	-0-					-0-
05	86645	X	50247	-0-	-36398	-0-	50247	2			N	-0-					-0-
06	75720	X	44246	-0-	-31474	-0-	44246	2			N	-0-					-0-
07	70680	X	40750	-0-	-29930	-0-	40750	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

02	107156	X	64769	-0-	-42387	-0-	64769	2			N	-0-					-0-
03	115537	X	67061	-0-	-48476	-0-	67061	2			N	-0-					-0-
04	92190	X	59346	-0-	-32844	-0-	59346	2			N	-0-					-0-
05	87513	X	54128	-0-	-33385	-0-	54128	2			N	-0-					-0-
06	77460	X	46160	-0-	-31300	-0-	46160	2			N	-0-					-0-
07	71703	X	37807	-0-	-33896	-0-	37807	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

02	201236	X	143451	-0-	-57785	-0-	143451	2			N	-0-					-0-
03	210769	X	148100	-0-	-62669	-0-	148100	2			N	-0-					-0-
04	190290	X	133254	-0-	-57036	-0-	133254	2			N	-0-					-0-
05	181815	X	126019	-0-	-55796	-0-	126019	2			N	-0-					-0-
06	165150	X	114743	-0-	-50407	-0-	114743	2			N	-0-					-0-
07	158813	X	106507	-0-	-52306	-0-	106507	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

02	201908	X	126407	-0-	-75501	-0-	126407	2			N	-0-					-0-
03	205468	X	130783	-0-	-74685	-0-	130783	2			N	-0-					-0-
04	173730	X	117075	-0-	-56655	-0-	117075	2			N	-0-					-0-
05	159867	X	110698	-0-	-49169	-0-	110698	2			N	-0-					-0-
06	145470	X	96912	-0-	-48558	-0-	96912	2			N	-0-					-0-
07	139965	X	89272	-0-	-50693	-0-	89272	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

02	262724	X	170739	-0-	-91985	-0-	170739	2			N	-0-					-0-
03	290873	X	176465	-0-	-114408	-0-	176465	2			N	-0-					-0-
04	242880	X	90252	-0-	-152628	-0-	90252	2			N	-0-					-0-
05	207390	X	167302	-0-	-40088	-0-	167302	2			N	-0-					-0-
06	190170	X	183137	-0-	-7033	-0-	183137	2			N	-0-					-0-
07	189038	X	172735	-0-	-16303	-0-	172735	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

02	151984	X	79286	-0-	-72698	-0-	79286	2			N	-0-					-0-
03	146196	X	78628	-0-	-67568	-0-	78628	2			N	-0-					-0-
04	118560	X	66791	-0-	-51769	-0-	66791	2			N	-0-					-0-
05	110205	X	61079	-0-	-49126	-0-	61079	2			N	-0-					-0-
06	95400	X	52605	-0-	-42795	-0-	52605	2			N	-0-					-0-
07	87792	X	48600	-0-	-39192	-0-	48600	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

02	245280	X	211035	-0-	-34245	-0-	211035	2			N	-0-					-0-
03	271064	X	219067	-0-	-51997	-0-	219067	2			N	-0-					-0-
04	262320	X	193949	-0-	-68371	-0-	193949	2			N	-0-					-0-
05	254634	X	188335	-0-	-66299	-0-	188335	2			N	-0-					-0-
06	237840	X	167647	-0-	-70193	-0-	167647	2			N	-0-					-0-
07	233647	X	159247	-0-	-74400	-0-	159247	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250460	X	163819	-0-	-86641	-0-	163819	2			N	-0-					-0-
03	266569	X	169092	-0-	-97477	-0-	169092	2			N	-0-					-0-
04	219900	X	152057	-0-	-67843	-0-	152057	2			N	-0-					-0-
05	200539	X	152935	-0-	-47604	-0-	152935	2			N	-0-					-0-
06	184740	X	140567	-0-	-44173	-0-	140567	2			N	-0-					-0-
07	181381	X	138119	-0-	-43262	-0-	138119	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

02	453320	X	306284	-0-	-147036	-0-	306284	2			N	-0-					-0-
03	432419	X	312405	-0-	-120014	-0-	312405	2			N	-0-					-0-
04	390180	X	270631	-0-	-119549	-0-	270631	2			N	-0-					-0-
05	372620	X	252624	-0-	-119996	-0-	252624	2			N	-0-					-0-
06	347340	X	209662	-0-	-137678	-0-	209662	2			N	-0-					-0-
07	339109	X	188159	-0-	-150950	-0-	188159	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

02	334320	X	173108	-0-	-161212	-0-	173108	2			N	-0-					-0-
03	277295	X	174476	-0-	-102819	-0-	174476	2			N	-0-					-0-
04	234030	X	153500	-0-	-80530	-0-	153500	2			N	-0-					-0-
05	223913	X	139627	-0-	-84286	-0-	139627	2			N	-0-					-0-
06	202350	X	126471	-0-	-75879	-0-	126471	2			N	-0-					-0-
07	191642	X	119209	-0-	-72433	-0-	119209	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

02	335216	X	187151	-0-	-148065	-0-	187151	2			N	-0-					-0-
03	371132	X	197625	-0-	-173507	-0-	197625	2			N	-0-					-0-
04	359160	X	98347	-0-	-260813	-0-	98347	2			N	-0-					-0-
05	254572	X	132549	-0-	-122023	-0-	132549	2			N	-0-					-0-
06	229440	X	183631	-0-	-45809	-0-	183631	2			N	-0-					-0-
07	207204	X	180138	-0-	-27066	-0-	180138	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

02	311192	X	135191	-0-	-176001	-0-	135191	2			N	-0-					-0-
03	344534	X	205877	-0-	-138657	-0-	205877	2			N	-0-					-0-
04	333420	X	178350	-0-	-155070	-0-	178350	2			N	-0-					-0-
05	285572	X	171050	-0-	-114522	-0-	171050	2			N	-0-					-0-
06	206490	X	154051	-0-	-52439	-0-	154051	2			N	-0-					-0-
07	205871	X	140615	-0-	-65256	-0-	140615	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

02	417648	X	167768	-0-	-249880	-0-	167768	2			N	-0-					-0-
03	462396	X	243037	-0-	-219359	-0-	243037	2			N	-0-					-0-
04	447480	X	207338	-0-	-240142	-0-	207338	2			N	-0-					-0-
05	283402	X	188845	-0-	-94557	-0-	188845	2			N	-0-					-0-
06	235200	X	158778	-0-	-76422	-0-	158778	2			N	-0-					-0-
07	243040	X	141405	-0-	-101635	-0-	141405	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

02	453908	X	218579	-0-	-235329	-0-	218579	2			N	-0-					-0-
03	502541	X	301482	-0-	-201059	-0-	301482	2			N	-0-					-0-
04	486330	X	268260	-0-	-218070	-0-	268260	2			N	-0-					-0-
05	416330	X	253235	-0-	-163095	-0-	253235	2			N	-0-					-0-
06	291750	X	223222	-0-	-68528	-0-	223222	2			N	-0-					-0-
07	301475	X	207285	-0-	-94190	-0-	207285	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367472	X	328539	-0-	-38933	-0-	328539	2			N	-0-					-0-
03	406844	X	347424	-0-	-59420	-0-	347424	2			N	-0-					-0-
04	393720	X	311057	-0-	-82663	-0-	311057	2			N	-0-					-0-
05	401450	X	297050	-0-	-104400	-0-	297050	2			N	-0-					-0-
06	379350	X	263411	-0-	-115939	-0-	263411	2			N	-0-					-0-
07	363754	X	253487	-0-	-110267	-0-	253487	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

02	121436	X	114340	-0-	-7096	-0-	114275	2	65	9	N	59	181	0			82
03	134447	X	119559	-0-	-14888	-0-	119502	2	57	9	N	52					134
04	130110	X	108138	-0-	-21972	-0-	108098	2	40	9	N	36	110	0			60
05	134447	X	108583	-0-	-25864	-0-	108542	2	41	9	N	37					97
06	130110	X	103031	-0-	-27079	-0-	102989	2	42	9	N	38					135
07	126604	X	100281	-0-	-26323	-0-	100251	2	30	9	N	27					162

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

02	163352	X	122071	-0-	-41281	-0-	120381	2	1690	9	N	1536	1557	0			398
03	180854	X	132957	-0-	-47897	-0-	131255	2	1702	9	N	1547	1743	0			202
04	175020	X	117816	-0-	-57204	-0-	116252	2	1564	9	N	1422	1138	0			486
05	180854	X	119610	-0-	-61244	-0-	118114	2	1496	9	N	1360	1529	0			317
06	138210	X	109918	-0-	-28292	-0-	108583	2	1335	9	N	1214	1155	0			376
07	135160	X	104691	-0-	-30469	-0-	650	1	102767	2	N	1158	1130	0			404
							1274	9									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

03	0		149065	-0-	149065	149065	149065	2			N	-0-					-0-
04	483719	X	334654	-0-	-149065	-0-	334654	2			N	-0-					-0-
05	359290	X	243348	-0-	-115942	-0-	243348	2			N	-0-					-0-
06	347700	X	240322	-0-	-107378	-0-	240322	2			N	-0-					-0-
07	359290	X	223485	-0-	-135805	-0-	309	1	223176	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

03	0		17137	-0-	17137	17137	16924	2	213	9	N	194					194
04	119745	X	102608	-0-	-17137	-0-	101684	2	924	9	N	840	740	0			294
05	127069	X	102962	-0-	-24107	-0-	102538	2	424	9	N	385	381	0			298
06	122970	X	86375	-0-	-36595	-0-	86165	2	210	9	N	191	195	0			294
07	127069	X	79660	-0-	-47409	-0-	156	1	79351	2	N	139	188	0			245
							153	9									

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

03	0		48338	-0-	48338	48338	48338	2			N	-0-					-0-
04	506297	X	457959	-0-	-48338	-0-	457959	2			N	-0-					-0-
05	442959	X	297096	-0-	-145863	-0-	297096	2			N	-0-					-0-
06	428670	X	368595	-0-	-60075	-0-	368595	2			N	-0-					-0-
07	442959	X	336632	-0-	-106327	-0-	466	1	336166	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	107	1	3908	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3938	-0-	3938	7953	110	1	3828	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	11751	98	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3896	-0-	3896	15647	106	1	3790	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5027	-0-	5027	20674	145	1	4882	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5990	-0-	5990	26664	152	1	5838	2	Y	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		13482	-0-	13482	13482	13482	2			N	-0-					20
03	DLQ G-10		13982	-0-	13982	27464	13982	2			N	-0-					20
04	DLQ G-10		12284	-0-	12284	39748	12284	2			N	-0-					20
05	DLQ G-10		12633	-0-	12633	52381	12633	2			N	-0-					20
06	DLQ G-10		12415	-0-	12415	64796	12415	2			N	-0-					20
07	DLQ G-10		12569	-0-	12569	77365	12569	2			N	-0-					20

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	14	1	633	2	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	2	N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	708	2	N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	15	1	628	2	N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	16	1	669	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	14	1	4235	2	N	-0-					-0-
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	16	1	4525	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3915	-0-	-825	-0-	15	1	3900	2	N	-0-					-0-
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	15	1	5106	2	N	-0-					-0-
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	13	1	5029	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4642	-0-	-70	-0-	13	1	4629	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	14	1	7215	2	N	-0-					-0-
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	15	1	8941	2	N	-0-					-0-
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	15	1	9777	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	16	1	9194	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8311	-0-	-719	-0-	15	1	8296	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8334	-0-	-1772	-0-	16	1	8318	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	14	1	10421	2	N	-0-					-0-
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	15	1	12248	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	10254	-0-	-1986	-0-	15	1	10239	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	10351	-0-	-2297	-0-	16	1	10335	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	9999	-0-	-2241	-0-	15	1	9984	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10074	-0-	-2202	-0-	16	1	10058	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	13	1	2973	2	N	-0-					-0-
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	15	1	5481	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	3570	-0-	-21690	-0-	14	1	3556	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	9168	-0-	-12532	-0-	13	1	9155	2	N	-0-					-0-
06	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	14	1	11585	2	N	-0-					-0-
*07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	13	1	5663	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

02	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14	1	14858	2	N	-0-					-0-
03	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	15	1	16493	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	16177	-0-	-1913	-0-	15	1	16162	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	15664	-0-	-3029	-0-	16	1	15648	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	14785	-0-	-3305	-0-	15	1	14770	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	14895	-0-	-1814	-0-	16	1	14879	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

02	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	14	1	16820	2	N	-0-					-0-
03	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	16	1	19602	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	17155	-0-	-3455	-0-	15	1	17140	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	16012	-0-	-5285	-0-	16	1	15996	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	17688	-0-	-2232	-0-	15	1	17673	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	16179	-0-	-3444	-0-	16	1	16163	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	14	1	13705	2	N	-0-					-0-
03	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15	1	15450	2	N	-0-					-0-
04	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	15	1	16014	2	N	-0-					-0-
05	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	16	1	15767	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14569	-0-	-401	-0-	15	1	14554	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	14642	-0-	-1230	-0-	16	1	14626	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	14	1	18298	2	N	-0-					-0-
03	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	16	1	19569	2	N	-0-					-0-
04	22050	X	18103	-0-	-3947	-0-	15	1	18088	2	N	-0-					-0-
05	22103	X	18055	-0-	-4048	-0-	16	1	18039	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	16891	-0-	-3539	-0-	15	1	16876	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	16585	-0-	-3689	-0-	16	1	16569	2	N	-0-					-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

02	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	14	1	15958	2	N	-0-					-0-
03	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	15	1	21952	2	N	-0-					-0-
04	21720	X	19257	-0-	-2463	-0-	15	1	19242	2	N	-0-					-0-
05	22444	X	18309	-0-	-4135	-0-	16	1	18293	2	N	-0-					-0-
06	21720	X	16973	-0-	-4747	-0-	15	1	16958	2	N	-0-					-0-
07	21979	X	16881	-0-	-5098	-0-	16	1	16865	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

02	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	28	1	17119	2	N	-0-					-0-
03	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	31	1	18669	2	N	-0-					-0-
04	20730	X	17752	-0-	-2978	-0-	30	1	17722	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	17343	-0-	-3737	-0-	31	1	17312	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	16300	-0-	-3140	-0-	30	1	16270	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	16422	-0-	-2550	-0-	31	1	16391	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	14	1	16379	2	N	-0-			-0-
03	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	16	1	17185	2	N	-0-			-0-
04	20220	X	16103	-0-	-4117	-0-	15	1	16088	2	N	-0-			-0-
05	19871	X	16751	-0-	-3120	-0-	16	1	16735	2	N	-0-			-0-
06	18600	X	15487	-0-	-3113	-0-	14	1	15473	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	15351	-0-	-2784	-0-	15	1	15336	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	14	1	15713	2	N	-0-			22
03	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	16	1	14156	2	N	-0-			22
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	15	1	12804	2	N	-0-			22
05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	15	1	12529	2	N	-0-			22
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	15	1	11750	2	N	-0-			22
*07	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	16	1	11506	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	14	1	22287	2	N	-0-			-0-
03	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	15	1	25423	2	N	-0-			-0-
04	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	15	1	26611	2	N	-0-			-0-
05	25482	X	24436	-0-	-1046	-0-	15	1	24421	2	N	-0-			-0-
06	24630	X	23083	-0-	-1547	-0-	15	1	23068	2	N	-0-			-0-
07	27032	X	21842	-0-	-5190	-0-	15	1	21827	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	14	1	15746	2	N	-0-			-0-
03	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	15	1	16384	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	15689	-0-	-3121	-0-	15	1	15674	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	14498	-0-	-3699	-0-	16	1	14482	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	16231	-0-	-659	-0-	15	1	16216	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	15327	-0-	-2126	-0-	16	1	15311	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	14	1	17009	2	N	-0-			-0-
03	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	15	1	19186	2	N	-0-			-0-
04	21810	X	17256	-0-	-4554	-0-	15	1	17241	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	17060	-0-	-4175	-0-	16	1	17044	2	N	-0-			-0-
06	19590	X	15725	-0-	-3865	-0-	15	1	15710	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	15830	-0-	-3359	-0-	16	1	15814	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
02	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	14	1	19858	2	N	-0-			-0-
03	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	15	1	21220	2	N	-0-			-0-
04	26160	X	19536	-0-	-6624	-0-	15	1	19521	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	19008	-0-	-6040	-0-	16	1	18992	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	17549	-0-	-5161	-0-	15	1	17534	2	N	-0-			-0-
07	22010	X	17693	-0-	-4317	-0-	15	1	17678	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	14	1	27044	2	N	-0-			-0-
03	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	16	1	29135	2	N	-0-			-0-
04	35190	X	27252	-0-	-7938	-0-	15	1	27237	2	N	-0-			-0-
05	34007	X	25903	-0-	-8104	-0-	16	1	25887	2	N	-0-			-0-
06	30810	X	24041	-0-	-6769	-0-	15	1	24026	2	N	-0-			-0-
07	29946	X	23887	-0-	-6059	-0-	16	1	23871	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	13	1	26643	2	N	-0-			-0-
03	28493	X	28493	-0-	-0-	-0-	16	1	28477	2	N	-0-			-0-
04	31620	X	26377	-0-	-5243	-0-	15	1	26362	2	N	-0-			-0-
05	31434	X	26310	-0-	-5124	-0-	16	1	26294	2	N	-0-			-0-
06	28890	X	24459	-0-	-4431	-0-	14	1	24445	2	N	-0-			-0-
07	29512	X	24262	-0-	-5250	-0-	14	1	24248	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	65156	X	51365	-0-	-13791	-0-	14	1	51351	2	N	-0-			-0-
03	72137	X	51481	-0-	-20656	-0-	16	1	51465	2	N	-0-			-0-
04	69810	X	45385	-0-	-24425	-0-	15	1	45370	2	N	-0-			-0-
05	67735	X	43107	-0-	-24628	-0-	16	1	43091	2	N	-0-			-0-
06	61860	X	38620	-0-	-23240	-0-	15	1	38605	2	N	-0-			-0-
07	56854	X	36898	-0-	-19956	-0-	15	1	36883	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	14	1	21492	2	N	-0-			-0-
03	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	16	1	22801	2	N	-0-			-0-
04	25530	X	21265	-0-	-4265	-0-	15	1	21250	2	N	-0-			-0-
05	25482	X	20984	-0-	-4498	-0-	16	1	20968	2	N	-0-			-0-
06	23610	X	19862	-0-	-3748	-0-	15	1	19847	2	N	-0-			-0-
07	23808	X	19828	-0-	-3980	-0-	16	1	19812	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
02	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	14	1	20427	2	N	-0-			-0-
03	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	15	1	21393	2	N	-0-			-0-
04	25500	X	19501	-0-	-5999	-0-	15	1	19486	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	20061	-0-	-4801	-0-	16	1	20045	2	N	-0-			-0-
06	22830	X	18648	-0-	-4182	-0-	15	1	18633	2	N	-0-			-0-
07	22630	X	19375	-0-	-3255	-0-	16	1	19359	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	14	1	21201	2	N	-0-			-0-
03	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	16	1	21874	2	N	-0-			-0-
04	28440	X	19774	-0-	-8666	-0-	15	1	19759	2	N	-0-			-0-
05	27094	X	17178	-0-	-9916	-0-	16	1	17162	2	N	-0-			-0-
06	24180	X	14864	-0-	-9316	-0-	15	1	14849	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	15926	-0-	-7572	-0-	15	1	15911	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
02	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	14	1	19238	2	N	-0-			-0-
03	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	16	1	20870	2	N	-0-			-0-
04	24270	X	19618	-0-	-4652	-0-	15	1	19603	2	N	-0-			-0-
05	23467	X	19148	-0-	-4319	-0-	16	1	19132	2	N	-0-			-0-
06	21570	X	17731	-0-	-3839	-0-	15	1	17716	2	N	-0-			-0-
07	21328	X	17328	-0-	-4000	-0-	16	1	17312	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
02	44226	X	44226	-0-	-0-	-0-	27	1	44199	2	N	-0-			-0-
03	43641	X	43641	-0-	-0-	-0-	31	1	43610	2	N	-0-			-0-
04	45840	X	37428	-0-	-8412	-0-	30	1	37398	2	N	-0-			-0-
05	47368	X	37394	-0-	-9974	-0-	31	1	37363	2	N	-0-			-0-
06	45840	X	34031	-0-	-11809	-0-	30	1	34001	2	N	-0-			-0-
07	47368	X	33300	-0-	-14068	-0-	31	1	33269	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27100	X	27100	-0-	-0-	-0-	14	1	27086	2	N	-0-			-0-
03	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	16	1	28997	2	N	-0-			-0-
04	33510	X	25793	-0-	-7717	-0-	15	1	25778	2	N	-0-			-0-
05	32736	X	25775	-0-	-6961	-0-	15	1	25760	2	N	-0-			-0-
06	31350	X	23143	-0-	-8207	-0-	15	1	23128	2	N	-0-			-0-
07	30008	X	23575	-0-	-6433	-0-	15	1	23560	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
02	29162	X	29162	-0-	-0-	-0-	14	1	29148	2	N	-0-			-0-
03	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	16	1	30902	2	N	-0-			-0-
04	36420	X	28713	-0-	-7707	-0-	15	1	28698	2	N	-0-			-0-
05	35402	X	28189	-0-	-7213	-0-	16	1	28173	2	N	-0-			-0-
06	33030	X	26038	-0-	-6992	-0-	15	1	26023	2	N	-0-			-0-
07	32302	X	25790	-0-	-6512	-0-	16	1	25774	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
02	40628	X	40628	-0-	-0-	-0-	14	1	40614	2	N	-0-			-0-
03	46546	X	46546	-0-	-0-	-0-	15	1	46531	2	N	-0-			-0-
04	59760	X	41136	-0-	-18624	-0-	15	1	41121	2	N	-0-			-0-
05	61752	X	38396	-0-	-23356	-0-	15	1	38381	2	N	-0-			-0-
06	47670	X	34049	-0-	-13621	-0-	15	1	34034	2	N	-0-			-0-
07	46531	X	32477	-0-	-14054	-0-	15	1	32462	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
02	42524	X	42524	-0-	-0-	-0-	14	1	42510	2	N	-0-			-0-
03	41826	X	41826	-0-	-0-	-0-	15	1	41811	2	N	-0-			-0-
04	53190	X	37926	-0-	-15264	-0-	15	1	37911	2	N	-0-			-0-
05	47740	X	36421	-0-	-11319	-0-	15	1	36406	2	N	-0-			-0-
06	45570	X	31476	-0-	-14094	-0-	15	1	31461	2	N	-0-			-0-
07	47089	X	34650	-0-	-12439	-0-	15	1	34635	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37478	X	37478	-0-	-0-	-0-	14	1	37464	2	N	-0-			-0-
03	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	16	1	39576	2	N	-0-			-0-
04	48930	X	36352	-0-	-12578	-0-	15	1	36337	2	N	-0-			-0-
05	47058	X	35354	-0-	-11704	-0-	16	1	35338	2	N	-0-			-0-
06	42270	X	32479	-0-	-9791	-0-	15	1	32464	2	N	-0-			-0-
07	41509	X	31880	-0-	-9629	-0-	16	1	31864	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	14	1	11878	2	N	-0-			-0-
03	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	16	1	12938	2	N	-0-			-0-
04	15060	X	12063	-0-	-2997	-0-	15	1	12048	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	11564	-0-	-3254	-0-	16	1	11548	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	10653	-0-	-2817	-0-	15	1	10638	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	10309	-0-	-2866	-0-	16	1	10293	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42086	X	42086	-0-	-0-	-0-	14	1	42072	2	N	-0-			-0-
03	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	15	1	44551	2	N	-0-			-0-
04	56640	X	41136	-0-	-15504	-0-	15	1	41121	2	N	-0-			-0-
05	54126	X	39512	-0-	-14614	-0-	15	1	39497	2	N	-0-			-0-
06	47910	X	36287	-0-	-11623	-0-	15	1	36272	2	N	-0-			-0-
07	46593	X	35342	-0-	-11251	-0-	16	1	35326	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	14	1	27639	2	N	-0-			-0-
03	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	15	1	30075	2	N	-0-			-0-
04	38070	X	27560	-0-	-10510	-0-	15	1	27545	2	N	-0-			-0-
05	36828	X	26041	-0-	-10787	-0-	15	1	26026	2	N	-0-			-0-
06	32730	X	23896	-0-	-8834	-0-	15	1	23881	2	N	-0-			-0-
07	30628	X	23678	-0-	-6950	-0-	16	1	23662	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	14	1	28291	2	N	-0-			-0-
03	38362	X	38362	-0-	-0-	-0-	15	1	38347	2	N	-0-			-0-
04	38760	X	33488	-0-	-5272	-0-	15	1	33473	2	N	-0-			-0-
05	40052	X	34325	-0-	-5727	-0-	16	1	34309	2	N	-0-			-0-
06	38760	X	30720	-0-	-8040	-0-	15	1	30705	2	N	-0-			-0-
07	38347	X	30066	-0-	-8281	-0-	16	1	30050	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	14	1	38196	2	N	-0-			-0-
03	35841	X	35841	-0-	-0-	-0-	15	1	35826	2	N	-0-			-0-
04	41640	X	31883	-0-	-9757	-0-	15	1	31868	2	N	-0-			-0-
05	43028	X	29115	-0-	-13913	-0-	15	1	29100	2	N	-0-			-0-
06	41640	X	28754	-0-	-12886	-0-	14	1	28740	2	N	-0-			-0-
07	42315	X	30381	-0-	-11934	-0-	16	1	30365	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30869	X	30869	-0-	-0-	-0-	14	1	30855	2	N	-0-			-0-
03	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	15	1	35326	2	N	-0-			-0-
04	35910	X	28160	-0-	-7750	-0-	15	1	28145	2	N	-0-			-0-
05	37107	X	28336	-0-	-8771	-0-	15	1	28321	2	N	-0-			-0-
06	35910	X	25022	-0-	-10888	-0-	15	1	25007	2	N	-0-			-0-
07	35340	X	24715	-0-	-10625	-0-	15	1	24700	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34545	X	34545	-0-	-0-	-0-	14	1	34531	2	N	-0-			-0-
03	36839	X	36839	-0-	-0-	-0-	15	1	36824	2	N	-0-			-0-
04	46530	X	34380	-0-	-12150	-0-	15	1	34365	2	N	-0-			-0-
05	45074	X	32406	-0-	-12668	-0-	16	1	32390	2	N	-0-			-0-
06	39420	X	29076	-0-	-10344	-0-	15	1	29061	2	N	-0-			-0-
07	38254	X	28547	-0-	-9707	-0-	15	1	28532	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	14	1	25317	2	N	-0-			-0-
03	37998	X	37998	-0-	-0-	-0-	15	1	37983	2	N	-0-			-0-
04	36300	X	29481	-0-	-6819	-0-	15	1	29466	2	N	-0-			-0-
05	37510	X	36644	-0-	-866	-0-	15	1	36629	2	N	-0-			-0-
06	36780	X	29336	-0-	-7444	-0-	14	1	29322	2	N	-0-			-0-
07	38006	X	28071	-0-	-9935	-0-	15	1	28056	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32289	X	32289	-0-	-0-	-0-	14	1	32275	2	N	-0-			-0-
03	33061	X	33061	-0-	-0-	-0-	15	1	33046	2	N	-0-			-0-
04	45690	X	30111	-0-	-15579	-0-	15	1	30096	2	N	-0-			-0-
05	41075	X	28559	-0-	-12516	-0-	16	1	28543	2	N	-0-			-0-
06	35640	X	25636	-0-	-10004	-0-	15	1	25621	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	25103	-0-	-10640	-0-	16	1	25087	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	40696	X	40696	-0-	-0-	-0-	14	1	40682	2	N	-0-			-0-
03	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	15	1	41132	2	N	-0-			-0-
04	54630	X	36679	-0-	-17951	-0-	15	1	36664	2	N	-0-			-0-
05	52111	X	35568	-0-	-16543	-0-	16	1	35552	2	N	-0-			-0-
06	46830	X	31372	-0-	-15458	-0-	15	1	31357	2	N	-0-			-0-
07	45043	X	30055	-0-	-14988	-0-	16	1	30039	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

02	25456	X	25456	-0-	-0-	-0-	14	1	25442	2	N	-0-			-0-
03	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	16	1	26460	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	24334	-0-	-10706	-0-	15	1	24319	2	N	-0-			-0-
05	32550	X	23382	-0-	-9168	-0-	15	1	23367	2	N	-0-			-0-
06	29700	X	21359	-0-	-8341	-0-	15	1	21344	2	N	-0-			-0-
07	28179	X	20811	-0-	-7368	-0-	16	1	20795	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

02	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	13	1	24665	2	N	-0-			-0-
03	39274	X	39274	-0-	-0-	-0-	15	1	39259	2	N	-0-			-0-
04	41730	X	33072	-0-	-8658	-0-	15	1	33057	2	N	-0-			-0-
05	37355	X	30658	-0-	-6697	-0-	15	1	30643	2	N	-0-			-0-
06	38010	X	26937	-0-	-11073	-0-	15	1	26922	2	N	-0-			-0-
07	39277	X	25703	-0-	-13574	-0-	15	1	25688	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

02	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	14	1	41345	2	N	-0-			-0-
03	42748	X	42748	-0-	-0-	-0-	16	1	42732	2	N	-0-			-0-
04	57330	X	39870	-0-	-17460	-0-	15	1	39855	2	N	-0-			-0-
05	53134	X	38437	-0-	-14697	-0-	16	1	38421	2	N	-0-			-0-
06	48120	X	35018	-0-	-13102	-0-	15	1	35003	2	N	-0-			-0-
07	45787	X	34195	-0-	-11592	-0-	16	1	34179	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

02	30411	X	30411	-0-	-0-	-0-	14	1	30397	2	N	-0-			-0-
03	31471	X	31471	-0-	-0-	-0-	16	1	31455	2	N	-0-			-0-
04	37350	X	28849	-0-	-8501	-0-	15	1	28834	2	N	-0-			-0-
05	35960	X	27317	-0-	-8643	-0-	15	1	27302	2	N	-0-			-0-
06	34080	X	24574	-0-	-9506	-0-	15	1	24559	2	N	-0-			-0-
07	33666	X	22464	-0-	-11202	-0-	15	1	22449	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

02	26921	X	26921	-0-	-0-	-0-	14	1	26907	2	N	-0-			-0-
03	27742	X	27742	-0-	-0-	-0-	16	1	27726	2	N	-0-			-0-
04	38100	X	25369	-0-	-12731	-0-	15	1	25354	2	N	-0-			-0-
05	36270	X	24576	-0-	-11694	-0-	16	1	24560	2	N	-0-			-0-
06	31860	X	22535	-0-	-9325	-0-	15	1	22520	2	N	-0-			-0-
07	29791	X	21948	-0-	-7843	-0-	16	1	21932	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

02	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	14	1	26827	2	N	-0-			-0-
03	39791	X	39791	-0-	-0-	-0-	15	1	39776	2	N	-0-			-0-
04	35910	X	34056	-0-	-1854	-0-	15	1	34041	2	N	-0-			-0-
05	37107	X	33100	-0-	-4007	-0-	16	1	33084	2	N	-0-			-0-
06	35910	X	29140	-0-	-6770	-0-	15	1	29125	2	N	-0-			-0-
07	37107	X	28295	-0-	-8812	-0-	16	1	28279	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	13	1	39497	2	N	-0-			-0-
03	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	16	1	43438	2	N	-0-			-0-
04	54390	X	38178	-0-	-16212	-0-	15	1	38163	2	N	-0-			-0-
05	51150	X	35483	-0-	-15667	-0-	15	1	35468	2	N	-0-			-0-
06	44580	X	31377	-0-	-13203	-0-	15	1	31362	2	N	-0-			-0-
07	43741	X	30629	-0-	-13112	-0-	15	1	30614	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	80757	X	80757	-0-	-0-	-0-	14	1	80743	2	N	-0-			-0-
03	82803	X	82803	-0-	-0-	-0-	16	1	82787	2	N	-0-			-0-
04	71632	X	71632	-0-	-0-	-0-	15	1	71617	2	N	-0-			-0-
05	101990	X	69285	-0-	-32705	-0-	16	1	69269	2	N	-0-			-0-
06	92550	X	64203	-0-	-28347	-0-	15	1	64188	2	N	-0-			-0-
07	89404	X	60632	-0-	-28772	-0-	16	1	60616	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	92343	X	92343	-0-	-0-	-0-	13	1	92330	2	N	-0-			-0-
03	99213	X	99213	-0-	-0-	-0-	15	1	99198	2	N	-0-			-0-
04	89596	X	89596	-0-	-0-	-0-	14	1	89582	2	N	-0-			-0-
05	113367	X	92140	-0-	-21227	-0-	16	1	92124	2	N	-0-			-0-
06	104490	X	85766	-0-	-18724	-0-	15	1	85751	2	N	-0-			-0-
07	102238	X	85559	-0-	-16679	-0-	16	1	85543	2	N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76196	X	76196	-0-	-0-	-0-	14	1	76182	2	N	-0-			-0-
03	77660	X	77660	-0-	-0-	-0-	16	1	77644	2	N	-0-			-0-
04	69021	X	69021	-0-	-0-	-0-	15	1	69006	2	N	-0-			-0-
05	99789	X	65283	-0-	-34506	-0-	15	1	65268	2	N	-0-			-0-
06	87990	X	58214	-0-	-29776	-0-	15	1	58199	2	N	-0-			-0-
07	84351	X	56076	-0-	-28275	-0-	16	1	56060	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	63799	X	63799	-0-	-0-	-0-	14	1	63785	2	N	-0-			-0-
03	64694	X	64694	-0-	-0-	-0-	15	1	64679	2	N	-0-			-0-
04	57578	X	57578	-0-	-0-	-0-	15	1	57563	2	N	-0-			-0-
05	82522	X	54863	-0-	-27659	-0-	16	1	54847	2	N	-0-			-0-
06	75090	X	48618	-0-	-26472	-0-	15	1	48603	2	N	-0-			-0-
07	70649	X	46611	-0-	-24038	-0-	16	1	46595	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	14	1	22752	2	N	-0-			-0-
03	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	15	1	24085	2	N	-0-			-0-
04	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	15	1	22433	2	N	-0-			-0-
05	28551	X	21634	-0-	-6917	-0-	16	1	21618	2	N	-0-			-0-
06	25590	X	19933	-0-	-5657	-0-	15	1	19918	2	N	-0-			-0-
07	25203	X	19792	-0-	-5411	-0-	16	1	19776	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	123393	X	123393	-0-	-0-	-0-	14	1	123379	2	N	-0-			-0-
03	124420	X	124420	-0-	-0-	-0-	16	1	124404	2	N	-0-			-0-
04	107863	X	107863	-0-	-0-	-0-	15	1	107848	2	N	-0-			-0-
05	162750	X	98876	-0-	-63874	-0-	16	1	98860	2	N	-0-			-0-
06	145740	X	85237	-0-	-60503	-0-	15	1	85222	2	N	-0-			-0-
07	136617	X	78017	-0-	-58600	-0-	16	1	78001	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	62696	X	62696	-0-	-0-	-0-	14	1	62682	2	N	-0-			-0-
03	65554	X	65554	-0-	-0-	-0-	15	1	65539	2	N	-0-			-0-
04	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	15	1	57834	2	N	-0-			-0-
05	84289	X	54131	-0-	-30158	-0-	16	1	54115	2	N	-0-			-0-
06	72540	X	48388	-0-	-24152	-0-	15	1	48373	2	N	-0-			-0-
07	69409	X	46632	-0-	-22777	-0-	16	1	46616	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

02	46123	X	46123	-0-	-0-	-0-	14	1	46109	2	N	-0-			-0-
03	47396	X	47396	-0-	-0-	-0-	16	1	47380	2	N	-0-			-0-
04	67500	X	43634	-0-	-23866	-0-	15	1	43619	2	N	-0-			-0-
05	65224	X	41684	-0-	-23540	-0-	16	1	41668	2	N	-0-			-0-
06	55080	X	36118	-0-	-18962	-0-	15	1	36103	2	N	-0-			-0-
07	51057	X	35108	-0-	-15949	-0-	15	1	35093	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

02	65658	X	65658	-0-	-0-	-0-	14	1	65644	2	N	-0-			-0-
03	61983	X	61983	-0-	-0-	-0-	16	1	61967	2	N	-0-			-0-
04	102090	X	57454	-0-	-44636	-0-	15	1	57439	2	N	-0-			-0-
05	92256	X	53717	-0-	-38539	-0-	16	1	53701	2	N	-0-			-0-
06	79410	X	46985	-0-	-32425	-0-	15	1	46970	2	N	-0-			-0-
07	72695	X	44383	-0-	-28312	-0-	16	1	44367	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

02	169481	X	169481	-0-	-0-	-0-	14	1	169467	2	N	-0-			-0-
03	181255	X	181255	-0-	-0-	-0-	16	1	181239	2	N	-0-			-0-
04	202470	X	165632	-0-	-36838	-0-	15	1	165617	2	N	-0-			-0-
05	206863	X	161784	-0-	-45079	-0-	16	1	161768	2	N	-0-			-0-
06	181590	X	146067	-0-	-35523	-0-	15	1	146052	2	N	-0-			-0-
07	187643	X	140247	-0-	-47396	-0-	16	1	140231	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

02	77039	X	77039	-0-	-0-	-0-	13	1	77026	2	N	-0-			-0-
03	74202	X	74202	-0-	-0-	-0-	16	1	74186	2	N	-0-			-0-
04	116160	X	68520	-0-	-47640	-0-	14	1	68506	2	N	-0-			-0-
05	112437	X	61425	-0-	-51012	-0-	16	1	61409	2	N	-0-			-0-
06	97590	X	52393	-0-	-45197	-0-	15	1	52378	2	N	-0-			-0-
07	85281	X	47059	-0-	-38222	-0-	16	1	47043	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

02	197558	X	197558	-0-	-0-	-0-	14	1	197544	2	N	-0-			-0-
03	201715	X	201715	-0-	-0-	-0-	15	1	201700	2	N	-0-			-0-
04	245940	X	178444	-0-	-67496	-0-	15	1	178429	2	N	-0-			-0-
05	241025	X	170831	-0-	-70194	-0-	15	1	170816	2	N	-0-			-0-
06	211680	X	150265	-0-	-61415	-0-	15	1	150250	2	N	-0-			-0-
07	218736	X	140403	-0-	-78333	-0-	16	1	140387	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	71164	X	71164	-0-	-0-	-0-	14	1	71150	2	N	-0-			-0-
03	67715	X	67715	-0-	-0-	-0-	16	1	67699	2	N	-0-			-0-
04	100020	X	58954	-0-	-41066	-0-	15	1	58939	2	N	-0-			-0-
05	96100	X	56178	-0-	-39922	-0-	16	1	56162	2	N	-0-			-0-
06	84540	X	54177	-0-	-30363	-0-	15	1	54162	2	N	-0-			-0-
07	78802	X	48052	-0-	-30750	-0-	13	1	48039	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

02	51889	X	51889	-0-	-0-	-0-	14	1	51875	2	N	-0-			-0-
03	50201	X	50201	-0-	-0-	-0-	16	1	50185	2	N	-0-			-0-
04	76410	X	42239	-0-	-34171	-0-	15	1	42224	2	N	-0-			-0-
05	70091	X	39264	-0-	-30827	-0-	16	1	39248	2	N	-0-			-0-
06	61620	X	32493	-0-	-29127	-0-	15	1	32478	2	N	-0-			-0-
07	57443	X	29524	-0-	-27919	-0-	16	1	29508	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

02	65944	X	65944	-0-	-0-	-0-	14	1	65930	2	N	-0-			-0-
03	65051	X	65051	-0-	-0-	-0-	15	1	65036	2	N	-0-			-0-
04	92340	X	56407	-0-	-35933	-0-	15	1	56392	2	N	-0-			-0-
05	88598	X	51960	-0-	-36638	-0-	16	1	51944	2	N	-0-			-0-
06	78780	X	44531	-0-	-34249	-0-	15	1	44516	2	N	-0-			-0-
07	73005	X	41501	-0-	-31504	-0-	16	1	41485	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

02	70866	X	70866	-0-	-0-	-0-	14	1	70852	2	N	-0-			-0-
03	68612	X	68612	-0-	-0-	-0-	16	1	68596	2	N	-0-			-0-
04	107550	X	57873	-0-	-49677	-0-	15	1	57858	2	N	-0-			-0-
05	100471	X	52243	-0-	-48228	-0-	16	1	52227	2	N	-0-			-0-
06	85890	X	43595	-0-	-42295	-0-	15	1	43580	2	N	-0-			-0-
07	78461	X	40193	-0-	-38268	-0-	16	1	40177	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

02	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	14	1	56839	2	N	-0-			-0-
03	54959	X	54959	-0-	-0-	-0-	16	1	54943	2	N	-0-			-0-
04	90090	X	46119	-0-	-43971	-0-	15	1	46104	2	N	-0-			-0-
05	84382	X	41337	-0-	-43045	-0-	16	1	41321	2	N	-0-			-0-
06	70800	X	35273	-0-	-35527	-0-	15	1	35258	2	N	-0-			-0-
07	62930	X	32910	-0-	-30020	-0-	16	1	32894	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

02	65016	X	45850	-0-	-19166	-0-	14	1	45836	2	N	-0-			-0-
03	65751	X	47196	-0-	-18555	-0-	16	1	47180	2	N	-0-			-0-
04	59400	X	42385	-0-	-17015	-0-	15	1	42370	2	N	-0-			-0-
05	58745	X	41385	-0-	-17360	-0-	15	1	41370	2	N	-0-			-0-
06	53010	X	37337	-0-	-15673	-0-	15	1	37322	2	N	-0-			-0-
07	50778	X	36296	-0-	-14482	-0-	16	1	36280	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

02	140700	X	90360	-0-	-50340	-0-	14	1	90346	2	N	-0-			-0-
03	133114	X	90379	-0-	-42735	-0-	16	1	90363	2	N	-0-			-0-
04	128820	X	75761	-0-	-53059	-0-	15	1	75746	2	N	-0-			-0-
05	118978	X	72483	-0-	-46495	-0-	16	1	72467	2	N	-0-			-0-
06	105750	X	63606	-0-	-42144	-0-	15	1	63591	2	N	-0-			-0-
07	100037	X	61598	-0-	-38439	-0-	16	1	61582	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

02	113876	X	69061	-0-	-44815	-0-	14	1	69047	2	N	-0-					-0-
03	114793	X	65651	-0-	-49142	-0-	15	1	65636	2	N	-0-					-0-
04	98280	X	57136	-0-	-41144	-0-	15	1	57121	2	N	-0-					-0-
05	101556	X	54126	-0-	-47430	-0-	15	1	54111	2	N	-0-					-0-
06	79260	X	47676	-0-	-31584	-0-	15	1	47661	2	N	-0-					-0-
07	76446	X	43875	-0-	-32571	-0-	16	1	43859	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

02	195048	X	131078	-0-	-63970	-0-	14	1	131064	2	N	-0-					-0-
03	181939	X	137147	-0-	-44792	-0-	16	1	137131	2	N	-0-					-0-
04	168300	X	124831	-0-	-43469	-0-	15	1	124816	2	N	-0-					-0-
05	159960	X	121101	-0-	-38859	-0-	16	1	121085	2	N	-0-					-0-
06	148650	X	108874	-0-	-39776	-0-	15	1	108859	2	N	-0-					-0-
07	145111	X	105547	-0-	-39564	-0-	16	1	105531	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

02	154644	X	88737	-0-	-65907	-0-	14	1	88723	2	N	-0-					-0-
03	126170	X	87017	-0-	-39153	-0-	16	1	87001	2	N	-0-					-0-
04	118470	X	72307	-0-	-46163	-0-	15	1	72292	2	N	-0-					-0-
05	108035	X	70603	-0-	-37432	-0-	16	1	70587	2	N	-0-					-0-
06	104550	X	61685	-0-	-42865	-0-	15	1	61670	2	N	-0-					-0-
07	98239	X	57252	-0-	-40987	-0-	16	1	57236	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

02	272328	X	189601	-0-	-82727	-0-	14	1	189587	2	N	-0-					-0-
03	260338	X	194296	-0-	-66042	-0-	16	1	194280	2	N	-0-					-0-
04	249540	X	172041	-0-	-77499	-0-	15	1	172026	2	N	-0-					-0-
05	225897	X	162963	-0-	-62934	-0-	16	1	162947	2	N	-0-					-0-
06	218610	X	143019	-0-	-75591	-0-	15	1	143004	2	N	-0-					-0-
07	209901	X	133547	-0-	-76354	-0-	16	1	133531	2	N	-0-					-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

02	127820	X	106751	-0-	-21069	-0-	14	1	106737	2	N	-0-					-0-
03	136772	X	107961	-0-	-28811	-0-	16	1	107945	2	N	-0-					-0-
04	129330	X	96504	-0-	-32826	-0-	15	1	96489	2	N	-0-					-0-
05	118203	X	95084	-0-	-23119	-0-	16	1	95068	2	N	-0-					-0-
06	114390	X	88912	-0-	-25478	-0-	15	1	88897	2	N	-0-					-0-
07	118203	X	89026	-0-	-29177	-0-	16	1	89010	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13606 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
02	18732	X	17281	-0-	-1451	-0-	822	1	16446	2	Y	12	6	0			7
							13	9									
03	20739	X	12730	-0-	-8009	-0-	606	1	12115	2	Y	8	13	0			2
							9	9									
04	20070	X	14760	-0-	-5310	-0-	703	1	14050	2	Y	6	3	0			5
							7	9									
05	20739	X	5232	-0-	-15507	-0-	249	1	4974	2	Y	8	6	0			7
							9	9									
06	20070	X	7025	-0-	-13045	-0-	335	1	6690	2	Y	-0-	7	0			-0-
07	19127	X	7087	-0-	-12040	-0-	338	1	6749	2	Y	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

02	18452	X	17260	-0-	-1192	-0-	822	1	16432	2	Y	5	3	0			3
							6	9									
03	20429	X	17722	-0-	-2707	-0-	844	1	16874	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
04	19770	X	17987	-0-	-1783	-0-	856	1	17127	2	Y	4	2	0			3
							4	9									
05	20429	X	17903	-0-	-2526	-0-	852	1	17047	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
06	19770	X	17020	-0-	-2750	-0-	810	1	16207	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
07	19096	X	16286	-0-	-2810	-0-	775	1	15509	2	Y	2	4	0			1
							2	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	N	9					42
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	42	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243461 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11786 - 11806

02	2492	X	417	-0-	-2075	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1333	-0-	-1426	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1030	-0-	-861	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245964 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12384 - 12400

02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					53
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					53
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					53
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					53
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			53
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					53

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

02	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3620	2			N	-0-					66
03	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	4060	2			N	-0-					66
04	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	3956	2			N	-0-					66
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					66
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					66
07	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	4034	2			N	-0-					66

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

02	3724	X	3580	-0-	-144	-0-	3578	2	2	9	N	2	2	8			170
03	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3693	2	1	9	N	1	1	8			170
04	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8			170
05	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					170
06	3840	X	3706	-0-	-134	-0-	3702	2	4	9	N	4	4	8			170
*07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4818	2	2	9	N	2	2	8			170

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					54
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	297	2	1	9	N	1	1	8			54
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	2	2	9	N	2					56
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					57
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			57
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					57

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					27
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					27
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7362	2	4	9	N	4	4	8			27
*05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					27
*06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					27
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17752	X	15064	-0-	-2688	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	15809	-0-	-3721	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	11585	-0-	-6145	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
05	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17930	2	22	9	N	20					20
*06	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					20
07	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	7597	-0-	-1475	-0-	7591	2	6	9	N	5					67
03	10044	X	9457	-0-	-587	-0-	9451	2	6	9	N	5					72
04	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10017	2	4	9	N	4	4	8			72
*05	9424	X	8607	-0-	-817	-0-	8607	2			N	-0-					72
*06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					72
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35784	X	28539	-0-	-7245	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	29492	-0-	-6747	-0-	29492	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26399	-0-	-8671	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	23768	-0-	-10735	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
*06	31950	X	22459	-0-	-9491	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	-0-	-0-	-31589	-0-					N	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	11	1	40	3	N	-0-					1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					1
*04	210	N	59	-0-	-151	-0-	12	1	47	3	N	-0-					1
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					1
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	674	1	2458	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	594	1	2754	3	N	-0-					-0-
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	331	1	2676	3	N	-0-					-0-
*05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	274	1	3105	3	N	-0-					-0-
*06	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	234	1	2805	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	622	1	2272	3	N	1					14
							1	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	542	1	2514	3	N	-0-					14
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	327	1	2643	3	N	-0-					14
*05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	219	1	2488	3	N	-0-					14
*06	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	168	1	2013	3	N	17					31
							19	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	103	1	6332	3	N	-0-					14
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	124	1	6919	3	N	-0-					14
*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	86	1	6325	3	N	-0-					14
*05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	535	1	6073	3	N	-0-					14
*06	7170	X	6192	-0-	-978	-0-	478	1	5714	3	N	-0-					14
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	85	1	5040	3	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
*06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	23	1	5757	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	1253	1	4575	3	N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1173	1	5440	3	N	-0-					-0-
*04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	714	1	5777	3	N	-0-					-0-
*05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	556	1	6310	3	N	-0-					-0-
*06	6930	X	6113	-0-	-817	-0-	471	1	5642	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	155	1	9522	3	N	-0-			-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	184	1	10261	3	N	-0-			-0-
*04	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	132	1	9680	3	N	-0-			-0-
*05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	960	1	10894	3	N	-0-			-0-
*06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	865	1	10357	3	N	-0-			-0-
07	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	150	1	9217	3	N	-0-			3
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	172	1	9592	3	N	-0-			3
*04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	131	1	9651	3	N	-0-			3
*05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	213	1	10157	3	N	-0-			3
*06	10050	X	9173	-0-	-877	-0-	100	1	9073	3	N	-0-			3
07	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			3

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-			-0-
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	120	1	7087	3	N	-0-			-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-			-0-
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	6514	-0-	-866	-0-	26	1	6488	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			N	-0-			-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	134	1	7944	3	N	-0-			-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-			-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			N	-0-			-0-
06	8460	X	6998	-0-	-1462	-0-	28	1	6970	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	249	1	15321	3	N	-0-			-0-
03	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	291	1	16179	3	N	-0-			-0-
*04	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	208	1	15260	3	N	-0-			-0-
*05	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	308	1	14689	3	N	-0-			-0-
*06	16680	X	13412	-0-	-3268	-0-	147	1	13265	3	N	-0-			-0-
07	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-			-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	131	1	7737	3	N	-0-			-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-			-0-
05	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-			-0-
06	9930	X	7198	-0-	-2732	-0-	29	1	7169	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408

SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	175	1	10374	3	N	-0-					-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3			N	-0-					-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
06	11820	X	9578	-0-	-2242	-0-	38	1	9540	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	1295	1	4729	3	N	-0-					-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	1139	1	5283	3	N	-0-					-0-
*04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	657	1	5308	3	N	-0-					-0-
*05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	479	1	5440	3	N	-0-					-0-
*06	6750	X	5549	-0-	-1201	-0-	428	1	5121	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	143	1	8815	3	N	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	165	1	9162	3	N	-0-					-0-
*04	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	121	1	8870	3	N	-0-					-0-
*05	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	186	1	8867	3	N	-0-					-0-
*06	10470	X	7928	-0-	-2542	-0-	87	1	7841	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

02	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	221	1	13569	3	N	-0-					-0-
03	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	261	1	14501	3	N	-0-					-0-
*04	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	187	1	13761	3	N	-0-					-0-
*05	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	1162	1	13198	3	N	-0-					-0-
*06	16410	X	13669	-0-	-2741	-0-	1054	1	12615	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	3			N	-0-					-0-
03	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	243	1	14353	3	N	-0-					-0-
04	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
05	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	11942	-0-	-2188	-0-	48	1	11894	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	227	1	13937	3	N	-0-					-0-
03	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	283	1	15749	3	N	-0-					-0-
*04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	222	1	16298	3	N	-0-					-0-
*05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	332	1	15823	3	N	-0-					-0-
*06	16980	X	15917	-0-	-1063	-0-	174	1	15743	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	274	1	16851	3	N	-0-			-0-
03	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	165	1	9182	3	N	-0-			-0-
*04	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	216	1	15838	3	N	-0-			-0-
*05	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	2080	1	23616	3	N	-0-			-0-
*06	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	1759	1	21047	3	N	-0-			-0-
07	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	23927	3			N	-0-			-0-
03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	3			N	-0-			-0-
04	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	3			N	-0-			-0-
05	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	3			N	-0-			-0-
06	26400	X	23094	-0-	-3306	-0-	23094	3			N	-0-			-0-
07	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	20520	3			N	-0-			-0-
03	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	368	1	21766	3	N	-0-			-0-
04	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	3			N	-0-			-0-
05	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	21002	3			N	-0-			-0-
06	23040	X	19859	-0-	-3181	-0-	79	1	19780	3	N	-0-			-0-
07	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-			-0-
03	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	225	1	13308	3	N	-0-			-0-
04	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	3			N	-0-			-0-
05	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	3			N	-0-			-0-
06	13950	X	12605	-0-	-1345	-0-	50	1	12555	3	N	-0-			-0-
07	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	284	1	17483	3	N	-0-			-0-
03	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	360	1	20024	3	N	-0-			-0-
*04	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	269	1	19781	3	N	-0-			-0-
*05	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	404	1	19263	3	N	-0-			-0-
*06	19860	X	17017	-0-	-2843	-0-	186	1	16831	3	N	-0-			-0-
07	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21562	3			N	-0-			-0-
03	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	390	1	23058	3	N	-0-			-0-
04	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	3			N	-0-			-0-
05	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	3			N	-0-			-0-
06	23100	X	20506	-0-	-2594	-0-	82	1	20424	3	N	-0-			-0-
07	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	32676	3			N	-0-			-0-
03	39558	X	39558	-0-	-0-	-0-	658	1	38900	3	N	-0-			-0-
04	34866	X	34866	-0-	-0-	-0-	34866	3			N	-0-			-0-
05	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	34984	3			N	-0-			-0-
06	38280	X	33268	-0-	-5012	-0-	133	1	33135	3	N	-0-			-0-
07	39556	X	NO RPT	-0-	-39556	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26698	X	26698	-0-	-0-	-0-	26698	3			N	-0-			-0-
03	28325	X	28325	-0-	-0-	-0-	471	1	27854	3	N	-0-			-0-
04	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	27263	3			N	-0-			-0-
05	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	27055	3			N	-0-			-0-
06	29820	X	25168	-0-	-4652	-0-	100	1	25068	3	N	-0-			-0-
07	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					N	NO RPT			-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	50219	X	50219	-0-	-0-	-0-	803	1	49416	3	N	-0-			-0-
03	53581	X	53581	-0-	-0-	-0-	946	1	52635	3	N	-0-			-0-
*04	51195	X	51195	-0-	-0-	-0-	687	1	50508	3	N	-0-			-0-
*05	50520	X	50520	-0-	-0-	-0-	1038	1	49482	3	N	-0-			-0-
*06	55710	X	47162	-0-	-8548	-0-	515	1	46647	3	N	-0-			-0-
07	55614	X	NO RPT	-0-	-55614	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	349	1	21456	3	N	-0-			-0-
03	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	409	1	22779	3	N	-0-			-0-
*04	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	291	1	21370	3	N	-0-			-0-
*05	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	446	1	21276	3	N	-0-			-0-
*06	24480	X	20589	-0-	-3891	-0-	225	1	20364	3	N	-0-			-0-
07	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	3			N	-0-			-0-
03	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	339	1	20055	3	N	-0-			-0-
04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-			-0-
05	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	3			N	-0-			-0-
06	21390	X	17934	-0-	-3456	-0-	71	1	17863	3	N	-0-			-0-
07	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41823	X	41823	-0-	-0-	-0-	669	1	41154	3	N	-0-			-0-
03	46334	X	46334	-0-	-0-	-0-	818	1	45516	3	N	-0-			-0-
*04	43129	X	43129	-0-	-0-	-0-	579	1	42550	3	N	-0-			-0-
*05	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	878	1	41871	3	N	-0-			-0-
*06	46890	X	40774	-0-	-6116	-0-	446	1	40328	3	N	-0-			-0-
07	46345	X	NO RPT	-0-	-46345	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	429	1	26359	3	N	-0-			-0-
03	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	502	1	27954	3	N	-0-			-0-
*04	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	362	1	26631	3	N	-0-			-0-
*05	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	2111	1	23970	3	N	-0-			-0-
*06	30420	X	25366	-0-	-5054	-0-	1956	1	23410	3	N	-0-			-0-
07	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	269	1	16545	3	N	-0-			-0-
03	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	317	1	17613	3	N	-0-			-0-
*04	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	230	1	16905	3	N	-0-			-0-
*05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	1443	1	16381	3	N	-0-			-0-
*06	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	1445	1	17287	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	496	1	30497	3	N	-0-			-0-
03	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	579	1	32246	3	N	-0-			-0-
*04	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	424	1	31176	3	N	-0-			-0-
*05	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	2734	1	31039	3	N	-0-			-0-
*06	34680	X	31175	-0-	-3505	-0-	2404	1	28771	3	N	-0-			-0-
07	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43752	X	43752	-0-	-0-	-0-	700	1	43052	3	N	-0-			-0-
03	48546	X	48546	-0-	-0-	-0-	857	1	47689	3	N	-0-			-0-
*04	46324	X	46324	-0-	-0-	-0-	622	1	45702	3	N	-0-			-0-
*05	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	875	1	41708	3	N	-0-			-0-
*06	47880	X	39345	-0-	-8535	-0-	430	1	38915	3	N	-0-			-0-
07	48546	X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	312	1	19168	3	N	-0-			-0-
03	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	363	1	20189	3	N	-0-			-0-
*04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	256	1	18836	3	N	-0-			-0-
*05	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	388	1	18523	3	N	-0-			-0-
*06	21480	X	18246	-0-	-3234	-0-	199	1	18047	3	N	-0-			-0-
07	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37258	X	37258	-0-	-0-	-0-	596	1	36662	3	N	-0-			-0-
03	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	702	1	39077	3	N	-0-			-0-
*04	37423	X	37423	-0-	-0-	-0-	503	1	36920	3	N	-0-			-0-
*05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	763	1	36388	3	N	-0-			-0-
*06	41670	X	34820	-0-	-6850	-0-	381	1	34439	3	N	-0-			-0-
07	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44520	X	40931	-0-	-3589	-0-	655	1	40276	3	N	-0-			-0-
03	49290	X	43062	-0-	-6228	-0-	760	1	42302	3	N	-0-			-0-
*04	47700	X	40638	-0-	-7062	-0-	546	1	40092	3	N	-0-			-0-
*05	47678	X	40891	-0-	-6787	-0-	840	1	40051	3	N	-0-			-0-
*06	44880	X	37742	-0-	-7138	-0-	412	1	37330	3	N	-0-			-0-
07	45322	X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		47865	-0-	47865	47865	766	1	47099	3	N	-0-			-0-
03	INC G-10		51884	-0-	51884	99749	916	1	50968	3	N	-0-			-0-
*04	INC G-10		49551	-0-	49551	149300	665	1	48886	3	N	-0-			-0-
*05	INC G-10		47331	-0-	47331	196631	972	1	46359	3	N	-0-			-0-
*06	INC G-10		44197	-0-	44197	240828	483	1	43714	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	240828					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	79380	X	67704	-0-	-11676	-0-	1083	1	66621	3	N	-0-			-0-
03	87761	X	71990	-0-	-15771	-0-	1271	1	70719	3	N	-0-			-0-
*04	81600	X	67571	-0-	-14029	-0-	907	1	66664	3	N	-0-			-0-
*05	80910	X	66599	-0-	-14311	-0-	1368	1	65231	3	N	-0-			-0-
*06	75270	X	61734	-0-	-13536	-0-	675	1	61059	3	N	-0-			-0-
07	74958	X	NO RPT	-0-	-74958	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	7202					N	NO RPT					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	544	1	5920	2	Y	8					41
							9	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	583	1	6500	2	Y	41	77	1			5
							45	9									
04	6870	X	6802	-0-	-68	-0-	570	1	6209	2	Y	21					26
							23	9									
05	7099	X	6377	-0-	-722	-0-	573	1	5782	2	Y	20					46
							22	9									
06	6870	X	5931	-0-	-939	-0-	536	1	5389	2	Y	5	36	1			15
							6	9									
07	7099	X	5640	-0-	-1459	-0-	494	1	5145	2	Y	1					16
							1	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

02	3640	X	3458	-0-	-182	-0-	198	1	3258	2	Y	2					3
							2	9									
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	198	1	3368	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	194	1	3094	2	Y	2					4
							2	9									
05	3844	X	3027	-0-	-817	-0-	183	1	2843	2	Y	1					5
							1	9									
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	179	1	2894	2	Y	2					7
							2	9									
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	201	1	3121	2	Y	14					21
							15	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	2044	2	Y	40	42	1			21
							44	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2299	2	Y	60	53	1			28
							66	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	2186	2	Y	57	53	1			32
							63	9									
05	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	101	1	1934	2	Y	70	74	1			28
							77	9									
06	2340	N	2099	-0-	-241	-0-	103	1	1953	2	Y	39	48	1			19
							43	9									
07	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	90	1	1943	2	Y	28	31	1			16
							31	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	8999	-0-	-437	-0-	272	1	8727	2	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9416	-0-	-1031	-0-	274	1	9142	2	Y	-0-					-0-
04	10110	X	9475	-0-	-635	-0-	280	1	9195	2	Y	-0-					-0-
05	10199	X	9722	-0-	-477	-0-	281	1	9441	2	Y	-0-					-0-
06	9870	X	9392	-0-	-478	-0-	271	1	9121	2	Y	-0-					-0-
07	9951	X	9673	-0-	-278	-0-	283	1	9390	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14056	X	13758	-0-	-298	-0-	13741	2	17	9	N	15	1	8			27
03	15562	X	14785	-0-	-777	-0-	21	1	14736	2	N	25	30	1			22
							28	9									
04	15030	X	13781	-0-	-1249	-0-	21	1	13759	2	N	1					23
							1	9									
05	15531	X	13631	-0-	-1900	-0-	13631	2			N	-0-					23
06	14730	X	12877	-0-	-1853	-0-	42	1	12835	2	N	-0-					23
07	15221	X	13838	-0-	-1383	-0-	13825	2	13	9	N	12					35

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5458	-0-	-758	-0-	262	1	5196	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	5624	-0-	-1289	-0-	265	1	5359	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5642	-0-	-1048	-0-	270	1	5372	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	5509	-0-	-1404	-0-	273	1	5236	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4149	-0-	-2271	-0-	207	1	3942	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4039	-0-	-2006	-0-	178	1	3861	2	Y	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	6055	-0-	-133	-0-	291	1	5764	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	300	1	6079	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6041	-0-	-589	-0-	290	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5970	-0-	-881	-0-	296	1	5674	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	4290	-0-	-2340	-0-	214	1	4076	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6145	-0-	-551	-0-	271	1	5874	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	9636	-0-	-1116	-0-	657	1	8978	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
03	11408	X	9022	-0-	-2386	-0-	685	1	8337	2	Y	-0-					22
04	10440	X	9298	-0-	-1142	-0-	682	1	8616	2	Y	-0-					22
05	10664	X	8988	-0-	-1676	-0-	639	1	8349	2	Y	-0-					22
06	10320	X	9149	-0-	-1171	-0-	698	1	8451	2	Y	-0-					22
07	10664	X	9021	-0-	-1643	-0-	682	1	8339	2	Y	-0-					22

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5772	-0-	-388	-0-	277	1	5495	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	290	1	5866	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6104	-0-	-496	-0-	293	1	5811	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6084	-0-	-736	-0-	302	1	5782	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4450	-0-	-1970	-0-	222	1	4228	2	Y	-0-					-0-
*07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	297	1	6427	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18760	X	16329	-0-	-2431	-0-	16329	2			Y	-0-					-0-
03	20429	X	17179	-0-	-3250	-0-	17179	2			Y	-0-					-0-
04	19110	X	16878	-0-	-2232	-0-	16878	2			Y	-0-					-0-
05	18662	X	16524	-0-	-2138	-0-	16524	2			Y	-0-					-0-
06	18060	X	15175	-0-	-2885	-0-	15175	2			Y	-0-					-0-
07	18073	X	16635	-0-	-1438	-0-	16635	2			Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16240	X	14443	-0-	-1797	-0-	14421	2	22	9	Y	20	22	1			3
03	17980	X	15030	-0-	-2950	-0-	15022	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	17040	X	14752	-0-	-2288	-0-	14734	2	18	9	Y	16					18
05	17236	X	14318	-0-	-2918	-0-	14306	2	12	9	Y	11	15	1			14
06	15870	X	12880	-0-	-2990	-0-	12874	2	6	9	Y	5	15	1			4
07	15996	X	14266	-0-	-1730	-0-	14259	2	7	9	Y	6					10

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16436	X	15861	-0-	-575	-0-	699	1	15159	2	Y	3					4
							3	9									
03	18197	X	16619	-0-	-1578	-0-	741	1	15794	2	Y	76	68	1			12
							84	9									
04	17610	X	16146	-0-	-1464	-0-	740	1	15400	2	Y	5					17
							6	9									
05	18011	X	16796	-0-	-1215	-0-	716	1	16063	2	Y	15					32
							17	9									
06	17280	X	15703	-0-	-1577	-0-	748	1	14949	2	Y	5	35	1			2
							6	9									
07	17546	X	15371	-0-	-2175	-0-	742	1	14629	2	Y	-0-					2

S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14840	X	12553	-0-	-2287	-0-	488	1	12065	2	N	-0-					12
03	16368	X	14188	-0-	-2180	-0-	538	1	13650	2	N	-0-					12
04	15900	X	5230	-0-	-10670	-0-	209	1	5021	2	N	-0-					12
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					12
06	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	-0-					12
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43514	X	43514	-0-	-0-	-0-	1676	1	41838	2	N	-0-					100
03	45416	X	45416	-0-	-0-	-0-	1912	1	43504	2	N	-0-					100
04	44126	X	44126	-0-	-0-	-0-	1850	1	42276	2	N	-0-					100
05	41617	X	41617	-0-	-0-	-0-	1901	1	39716	2	N	-0-					100
06	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	1809	1	34699	2	N	-0-					100
*07	41174	X	41174	-0-	-0-	-0-	1843	1	39331	2	N	-0-					100

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54292	X	42237	-0-	-12055	-0-	42237	2			N	-0-					60
03	60109	X	43263	-0-	-16846	-0-	43263	2			N	-0-					60
04	58170	X	38188	-0-	-19982	-0-	38188	2			N	-0-					60
05	56606	X	36565	-0-	-20041	-0-	36565	2			N	-0-					60
06	49710	X	33504	-0-	-16206	-0-	33504	2			N	-0-					60
07	46748	X	32261	-0-	-14487	-0-	32261	2			N	-0-					60

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 15796 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2331	-0-	2331	2331	2331	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2331					N	-0-					-0-
04	T. A.		22125	-0-	22125	24456	22125	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		214964	-0-	214964	239420	214964	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		185947	-0-	185947	425367	185947	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		161954	-0-	161954	587321	161954	2			N	-0-					-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
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		337	-0-	337	967	337	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	1087	120	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	1208	121	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		694	-0-	694	1902	694	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1902					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548	X	7641	-0-	-1907	-0-	692	1	6949	2	N	-0-					8
03	10571	X	8023	-0-	-2548	-0-	806	1	7217	2	N	-0-					8
04	9510	X	7760	-0-	-1750	-0-	780	1	6980	2	N	-0-					8
05	9734	X	7362	-0-	-2372	-0-	798	1	6564	2	N	-0-					8
06	8760	X	7095	-0-	-1665	-0-	748	1	6347	2	N	-0-					8
07	8463	X	8115	-0-	-348	-0-	806	1	7309	2	N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

02	50456	X	38361	-0-	-12095	-0-	38361	2			N	-0-					5
03	54126	X	44145	-0-	-9981	-0-	44145	2			N	-0-					5
04	49110	X	40691	-0-	-8419	-0-	40691	2			N	-0-					5
05	46903	X	40458	-0-	-6445	-0-	40458	2			N	-0-					5
06	43320	X	37757	-0-	-5563	-0-	37757	2			N	-0-					5
07	44144	X	40939	-0-	-3205	-0-	40939	2			N	-0-					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

02	56028	X	38012	-0-	-18016	-0-	38012	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	38142	-0-	-20076	-0-	38142	2			N	-0-					-0-
04	52290	X	35682	-0-	-16608	-0-	35682	2			N	-0-					-0-
05	48763	X	34241	-0-	-14522	-0-	34241	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	31191	-0-	-11619	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
07	42098	X	30367	-0-	-11731	-0-	30367	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

02	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13738	-0-	-2413	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	11150	-0-	-4480	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	11070	-0-	-5081	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	10057	-0-	-5573	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	9643	-0-	-6508	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WEST HUXLEY GG WELL #: 1 RRCID -> 249122 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11750 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

02	18256	X	240	-0-	-18016	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	4852	-0-	-11330	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	4073	-0-	-9067	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	4808	-0-	-5825	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
*07	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	25758	2			N	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

02	18116	X	15062	-0-	-3054	-0-	31	1	15031	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	17568	-0-	-2210	-0-	34	1	17534	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	15845	-0-	-2365	-0-	33	1	15812	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	15765	-0-	-2463	-0-	34	1	15731	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	14934	-0-	-2496	-0-	33	1	14901	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	16610	-0-	-967	-0-	36	1	16573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

02	13580	X	11043	-0-	-2537	-0-	46	1	10997	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
04	13080	X	10893	-0-	-2187	-0-	49	1	10844	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	10233	-0-	-2787	-0-	51	1	10182	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10322	-0-	-1498	-0-	46	1	10275	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12214	X	10624	-0-	-1590	-0-	51	1	10572	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

02	12936	X	11656	-0-	-1280	-0-	46	1	11610	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	51	1	12473	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11540	-0-	-1960	-0-	49	1	11491	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	11214	-0-	-2333	-0-	51	1	11162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12480	X	10359	-0-	-2121	-0-	46	1	10311	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	12896	X	10188	-0-	-2708	-0-	51	1	10134	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	8468	-0-	-1640	-0-	19	1	8449	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8866	-0-	-1984	-0-	21	1	8845	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	20	1	8840	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8585	-0-	-1893	-0-	21	1	8563	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9060	X	8333	-0-	-727	-0-	19	1	8313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9362	X	8350	-0-	-1012	-0-	21	1	8327	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18816	X	16047	-0-	-2769	-0-	38	1	16009	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	16932	-0-	-2784	-0-	43	1	16888	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	19080	X	15488	-0-	-3592	-0-	41	1	15447	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	15064	-0-	-4032	-0-	43	1	15021	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	13472	-0-	-4348	-0-	38	1	13433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17763	X	13303	-0-	-4460	-0-	42	1	13255	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14672	X	12227	-0-	-2445	-0-	57	1	12170	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	13295	-0-	-2577	-0-	63	1	13232	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12850	-0-	-1970	-0-	61	1	12789	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12830	-0-	-1492	-0-	63	1	12767	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11815	-0-	-2045	-0-	61	1	11752	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	13547	X	12668	-0-	-879	-0-	67	1	12600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15512	X	13012	-0-	-2500	-0-	57	1	12955	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	12943	-0-	-4231	-0-	63	1	12880	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	12924	-0-	-2886	-0-	61	1	12863	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	11588	-0-	-2827	-0-	63	1	11525	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12084	-0-	-1866	-0-	57	1	12026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14415	X	11250	-0-	-3165	-0-	63	1	11185	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	9032	-0-	-1244	-0-	16	1	9016	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	8925	-0-	-2390	-0-	17	1	8907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	17	1	8481	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8270	-0-	-1991	-0-	17	1	8252	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9930	X	7842	-0-	-2088	-0-	16	1	7825	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10013	X	7848	-0-	-2165	-0-	17	1	7830	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18648	X	15671	-0-	-2977	-0-	16	1	15655	2	N	-0-					-0-
							1	9									
03	20305	X	15742	-0-	-4563	-0-	17	1	15725	2	N	-0-					-0-
							1	9									
04	18840	X	16444	-0-	-2396	-0-	17	1	16427	2	N	-0-					-0-
							1	9									
05	19468	X	15610	-0-	-3858	-0-	17	1	15591	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	16860	X	14577	-0-	-2283	-0-	16	1	14560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17360	X	14895	-0-	-2465	-0-	17	1	14872	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23744	X	20458	-0-	-3286	-0-	38	1	20419	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	25048	X	21404	-0-	-3644	-0-	43	1	21360	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	24120	X	19654	-0-	-4466	-0-	41	1	19613	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	18958	-0-	-5408	-0-	43	1	18914	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22020	X	17285	-0-	-4735	-0-	38	1	17246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22661	X	16945	-0-	-5716	-0-	42	1	16896	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21392	X	15703	-0-	-5689	-0-	57	1	15645	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23126	X	16939	-0-	-6187	-0-	63	1	16875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	20970	X	15688	-0-	-5282	-0-	61	1	15627	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	15863	-0-	-4907	-0-	63	1	15798	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	18720	X	15634	-0-	-3086	-0-	57	1	15575	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17391	X	16466	-0-	-925	-0-	63	1	16400	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	2					2
							2	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	8	2	Y	1					1
							73	3	1	9							
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
							154	3									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	325	1	1458	3	Y	77	32	1			45
							85	9									
*07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	211	1	953	3	Y	116	123	1	1	8	37
							128	9									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	406	1	1585	3	Y	11	12	1	1	8	12
							12	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	433	1	1611	3	Y	36	33	1			15
							40	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	402	1	165	2	Y	7					22
							1440	3	8	9							
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	382	1	1656	3	Y	11	16	1	1	8	16
							12	9									
06	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	316	1	1419	3	Y	5	17	1			4
							6	9									
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	383	1	1725	3	Y	9					13
							10	9									

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	257	1	993	3	Y	44	4	8			104
							48	9									
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	278	1	1030	3	Y	16	87	1	1	8	32
							18	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	261	1	107	2	Y	27	2	8			57
							935	3	30	9							
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	257	1	1119	3	Y	23	61	1	2	8	17
							25	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	247	1	1107	3	Y	17	1	8			33
							19	9									
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	240	1	1080	3	Y	14	1	8			46
							15	9									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					114
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					114
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					114
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	3	2	9	N	2					116
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2126	3	122	9	N	111	172	1	1	8	54
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	3	1	9	N	1	1	8			54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	113	1	3404	3	Y	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	120	1	3294	3	Y	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	126	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3216	-0-	-814	-0-	128	1	3088	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3118	-0-	-788	-0-	119	1	2992	3	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1005	1	1247	2	Y	-0-					32
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	995	1	1104	2	Y	-0-					32
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	1337	1	1444	2	Y	-0-					32
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1439	1	2047	2	Y	-0-					32
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1123	1	1374	2	Y	-0-					32
07	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	1142	1	1430	2	Y	-0-					32

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	168	1	5047	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	200	1	5494	3	Y	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	211	1	5168	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	218	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5304	-0-	-516	-0-	189	1	5115	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5276	-0-	-490	-0-	202	1	5074	3	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	103	1	3086	3	Y	-0-					2
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	124	1	3393	3	Y	-0-					2
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	131	1	3209	3	Y	-0-	1	1			1
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	135	1	3252	3	Y	-0-					1
06	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	114	1	3093	3	Y	-0-					1
07	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	125	1	3144	3	Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	183	1	5490	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	218	1	5965	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	230	1	5607	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
05	6665	X	5922	-0-	-743	-0-	235	1	5685	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	6330	X	5649	-0-	-681	-0-	201	1	5448	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	6293	X	5595	-0-	-698	-0-	214	1	5380	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					4
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					4
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					4
05	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	2			Y	-0-					4
06	3060	X	2766	-0-	-294	-0-	2766	2			Y	-0-					4
07	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3091	2			Y	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	598	1	3838	3	Y	2	2	8			41
							2	9									
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	691	1	4333	3	Y	3	41	1	1	8	2
							3	9									
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	701	1	394	2	Y	1	1	8			2
							3537	3	1	9							
05	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	779	1	3832	3	Y	3	2	8			3
							3	9									
06	5010	X	4357	-0-	-653	-0-	859	1	3489	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
07	5022	X	4266	-0-	-756	-0-	795	1	3464	3	Y	6	1	8			15
							7	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
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	412	1	2790	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	547	1	3455	2	Y	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	551	1	3045	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	465	1	3354	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	518	1	3168	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	575	1	3160	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	585	1	2200	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	611	1	2378	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	321	1	2467	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	458	1	2358	2	Y	19	2	1			19
							21	9									
06	3090	X	2624	-0-	-466	-0-	431	1	2192	2	Y	1	15	1			5
							1	9									
07	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	424	1	2139	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	91	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					2
06	690	N	124	-0-	-566	-0-	124	2			Y	-0-					2
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			Y	-0-					2

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	188	1	5641	3	Y	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	220	1	6024	3	Y	-0-					-0-
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	234	1	5718	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	236	1	5708	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5829	-0-	-741	-0-	207	1	5622	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	222	1	5578	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	213	1	2602	3	N	11	2	8			35
							12	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	242	1	2845	3	N	9	1	8			43
							10	9									
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	244	1	276	2	N	13	1	8			55
							2473	3	14	9							
05	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	252	1	2949	3	N	1	1	8			55
							1	9									
06	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	272	1	2720	3	N	1	1	8			55
							1	9									
07	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	284	1	2719	3	N	-0-					55

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	127	1	3803	3	N	1	1	8			145
							1	9									
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	153	1	4201	3	N	-0-					145
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	161	1	3946	3	N	-0-					145
05	5115	X	4126	-0-	-989	-0-	164	1	3962	3	N	-0-					145
06	4950	X	3906	-0-	-1044	-0-	139	1	3767	3	N	-0-					145
07	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	151	1	3792	3	N	-0-					145

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	645	1	4141	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	731	1	4584	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	810	1	455	2	Y	-0-					1
							4079	3									
05	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	886	1	4347	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	955	1	3881	3	Y	-0-					1
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	926	1	4034	3	Y	4					5
							4	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
02	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	743	1	9052	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	829	1	9742	3	Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	851	1	962	2	Y	1					1
							8628	3	1	9							
05	11129	X	10940	-0-	-189	-0-	860	1	10080	3	Y	-0-					1
06	10650	X	9171	-0-	-1479	-0-	834	1	8337	3	Y	-0-					1
07	10850	X	9015	-0-	-1835	-0-	852	1	8162	3	Y	1	1	8			1
							1	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
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	551	1	6717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	611	1	7189	3	N	-0-					-0-
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	599	1	677	2	N	-0-					-0-
							6075	3									
05	8649	X	7361	-0-	-1288	-0-	579	1	6782	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	6767	-0-	-1423	-0-	615	1	6152	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6933	-0-	-1127	-0-	655	1	6277	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

02	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	817	1	13128	2	N	1	1	8			84
							11381	3	1	9							
03	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	941	1	15494	2	N	1	1	8			84
							10328	3	1	9							
04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	524	1	1308	2	N	1	1	8			84
							11503	3	1	9							
05	32209	X	25080	-0-	-7129	-0-	996	1	12456	2	N	1	1	8			84
							11627	3	1	9							
06	29130	X	24508	-0-	-4622	-0-	872	1	6309	2	N	-0-					84
							17327	3									
07	28055	X	13292	-0-	-14763	-0-	509	1	12782	3	N	1	1	8			84
							1	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

02	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	741	1	22249	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	879	1	24124	3	N	-0-					-0-
04	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	927	1	22663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	27342	X	23707	-0-	-3635	-0-	942	1	22764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25740	X	22570	-0-	-3170	-0-	803	1	21767	3	N	-0-					-0-
07	25451	X	22433	-0-	-3018	-0-	859	1	21573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

02	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	529	1	15914	3	Y	-0-					5
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	629	1	17271	3	Y	-0-					5
04	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	668	1	16327	3	Y	-0-	2	1			3
05	19964	X	16929	-0-	-3035	-0-	673	1	16256	3	Y	-0-					3
06	18210	X	15989	-0-	-2221	-0-	570	1	15419	3	Y	-0-					3
07	18197	X	15938	-0-	-2259	-0-	610	1	15328	3	Y	-0-					3

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	482	1	1555	2	N	-0-					27
							4309	3									
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	542	1	1834	2	N	-0-					27
							4539	3									
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	529	1	2303	2	N	-0-					27
							3668	3									
05	7626	X	6490	-0-	-1136	-0-	510	1	2032	2	N	-0-					27
							3948	3									
06	6810	X	6081	-0-	-729	-0-	553	1	1960	2	N	-0-					27
							3568	3									
07	7037	X	6025	-0-	-1012	-0-	569	1	2001	2	N	1	1	8			27
							3454	3	1	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23810	X	23810	-0-	-0-	-0-	1806	1	22000	3	N	4	4	8			60
							4	9									
03	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	1988	1	23376	3	N	1	1	8			60
							1	9									
04	23800	X	23800	-0-	-0-	-0-	1939	1	2193	2	N	1	1	8			60
							19667	3	1	9							
05	28179	X	24216	-0-	-3963	-0-	1904	1	22309	3	N	3	3	8			60
							3	9									
06	26400	X	22536	-0-	-3864	-0-	2049	1	20486	3	N	1	1	8			60
							1	9									
07	26350	X	22549	-0-	-3801	-0-	2132	1	20416	3	N	1	1	8			60
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	2344	1	28559	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
03	32969	X	32969	-0-	-0-	-0-	2583	1	30384	3	Y	2	13	1	2	8	4
							2	9									
04	31606	X	31606	-0-	-0-	-0-	2574	1	2913	2	Y	2	2	8			4
							26117	3	2	9							
05	36983	X	31380	-0-	-5603	-0-	2467	1	28911	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
06	34200	X	28432	-0-	-5768	-0-	2584	1	25848	3	Y	-0-					4
07	34224	X	29108	-0-	-5116	-0-	2751	1	26354	3	Y	3	3	8			4
							3	9									

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12488	X	11741	-0-	-747	-0-	11741	2			N	-0-					58
03	13826	X	12751	-0-	-1075	-0-	12751	2			N	-0-					58
04	13350	X	11662	-0-	-1688	-0-	11662	2			N	-0-					58
05	13733	X	11778	-0-	-1955	-0-	11778	2			N	-0-					58
06	12570	X	10581	-0-	-1989	-0-	270	1	10311	2	N	-0-					58
07	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					58

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16240	X	13770	-0-	-2470	-0-	13770	2			N	-0-					30
03	16895	X	15061	-0-	-1834	-0-	15061	2			N	-0-					30
04	16110	X	14020	-0-	-2090	-0-	14020	2			N	-0-					30
05	16182	X	14625	-0-	-1557	-0-	14625	2			N	-0-					30
06	15660	X	15207	-0-	-453	-0-	270	1	14937	2	N	-0-					30
07	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					30

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	8728	-0-	-708	-0-	562	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9250	-0-	-1197	-0-	622	1	8628	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8087	-0-	-1543	-0-	602	1	7484	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9672	X	7682	-0-	-1990	-0-	622	1	7060	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	6908	-0-	-2452	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	126 4	1 9	2340	2	N	4	1	8			143
03	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	145 3	1 9	2390	2	N	3					146
04	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	131 10	1 9	2101	2	N	9	2	8			153
05	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	114 7	1 9	1990	2	N	6	4	8			155
06	2640	X	1876	-0-	-764	-0-	118 1	1 9	1757	2	N	1					156
07	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	158 2	1 9	2362	2	N	2	2	8			156

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5020	-0-	-1168	-0-	532 63	1 9	4425	2	N	57	5	8			184
03	7068	X	5520	-0-	-1548	-0-	589 147	1 9	4784	2	N	134					318
04	6840	X	5160	-0-	-1680	-0-	570 65	1 9	4525	2	N	59	190	1	2	8	185
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	589 89	1 9	6954	2	N	81	170	1	10	8	86
06	6180	X	5152	-0-	-1028	-0-	570 63	1 9	4519	2	N	57	4	8			139
07	5549	X	4716	-0-	-833	-0-	589 76	1 9	4051	2	N	69	3	8			205

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2523	-0-	-109	-0-	2472	2	51	9	N	46	1	8			186
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2343	2	44	9	N	40					226
04	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2281	2	37	9	N	34	1	8			259
05	2790	X	1680	-0-	-1110	-0-	1647	2	33	9	N	30	164	1	2	8	123
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8253	2	58	9	N	53	4	8			172
*07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7676	2	90	9	N	82	185	1	2	8	67

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

02	2240	X	58	-0-	-2182	-0-	58	2			N	-0-					37
03	2480	X	2071	-0-	-409	-0-	2071	2			N	-0-					37
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	5	8			37
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					37
06	2010	X	44	-0-	-1966	-0-	44	2			N	-0-					37
07	2759	X	468	-0-	-2291	-0-	468	2			N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

02	1680	N	1259	-0-	-421	-0-	486	1	766	2	N	6	2	8			77
							7	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	450	1	816	2	N	-0-					77
04	1470	N	993	-0-	-477	-0-	432	1	554	2	N	6	6	8			77
							7	9									
05	1395	N	446	-0-	-949	-0-	234	1	209	2	N	3	3	8			77
							3	9									
06	1230	N	598	-0-	-632	-0-	252	1	346	2	N	-0-					77
07	1023	N	805	-0-	-218	-0-	360	1	444	2	N	1	1	8			77
							1	9									

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

02	7504	X	5850	-0-	-1654	-0-	964	1	4812	2	N	67	27	8			112
							74	9									
03	8308	X	4779	-0-	-3529	-0-	962	1	3729	2	N	80	27	8			165
							88	9									
04	7890	X	4487	-0-	-3403	-0-	734	1	3694	2	N	54	10	8			209
							59	9									
05	6665	X	4477	-0-	-2188	-0-	685	1	3722	2	N	64	21	8			252
							70	9									
06	6360	X	3789	-0-	-2571	-0-	677	1	3039	2	N	66	28	8			290
							73	9									
07	6479	X	3272	-0-	-3207	-0-	603	1	2638	2	N	28	28	8			290
							31	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					77
03	403	X	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					77
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					77
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			77
06	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					77
*07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1	1	8			77

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

02	3864	X	719	-0-	-3145	-0-	719	1			N	-0-					8
03	4278	X	476	-0-	-3802	-0-	272	1	204	2	N	-0-					8
04	4620	X	240	-0-	-4380	-0-	153	1	87	2	N	-0-					8
05	4774	X	4	-0-	-4770	-0-	4	2			N	-0-					8
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					8
*07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					8

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

02	4060	X	2677	-0-	-1383	-0-	2642	2	35	9	Y	32	34	1			11
03	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	2355	2	37	9	Y	34	35	1			10
04	3720	X	1921	-0-	-1799	-0-	1892	2	29	9	Y	26	20	1			16
05	3844	X	2635	-0-	-1209	-0-	2620	2	15	9	Y	14	18	1			12
06	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	2367	2	9	9	Y	8	11	1			9
07	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	2372	2	13	9	Y	12	11	1			10

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

02	1120	X	714	-0-	-406	-0-	41	1	673	2	N	-0-					57
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	N	20					77
							22	9									
04	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	57	1	992	2	N	2	1	8			78
							2	9									
05	1271	X	943	-0-	-328	-0-	55	1	886	2	N	2					80
							2	9									
06	1440	X	888	-0-	-552	-0-	64	1	822	2	N	2					82
							2	9									
07	1488	X	950	-0-	-538	-0-	58	1	892	2	N	-0-					82

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	N	5	1	8			157
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2716	2	22	9	N	20					177
04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2580	2	1	9	N	1					178
05	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	2600	2	13	9	N	12	161	1	1	8	28
06	2640	X	2407	-0-	-233	-0-	2403	2	4	9	N	4					32
07	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2508	2	10	9	N	9	1	8			40

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	2868	-0-	-436	-0-	163	1	2696	2	N	8	1	8			144
						9	9									
03	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	160	1	3017	2	N	3					147
						3	9									
04	3600 X	2804	-0-	-796	-0-	153	1	2648	2	N	3	1	8			149
						3	9									
05	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	157	1	2509	2	N	10	3	8			156
						11	9									
06	3090 X	1616	-0-	-1474	-0-	117	1	1499	2	N	-0-					156
07	3193 X	2033	-0-	-1160	-0-	124	1	1909	2	N	-0-					156

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	1029	-0-	-1883	-0-	287	1	742	2	N	-0-					82
03	3224 X	1250	-0-	-1974	-0-	466	1	784	2	N	-0-					82
04	3030 X	1180	-0-	-1850	-0-	512	1	668	2	N	-0-					82
05	2573 X	914	-0-	-1659	-0-	341	1	468	2	N	95					177
						105	9									
06	2100 X	853	-0-	-1247	-0-	352	1	500	2	N	1	148	1			30
						1	9									
07	1240 X	658	-0-	-582	-0-	262	1	396	2	N	-0-					30

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

02	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	1167	1	3017	2	N	-0-					30
03	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	1696	1	2855	2	N	3					33
							3	9									
04	4650	X	3804	-0-	-846	-0-	1648	1	2146	2	N	9					42
							10	9									
05	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	1679	1	2307	2	N	10					52
							11	9									
06	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	1736	1	2466	2	N	46	38	1			60
							51	9									
07	4619	X	3701	-0-	-918	-0-	1472	1	2227	2	N	2					62
							2	9									

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

02	3668	X	3201	-0-	-467	-0-	586	1	2571	2	Y	40					41
							44	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	679	1	3312	2	Y	-0-					41
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	696	1	3536	2	Y	2	23	1	1	8	19
							2	9									
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	696	1	3372	2	Y	-0-					19
06	3870	X	3457	-0-	-413	-0-	680	1	2777	2	Y	-0-	19	1			-0-
07	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	667	1	3170	2	Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

02	INC G-10		2408	-0-	2408	2408	2391	2	17	9	N	15	1	8			169
03	INC G-10		3655	-0-	3655	6063	3644	2	11	9	N	10					179
04	9299	X	3236	-0-	-6063	-0-	3235	2	1	9	N	1					180
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3052	2	46	9	N	42	179	1	1	8	42
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3810	2	6	9	N	5					47
07	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	3492	2	121	9	N	110					157

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

02	12264	X	11017	-0-	-1247	-0-	11017	2			N	-0-					160
03	13206	X	10058	-0-	-3148	-0-	10058	2			N	-0-					160
04	12780	X	9765	-0-	-3015	-0-	9750	2	15	9	N	14					174
05	12183	X	11083	-0-	-1100	-0-	11083	2			N	-0-					174
06	11790	X	9649	-0-	-2141	-0-	9649	2			N	-0-					174
07	12183	X	9792	-0-	-2391	-0-	9792	2			N	-0-					174

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	1023	2			N	-0-					119
03	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	2			N	-0-					119
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					119
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					119
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					119
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					119

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2366	-0-	-1694	-0-	101 1	1 9	2264	2	Y	1	1	8			3
03	4092	X	2399	-0-	-1693	-0-	99 1	1 9	2299	2	Y	1	1	8			3
04	3390	X	1814	-0-	-1576	-0-	71	1	1743	2	Y	-0-					3
05	3069	X	1804	-0-	-1265	-0-	66	1	1738	2	Y	-0-					3
06	2790	X	1580	-0-	-1210	-0-	58	1	1522	2	Y	-0-					3
07	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	56	1	1499	2	Y	-0-					3

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					30
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
05	1054	X	687	-0-	-367	-0-	681	2	6	9	N	5	3	8			32
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					32
07	1054	X	58	-0-	-996	-0-	58	2			N	-0-					32

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

02	7112	X	6356	-0-	-756	-0-	210	1	6131	2	N	14					32
							15	9									
03	7502	X	6082	-0-	-1420	-0-	6057	2	25	9	N	23					55
04	7860	X	5947	-0-	-1913	-0-	5941	2	6	9	N	5	2	8			58
05	8122	X	5805	-0-	-2317	-0-	5804	2	1	9	N	1	1	8			58
06	7860	X	5442	-0-	-2418	-0-	5442	2			N	-0-					58
07	7037	X	5479	-0-	-1558	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8			58

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

02	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	2168	1	8821	2	N	-0-					65
03	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	2759	1	10485	2	N	-0-					65
04	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	2743	1	10034	2	N	-0-					65
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	2737	1	9666	2	N	-0-					65
06	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	2633	1	10208	2	N	-0-					65
*07	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	2251	1	11546	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

02	5264	X	4367	-0-	-897	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4343	-0-	-1297	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3662	-0-	-1949	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	4826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5115	X	4153	-0-	-962	-0-	4152	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

02	15232	X	10276	-0-	-4956	-0-	37	1	10239	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	11234	-0-	-4328	-0-	42	1	11192	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	10741	-0-	-2969	-0-	42	1	10699	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	12250	-0-	-460	-0-	92	1	12154	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	94	1	11927	2	N	-0-					-0-
*07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	97	1	12134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9604	X	8652	-0-	-952	-0-	84 1		8567	2	N	1	1	8			-0-
							1 9										
03	10571	X	9322	-0-	-1249	-0-	93 1		9229	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8665	-0-	-1565	-0-	90 1		8573	2	N	2	2	8			-0-
							2 9										
05	10540	X	8440	-0-	-2100	-0-	93 1		8344	2	N	3	3	8			-0-
							3 9										
06	9600	X	7535	-0-	-2065	-0-	84 1		7450	2	N	1	1	8			-0-
							1 9										
07	9579	X	8066	-0-	-1513	-0-	90 1		7975	2	N	1	1	8			-0-
							1 9										

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10948	X	9720	-0-	-1228	-0-	773 1		8947	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	7897	-0-	-3449	-0-	824 1		7073	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10237	-0-	-893	-0-	830 1		9407	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9428	-0-	-2073	-0-	856 1		8569	2	N	3	3	8			-0-
							3 9										
06	11130	X	8626	-0-	-2504	-0-	828 1		7798	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8554	-0-	-2203	-0-	856 1		7698	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5907	-0-	-309	-0-	1036 1		4871	2	N	-0-					52
03	7223	X	5851	-0-	-1372	-0-	1147 1		4704	2	N	-0-					52
04	6990	X	5963	-0-	-1027	-0-	1073 1		4889	2	N	1	1	8			52
							1 9										
05	7223	X	6133	-0-	-1090	-0-	1147 1		4985	2	N	1	1	8			52
							1 9										
06	6750	X	5657	-0-	-1093	-0-	1036 1		4619	2	N	2	2	8			52
							2 9										
07	6541	X	5734	-0-	-807	-0-	1073 1		4660	2	N	1	1	8			52
							1 9										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	4496	-0-	-3568	-0-	269	1	4227	2	Y	-0-					-0-
03	8928	X	4879	-0-	-4049	-0-	294	1	4585	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	3503	-0-	-3097	-0-	224	1	3267	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
05	6541	X	3888	-0-	-2653	-0-	244	1	3644	2	Y	-0-					6
06	5310	X	3345	-0-	-1965	-0-	215	1	3130	2	Y	-0-					6
07	4991	X	3204	-0-	-1787	-0-	217	1	2987	2	Y	-0-	6	1			-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18592	X	14876	-0-	-3716	-0-	116	1	14760	2	Y	-0-					-0-
03	19809	X	15305	-0-	-4504	-0-	130	1	15175	2	Y	-0-					-0-
04	17640	X	16130	-0-	-1510	-0-	139	1	15991	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	17205	-0-	-744	-0-	38	1	17167	2	Y	-0-					-0-
06	67202	X	67202	-0-	-0-	-0-	45	1	67157	2	Y	-0-					-0-
*07	72332	X	72332	-0-	-0-	-0-	35	1	72297	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
02	11060	X	9019	-0-	-2041	-0-	455	1	8564	2	Y	-0-					-0-
03	12245	X	10920	-0-	-1325	-0-	352	1	10567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11850	X	9390	-0-	-2460	-0-	462	1	8928	2	Y	-0-					-0-
05	11842	X	10511	-0-	-1331	-0-	509	1	10001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10560	X	9194	-0-	-1366	-0-	467	1	8726	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10912	X	9319	-0-	-1593	-0-	471	1	8847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23828	X	18657	-0-	-5171	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	21259	-0-	-3169	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	19938	-0-	-3102	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	19963	-0-	-2264	-0-	19961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20730	X	18273	-0-	-2457	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20515	-0-	-751	-0-	20515	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18704	X	16573	-0-	-2131	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	15535	-0-	-5173	-0-	15534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19830	X	15883	-0-	-3947	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18000	-0-	-2491	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17625	-0-	-465	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	15815	-0-	-2537	-0-	15815	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27776	X	25687	-0-	-2089	-0-	168	1	25516	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	29915	X	29161	-0-	-754	-0-	186	1	28975	2	N	-0-					-0-
04	27660	X	25029	-0-	-2631	-0-	180	1	24849	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	24379	-0-	-4141	-0-	186	1	24190	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	28230	X	22054	-0-	-6176	-0-	180	1	21873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	29171	X	21359	-0-	-7812	-0-	186	1	21171	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

02	19936	X	16276	-0-	-3660	-0-	16275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20305	X	17160	-0-	-3145	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	15715	-0-	-3605	-0-	15709	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	19964	X	15228	-0-	-4736	-0-	15220	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	18300	X	16004	-0-	-2296	-0-	16003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18011	X	15517	-0-	-2494	-0-	15515	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

02	119260	X	27432	-0-	-91828	-0-	27432	2			N	-0-					-0-
03	45663	X	30800	-0-	-14863	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
04	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	30345	-0-	-1616	-0-	30344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30930	X	18147	-0-	-12783	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
*07	62939	X	62939	-0-	-0-	-0-	62937	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11049 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		63127	-0-	63127	63127	43	1	63067	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
07	14B2 EXT		185174	-0-	185174	248301	88	1	185040	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

02	22932	X	20781	-0-	-2151	-0-	75	1	20619	2	N	79	1	8			197
							87	9									
03	24180	X	21850	-0-	-2330	-0-	82	1	21709	2	N	54	189	1			62
							59	9									
04	23370	X	20367	-0-	-3003	-0-	78	1	20206	2	N	75	1	8			136
							83	9									
05	24149	X	19451	-0-	-4698	-0-	147	1	19252	2	N	47	2	8			181
							52	9									
06	23370	X	17935	-0-	-5435	-0-	141	1	17760	2	N	31					212
							34	9									
07	23002	X	17989	-0-	-5013	-0-	143	1	17842	2	N	4					216
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404																	
02	29400	X	25840	-0-	-3560	-0-	25839	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	31496	X	26821	-0-	-4675	-0-	26821	2			Y	-0-					-0-
04	29070	X	25489	-0-	-3581	-0-	25489	2			Y	-0-					-0-
05	28644	X	25987	-0-	-2657	-0-	25986	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	27720	X	24430	-0-	-3290	-0-	24428	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	28613	X	24796	-0-	-3817	-0-	24795	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007																	
02	41636	X	36209	-0-	-5427	-0-	36209	2			N	-0-					-0-
03	46097	X	38410	-0-	-7687	-0-	38410	2			N	-0-					-0-
04	41880	X	35885	-0-	-5995	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
05	41726	X	36330	-0-	-5396	-0-	36329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39630	X	33714	-0-	-5916	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	34358	-0-	-5725	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196																	
02	37436	X	31979	-0-	-5457	-0-	31977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40982	X	34529	-0-	-6453	-0-	34528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38670	X	33296	-0-	-5374	-0-	33296	2			N	-0-					-0-
05	36921	X	30420	-0-	-6501	-0-	30417	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	35520	X	30891	-0-	-4629	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	30044	-0-	-5358	-0-	30043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395																	
02	43064	X	31102	-0-	-11962	-0-	31100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	45539	X	33971	-0-	-11568	-0-	33971	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	31608	-0-	-10992	-0-	31604	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	41416	X	31040	-0-	-10376	-0-	31034	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	36630	X	29050	-0-	-7580	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	33260	-0-	-1181	-0-	33258	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																	
02	32956	X	25817	-0-	-7139	-0-	25816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34751	X	27838	-0-	-6913	-0-	27838	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	26979	-0-	-4971	-0-	26978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31186	X	25808	-0-	-5378	-0-	25806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	31539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865																	
02	19880	X	16891	-0-	-2989	-0-	16891	2			Y	-0-					-0-
03	21979	X	16577	-0-	-5402	-0-	16577	2			Y	-0-					-0-
04	20220	X	16778	-0-	-3442	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-
05	20894	X	16811	-0-	-4083	-0-	16811	2			Y	-0-					-0-
06	18840	X	15936	-0-	-2904	-0-	15936	2			Y	-0-					-0-
07	18693	X	15797	-0-	-2896	-0-	15797	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115																	
02	27384	X	24545	-0-	-2839	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	25535	-0-	-3481	-0-	25535	2			N	-0-					-0-
04	27330	X	24130	-0-	-3200	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	23921	-0-	-4320	-0-	23921	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	21923	-0-	-5407	-0-	21923	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	22057	-0-	-5130	-0-	22057	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23632	X	17979	-0-	-5653	-0-	17979	2			Y	-0-					-0-
03	26164	X	21005	-0-	-5159	-0-	21005	2			Y	-0-					-0-
04	25320	X	20044	-0-	-5276	-0-	20044	2			Y	-0-					-0-
05	23250	X	19321	-0-	-3929	-0-	19321	2			Y	-0-					-0-
06	20820	X	17542	-0-	-3278	-0-	17542	2			Y	-0-					-0-
07	21018	X	17780	-0-	-3238	-0-	17780	2			Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

02	23744	X	19324	-0-	-4420	-0-	19324	2			Y	-0-					-0-
03	25265	X	20462	-0-	-4803	-0-	20462	2			Y	-0-					-0-
04	23490	X	19677	-0-	-3813	-0-	19677	2			Y	-0-					-0-
05	23467	X	19666	-0-	-3801	-0-	19666	2			Y	-0-					-0-
06	21420	X	18150	-0-	-3270	-0-	18150	2			Y	-0-					-0-
07	21390	X	18644	-0-	-2746	-0-	18644	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

02	36232	X	30344	-0-	-5888	-0-	30343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38316	X	31915	-0-	-6401	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	30039	-0-	-5451	-0-	30038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35030	X	30269	-0-	-4761	-0-	30266	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	32520	X	25679	-0-	-6841	-0-	25677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	33604	X	24892	-0-	-8712	-0-	24890	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

02	28840	X	17828	-0-	-11012	-0-	17827	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	28272	X	18482	-0-	-9790	-0-	18480	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	25890	X	18242	-0-	-7648	-0-	18242	2			Y	-0-					-0-
05	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	28643	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	26232	2			Y	-0-					-0-
*07	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	24673	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

02	19180	X	16072	-0-	-3108	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	20688	-0-	-113	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
04	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
05	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	14396	-0-	-5614	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	13859	-0-	-7097	-0-	13859	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	215380	-0-	215380	215380	92	1	215288	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	306786	-0-	306786	522166	124	1	306662	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	244888	-0-	244888	767054	120	1	244768	2		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	230480	-0-	230480	997534	124	1	230356	2		N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19320	X	16148	-0-	-3172	-0-	16146	2	2	9	Y	2	2	8			2
03	20336	X	18027	-0-	-2309	-0-	18027	2			Y	-0-					2
04	19380	X	16431	-0-	-2949	-0-	16430	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	19747	X	17098	-0-	-2649	-0-	17095	2	3	9	Y	3	3	8			2
06	18210	X	15956	-0-	-2254	-0-	15955	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	18042	X	15352	-0-	-2690	-0-	15350	2	2	9	Y	2	2	8			2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11169 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

02	0	W	24979	-0-	24979	24979	24977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	W	26846	-0-	26846	51825	26846	2			N	-0-					-0-
04	0	W	25312	-0-	25312	77137	25309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	0	W	25147	-0-	25147	102284	25134	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	0	W	23536	-0-	23536	125820	23536	2			N	-0-					-0-
07	0	W	21951	-0-	21951	147771	21949	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

02	22120	X	17650	-0-	-4470	-0-	17650	2			Y	-0-					-0-
03	23560	X	18202	-0-	-5358	-0-	18202	2			Y	-0-					-0-
04	21780	X	17540	-0-	-4240	-0-	17540	2			Y	-0-					-0-
05	21576	X	16960	-0-	-4616	-0-	16960	2			Y	-0-					-0-
06	19950	X	15285	-0-	-4665	-0-	15285	2			Y	-0-					-0-
07	19530	X	15680	-0-	-3850	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11166 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19656	X	15129	-0-	-4527	-0-	15127	2	2	9	Y	2	2	8			1
03	20398	X	16716	-0-	-3682	-0-	16716	2			Y	-0-					1
04	19290	X	15208	-0-	-4082	-0-	15201	2	7	9	Y	6	6	8			1
05	18972	X	15730	-0-	-3242	-0-	15727	2	3	9	Y	3	3	8			1
06	17820	X	14616	-0-	-3204	-0-	14615	2	1	9	Y	1	1	8			1
07	16740	X	14385	-0-	-2355	-0-	14385	2			Y	-0-					1

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

02	77280	X	57022	-0-	-20258	-0-	34	1	56986	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	82181	X	58009	-0-	-24172	-0-	58008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	75060	X	56549	-0-	-18511	-0-	56549	2			N	-0-					-0-
05	73098	X	56043	-0-	-17055	-0-	56040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	65670	X	51514	-0-	-14156	-0-	51511	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	63147	X	50441	-0-	-12706	-0-	50441	2			N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

02	69048	X	52451	-0-	-16597	-0-	32	1	52419	2	N	-0-					-0-
03	75020	X	52995	-0-	-22025	-0-	52995	2			N	-0-					-0-
04	67560	X	49900	-0-	-17660	-0-	49900	2			N	-0-					-0-
05	65286	X	47753	-0-	-17533	-0-	47751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	59430	X	41981	-0-	-17449	-0-	41981	2			N	-0-					-0-
07	58063	X	39166	-0-	-18897	-0-	39166	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	206584	X	155391	-0-	-51193	-0-	114	1	155200	2	N	70	70	8			-0-
							77	9									
06	273166	X	273166	-0-	-0-	-0-	180	1	272967	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
*07	267698	X	267698	-0-	-0-	-0-	186	1	267487	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 11217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	132659	-0-	132659	132659	97	1	132522	2	N	36	36	8			-0-
							40	9									
07	14B2	EXT	267523	-0-	267523	400182	104	1	267329	2	N	82	82	8			-0-
							90	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47600	X	32131	-0-	-15469	-0-	32131	2			Y	-0-					-0-
03	51522	X	32467	-0-	-19055	-0-	32467	2			Y	-0-					-0-
04	48360	X	36297	-0-	-12063	-0-	36297	2			Y	-0-					-0-
05	46996	X	37098	-0-	-9898	-0-	37098	2			Y	-0-					-0-
06	40050	X	33479	-0-	-6571	-0-	33479	2			Y	-0-					-0-
07	37510	X	35101	-0-	-2409	-0-	35101	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	82104	-0-	82104	82104	183	1	81909	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	14B2	EXT	213778	-0-	213778	295882	144	1	213621	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
07	14B2	EXT	249829	-0-	249829	545711	119	1	249710	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
02	28532	X	21630	-0-	-6902	-0-	21628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30225	X	22961	-0-	-7264	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	21552	-0-	-6198	-0-	21551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26970	X	21585	-0-	-5385	-0-	21583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	24870	X	18903	-0-	-5967	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	17713	-0-	-6250	-0-	17713	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94836	X	74521	-0-	-20315	-0-	140	1	74381	2	N	-0-					-0-
03	104129	X	76330	-0-	-27799	-0-	120	1	76210	2	N	-0-					-0-
04	94590	X	69276	-0-	-25314	-0-	69275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91791	X	68292	-0-	-23499	-0-	68288	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	82680	X	64356	-0-	-18324	-0-	64356	2			N	-0-					-0-
07	82491	X	65088	-0-	-17403	-0-	65086	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110684	X	80881	-0-	-29803	-0-	207	1	80671	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	120900	X	85315	-0-	-35585	-0-	234	1	85081	2	N	-0-					-0-
04	106920	X	77305	-0-	-29615	-0-	220	1	77079	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	102579	X	75118	-0-	-27461	-0-	229	1	74877	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	93300	X	68536	-0-	-24764	-0-	222	1	68313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	89559	X	67453	-0-	-22106	-0-	229	1	67221	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

02	167776	X	120447	-0-	-47329	-0-	168	1	120265	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	172980	X	122402	-0-	-50578	-0-	186	1	122201	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	155550	X	102755	-0-	-52795	-0-	180	1	102571	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	150815	X	110799	-0-	-40016	-0-	186	1	110598	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	136710	X	98907	-0-	-37803	-0-	180	1	98715	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	133362	X	93749	-0-	-39613	-0-	186	1	93551	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

02	23996	X	20324	-0-	-3672	-0-	140	1	20183	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	26567	X	21006	-0-	-5561	-0-	155	1	20851	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	21509	-0-	-3211	-0-	150	1	21359	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	21081	-0-	-3006	-0-	155	1	20922	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	22260	X	18909	-0-	-3351	-0-	150	1	18759	2	N	-0-					-0-
07	22506	X	19865	-0-	-2641	-0-	155	1	19710	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32844	X	22260	-0-	-10584	-0-	962	1	21268	2	N	27	4	8			130
							30	9									
03	36363	X	22847	-0-	-13516	-0-	1040	1	21775	2	N	29	6	8			153
							32	9									
04	28890	X	22128	-0-	-6762	-0-	884	1	21213	2	N	28	3	8			178
							31	9									
05	25451	X	21755	-0-	-3696	-0-	994	1	20724	2	N	34	12	8			200
							37	9									
06	23850	X	20616	-0-	-3234	-0-	967	1	19617	2	N	29	7	8			222
							32	9									
07	24645	X	20184	-0-	-4461	-0-	970	1	19186	2	N	25	7	8			240
							28	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

*08	3968	X	3745	-0-	-223	-0-	212	1	3521	2	N	11	2	1	3	8	205
							12	9									
*09	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	218	1	3350	2	N	10	185	1	3	8	27
							11	9									
*10	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	228	1	3369	2	N	7					34
							8	9									
*11	3630	X	3232	-0-	-398	-0-	200	1	3026	2	N	5					39
							6	9									
*12	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	199	1	2917	2	N	15	2	8			52
							17	9									
*01	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	211	1	2998	2	N	9					61
							10	9									
*02	3332	X	2886	-0-	-446	-0-	160	1	2726	2	N	-0-					61
*03	3596	X	3040	-0-	-556	-0-	170	1	2858	2	Y	11					72
							12	9									
*04	3240	X	2825	-0-	-415	-0-	192	1	2607	2	Y	24	6	8			90
							26	9									
*05	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	168	1	2555	2	Y	79	169	1			-0-
							87	9									
*06	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	155	1	2297	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
07	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	173	1	2531	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245591 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10857 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1569	-0-	-251	-0-	47	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1684	-0-	-703	-0-	52	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	53	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	53	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	55	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	41	1	1133	2	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 245592 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10844 - 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
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	324	-0-	-36	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	372	-0-	-124	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
*11	390	N	274	-0-	-116	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	340	-0-	-32	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
*03	465	N	303	-0-	-162	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	310	-0-	-20	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	193	-0-	-179	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	204	-0-	-96	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2201	X	967	-0-	-1234	-0-	57	1	907	2	N	3	2	1	3	8	156
							3	9									
*09	2130	N	934	-0-	-1196	-0-	60	1	871	2	N	3	3	8			156
							3	9									
*10	1798	N	1167	-0-	-631	-0-	74	1	1093	2	N	-0-					156
*11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	124	1	1880	2	N	-0-					156
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	140	1	2044	2	N	3	3	8			156
							3	9									
*01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	141	1	2002	2	N	-0-					156
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1805	2	N	5					161
							6	9									
*03	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	118	1	1976	2	Y	1					141
							1	9									
*04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	136	1	1850	2	Y	10	9	8			142
							11	9									
*05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	123	1	1863	2	Y	-0-	129	1			13
*06	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	115	1	1711	2	Y	-0-					13
07	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	122	1	1784	2	Y	-0-					13

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					15
03	1085	X	982	-0-	-103	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					15
04	1050	X	777	-0-	-273	-0-	37	1	740	2	Y	-0-					15
05	1178	X	757	-0-	-421	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					15
06	1140	X	679	-0-	-461	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					15
*07	1178	X	623	-0-	-555	-0-	29	1	594	2	Y	-0-					15

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	4720	-0-	-1468	-0-	262	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	4996	-0-	-1545	-0-	281	1	4715	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	4601	-0-	-1729	-0-	315	1	4286	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	287	1	4367	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4379	-0-	-811	-0-	276	1	4101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	268	1	3931	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	20	1	334	2	N	-0-					17
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					17
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					17
05	403	N	270	-0-	-133	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					17
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					17
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					17

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	7050	-0-	-1126	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7521	-0-	-1376	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	7005	-0-	-1275	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7119	-0-	-941	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	6597	-0-	-963	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6513	-0-	-1299	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	6417	-0-	-975	-0-	192	1	6225	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	7149	-0-	-2957	-0-	219	1	6930	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	6746	-0-	-3034	-0-	219	1	6527	2	Y	-0-					-0-
05	10106	X	6881	-0-	-3225	-0-	230	1	6651	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6611	-0-	-889	-0-	236	1	6375	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6646	-0-	-515	-0-	232	1	6414	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	12114	-0-	-2054	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12801	-0-	-2234	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12023	-0-	-2467	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12031	-0-	-2694	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11537	-0-	-1603	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11811	-0-	-1612	-0-	11811	2			N	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 249923 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11859 PERF.10934 - 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
*08	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	194	-0-	-76	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	N	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
*03	403	N	266	-0-	-137	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	19	1	277	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
02	T. A.		8723	-0-	8723	8723	8723	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		8833	-0-	8833	17556	8833	2			N	-0-					-0-
04	25582	X	8026	-0-	-17556	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6685	-0-	-2615	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	6850	-0-	-2760	-0-	6850	2			N	-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
02	15988	X	13405	-0-	-2583	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14455	-0-	-2812	-0-	14455	2			Y	-0-					-0-
04	16050	X	13385	-0-	-2665	-0-	13385	2			Y	-0-					-0-
05	15872	X	13397	-0-	-2475	-0-	13397	2			Y	-0-					-0-
06	14640	X	12353	-0-	-2287	-0-	12353	2			Y	-0-					-0-
07	14849	X	12391	-0-	-2458	-0-	12391	2			Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12040	X	10244	-0-	-1796	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10627	-0-	-2703	-0-	10627	2			Y	-0-					-0-
04	12660	X	10484	-0-	-2176	-0-	10484	2			Y	-0-					-0-
05	12183	X	10138	-0-	-2045	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
06	11370	X	9037	-0-	-2333	-0-	9030	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	11346	X	9306	-0-	-2040	-0-	9299	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

02	1456	N	1287	-0-	-169	-0-	38	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1387	-0-	-628	-0-	42	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	43	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	43	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	42	1	1156	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

*08	24924	X	21262	-0-	-3662	-0-	1209	1	20053	2	N	-0-					-0-
*09	23100	X	19209	-0-	-3891	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
*10	23529	X	19273	-0-	-4256	-0-	19273	2			N	-0-					-0-
*11	22320	X	18217	-0-	-4103	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
*12	21917	X	17701	-0-	-4216	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
*01	21266	X	17107	-0-	-4159	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
*02	17360	X	15129	-0-	-2231	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
*03	19220	X	16118	-0-	-3102	-0-	16118	2			Y	-0-					-0-
*04	18210	X	14865	-0-	-3345	-0-	14865	2			Y	-0-					-0-
*05	17701	X	14725	-0-	-2976	-0-	14725	2			Y	-0-					-0-
*06	16560	X	13496	-0-	-3064	-0-	13496	2			Y	-0-					-0-
07	16740	X	13519	-0-	-3221	-0-	13519	2			Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

02	22316	X	19207	-0-	-3109	-0-	19193	2	14	9	N	13	13	8			5
03	23405	X	19093	-0-	-4312	-0-	19075	2	18	9	N	16	16	8			5
04	22650	X	17771	-0-	-4879	-0-	17749	2	22	9	N	20	20	8			5
05	22413	X	18496	-0-	-3917	-0-	18483	2	13	9	N	12	12	8			5
06	20790	X	16956	-0-	-3834	-0-	16943	2	13	9	N	12	12	8			5
07	21266	X	16935	-0-	-4331	-0-	16920	2	15	9	N	14	11	8			8

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

02	27692	X	17400	-0-	-10292	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
03	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	30809	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	19417	-0-	-6623	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	381	-0-	-23861	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	-0-	-0-	-29820	-0-					N	-0-					-0-
07	30814	X	234	-0-	-30580	-0-	234	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

02	28728	X	23960	-0-	-4768	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	25677	-0-	-5974	-0-	25677	2			Y	-0-					-0-
04	29220	X	24025	-0-	-5195	-0-	24025	2			Y	-0-					-0-
05	28303	X	23558	-0-	-4745	-0-	23558	2			Y	-0-					-0-
06	26220	X	21544	-0-	-4676	-0-	21544	2			Y	-0-					-0-
07	26536	X	21506	-0-	-5030	-0-	21506	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30324	X	24655	-0-	-5669	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
03	33573	X	27079	-0-	-6494	-0-	27079	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	25658	-0-	-6832	-0-	25658	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	26088	-0-	-7485	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	18385	-0-	-9395	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
*07	28436	X	28436	-0-	-0-	-0-	28436	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

02	21308	X	14832	-0-	-6476	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	16725	-0-	-6866	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	13805	-0-	-5905	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	13841	-0-	-3829	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
06	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	16476	-0-	-264	-0-	16476	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

02	49336	X	27041	-0-	-22295	-0-	27041	2			Y	-0-					-0-
03	51026	X	27231	-0-	-23795	-0-	27231	2			Y	-0-					-0-
04	43230	X	20466	-0-	-22764	-0-	20466	2			Y	-0-					-0-
05	39990	X	30517	-0-	-9473	-0-	30517	2			Y	-0-					-0-
06	34020	X	23412	-0-	-10608	-0-	23412	2			Y	-0-					-0-
07	29946	X	24112	-0-	-5834	-0-	24112	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

02	31360	X	23103	-0-	-8257	-0-	23103	2			Y	-0-					-0-
03	32550	X	24185	-0-	-8365	-0-	24185	2			Y	-0-					-0-
04	29310	X	18134	-0-	-11176	-0-	18134	2			Y	-0-					-0-
05	28458	X	24053	-0-	-4405	-0-	24053	2			Y	-0-					-0-
06	25980	X	19807	-0-	-6173	-0-	19807	2			Y	-0-					-0-
07	25575	X	19355	-0-	-6220	-0-	19355	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

02	49224	X	30254	-0-	-18970	-0-	30254	2			N	-0-					-0-
03	51708	X	30560	-0-	-21148	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
04	50040	X	26535	-0-	-23505	-0-	26535	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	25619	-0-	-20292	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
06	39030	X	22332	-0-	-16698	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	21382	-0-	-12129	-0-	21382	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6823	-0-	-59	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28112	X	12061	-0-	-16051	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	7727	-0-	-15306	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	7998	-0-	-10962	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
05	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12302	-0-	-1648	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11134	-0-	-2227	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18060	X	12428	-0-	-5632	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	12605	-0-	-5375	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	11145	-0-	-6045	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14538	-0-	-2171	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	14131	-0-	-689	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12340	-0-	-1424	-0-	12340	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34636	X	20520	-0-	-14116	-0-	20520	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	20939	-0-	-13440	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	19791	-0-	-9279	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	18451	-0-	-8984	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	13025	-0-	-11275	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	16409	-0-	-6314	-0-	16409	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64652	X	41403	-0-	-23249	-0-	41403	2			N	-0-					-0-
03	67239	X	41278	-0-	-25961	-0-	41278	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	36373	-0-	-22277	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
05	54064	X	38299	-0-	-15765	-0-	38299	2			N	-0-					-0-
06	48480	X	32833	-0-	-15647	-0-	32833	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	30583	-0-	-15266	-0-	30583	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72828	X	41636	-0-	-31192	-0-	41636	2			N	-0-					-0-
03	74648	X	32612	-0-	-42036	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
04	61020	X	43590	-0-	-17430	-0-	43590	2			N	-0-					-0-
05	56513	X	42592	-0-	-13921	-0-	42592	2			N	-0-					-0-
06	48930	X	33656	-0-	-15274	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
07	46097	X	28695	-0-	-17402	-0-	28695	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69412	X	38910	-0-	-30502	-0-	38910	2			N	-0-					-0-
03	69502	X	37991	-0-	-31511	-0-	37991	2			N	-0-					-0-
04	57660	X	45156	-0-	-12504	-0-	45156	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	38722	-0-	-20860	-0-	38722	2			N	-0-					-0-
06	46860	X	31298	-0-	-15562	-0-	31298	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	29812	-0-	-16843	-0-	29812	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91476	X	83966	-0-	-7510	-0-	83966	2			N	-0-					-0-
03	101277	X	87403	-0-	-13874	-0-	87403	2			N	-0-					-0-
04	97410	X	72289	-0-	-25121	-0-	72289	2			N	-0-					-0-
05	96038	X	71927	-0-	-24111	-0-	71927	2			N	-0-					-0-
06	89970	X	63815	-0-	-26155	-0-	63815	2			N	-0-					-0-
07	92969	X	58492	-0-	-34477	-0-	58492	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122752	X	99631	-0-	-23121	-0-	99631	2			N	-0-					-0-
03	130789	X	105981	-0-	-24808	-0-	105981	2			N	-0-					-0-
04	121740	X	95409	-0-	-26331	-0-	95409	2			N	-0-					-0-
05	121396	X	95152	-0-	-26244	-0-	95152	2			N	-0-					-0-
06	113190	X	87139	-0-	-26051	-0-	87139	2			N	-0-					-0-
07	110298	X	78897	-0-	-31401	-0-	78897	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113232	X	91012	-0-	-22220	-0-	91012	2			N	-0-					-0-
03	118420	X	87255	-0-	-31165	-0-	87255	2			N	-0-					-0-
04	113430	X	73341	-0-	-40089	-0-	73341	2			N	-0-					-0-
05	117211	X	68131	-0-	-49080	-0-	68131	2			N	-0-					-0-
06	110970	X	55411	-0-	-55559	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
07	100750	X	52606	-0-	-48144	-0-	52606	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	566	-0-	-526	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	651	X	144	-0-	-507	-0-	136	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	240	X	148	-0-	-92	-0-	137	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	620	X	78	-0-	-542	-0-	76	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	600	X	35	-0-	-565	-0-	33	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	X	262	-0-	-358	-0-	260	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BLACK STONE PB WELL #: 1 RRCID -> 255133 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12786 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26488	X	19466	-0-	-7022	-0-	19465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26846	X	20932	-0-	-5914	-0-	20931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25980	X	19403	-0-	-6577	-0-	19402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24986	X	19271	-0-	-5715	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	17923	-0-	-4367	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	17880	-0-	-3665	-0-	17880	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23100	X	18202	-0-	-4898	-0-	18201	2	1	9	N	1	1	8			87
03	24087	X	19254	-0-	-4833	-0-	19253	2	1	9	N	1	1	8			87
04	22110	X	17230	-0-	-4880	-0-	17229	2	1	9	N	1	1	8			87
05	21421	X	17748	-0-	-3673	-0-	17748	2			N	-0-					87
06	19500	X	15931	-0-	-3569	-0-	15931	2			N	-0-					87
07	20150	X	15884	-0-	-4266	-0-	15884	2			N	-0-					87

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26824	X	19743	-0-	-7081	-0-	19742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27466	X	21354	-0-	-6112	-0-	21353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24750	X	19889	-0-	-4861	-0-	19888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25575	X	19949	-0-	-5626	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18439	-0-	-3431	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	18527	-0-	-3328	-0-	18527	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33908	X	28102	-0-	-5806	-0-	28101	2	1	9	N	1	1	8			3
03	36115	X	29538	-0-	-6577	-0-	29536	2	2	9	N	2	2	8			3
04	33300	X	27204	-0-	-6096	-0-	27202	2	2	9	N	2	2	8			3
05	34410	X	26924	-0-	-7486	-0-	26924	2			N	-0-					3
06	30450	X	24987	-0-	-5463	-0-	24986	2	1	9	N	1	1	8			3
07	31124	X	24693	-0-	-6431	-0-	24693	2			N	-0-					3

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31164	X	23448	-0-	-7716	-0-	23447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31868	X	24950	-0-	-6918	-0-	24949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27930	X	22974	-0-	-4956	-0-	22973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28861	X	22980	-0-	-5881	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	21461	-0-	-4279	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	21138	-0-	-4809	-0-	21138	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46817	X	46817	-0-	-0-	-0-	46811	2	6	9	N	5	5	8			3
03	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	36654	2	4	9	N	4	4	8			3
04	38100	X	38100	-0-	-0-	-0-	38093	2	7	9	N	6	6	8			3
05	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	36832	2	1	9	N	1	1	8			3
06	31360	X	31360	-0-	-0-	-0-	31358	2	2	9	N	2	2	8			3
07	30690	X	29372	-0-	-1318	-0-	29370	2	2	9	N	2	2	8			3

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42112	X	30288	-0-	-11824	-0-	30288	2			N	-0-					4
03	44206	X	30137	-0-	-14069	-0-	30135	2	2	9	N	2	2	8			4
04	38610	X	28018	-0-	-10592	-0-	28016	2	2	9	N	2	2	8			4
05	39184	X	27680	-0-	-11504	-0-	27679	2	1	9	N	1	1	8			4
06	34260	X	18991	-0-	-15269	-0-	18991	2			N	-0-					4
07	33542	X	29472	-0-	-4070	-0-	29471	2	1	9	N	1	1	8			4

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50484	X	33162	-0-	-17322	-0-	33160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	52793	X	34027	-0-	-18766	-0-	34025	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	46050	X	30362	-0-	-15688	-0-	30359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	43183	X	29892	-0-	-13291	-0-	29891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38400	X	27204	-0-	-11196	-0-	27203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36704	X	26354	-0-	-10350	-0-	26353	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21308	X	13277	-0-	-8031	-0-	13276	2	1	9	N	1	1	8			2
03	22444	X	13392	-0-	-9052	-0-	13390	2	2	9	N	2	2	8			2
04	21720	X	11463	-0-	-10257	-0-	11462	2	1	9	N	1	1	8			2
05	14849	X	10784	-0-	-4065	-0-	10784	2			N	-0-					2
06	14220	X	10053	-0-	-4167	-0-	10053	2			N	-0-					2
07	14694	X	9753	-0-	-4941	-0-	9753	2			N	-0-					2

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57876	X	35506	-0-	-22370	-0-	35504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	55397	X	37096	-0-	-18301	-0-	37094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	53610	X	32075	-0-	-21535	-0-	32073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	48825	X	29881	-0-	-18944	-0-	29881	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	26247	-0-	-16383	-0-	26247	2			N	-0-					-0-
07	39308	X	25081	-0-	-14227	-0-	25080	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59948	X	40914	-0-	-19034	-0-	40912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	63550	X	41988	-0-	-21562	-0-	41985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	56310	X	37463	-0-	-18847	-0-	37459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	53506	X	35392	-0-	-18114	-0-	35391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47280	X	31758	-0-	-15522	-0-	31757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45291	X	30782	-0-	-14509	-0-	30781	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35868	X	28008	-0-	-7860	-0-	28006	2	2	9	N	2	2	8			3
03	38254	X	29288	-0-	-8966	-0-	29286	2	2	9	N	2	2	8			3
04	35310	X	26462	-0-	-8848	-0-	26459	2	3	9	N	3	3	8			3
05	36208	X	26127	-0-	-10081	-0-	26126	2	1	9	N	1	1	8			3
06	31860	X	24211	-0-	-7649	-0-	24210	2	1	9	N	1	1	8			3
07	31000	X	23826	-0-	-7174	-0-	23825	2	1	9	N	1	1	8			3

BOONE WELL #: 1H RRCID -> 263849 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13100 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					21
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					21
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	21	5			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53335	X	53335	-0-	-0-	-0-	53331	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	50927	X	50927	-0-	-0-	-0-	50921	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	43846	X	43846	-0-	-0-	-0-	43839	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	41185	X	41185	-0-	-0-	-0-	41184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	36727	X	36727	-0-	-0-	-0-	36725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	35133	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40376	X	32689	-0-	-7687	-0-	32688	2	1	9	N	1	1	8			4
03	42811	X	34376	-0-	-8435	-0-	34374	2	2	9	N	2	2	8			4
04	38970	X	31454	-0-	-7516	-0-	31451	2	3	9	N	3	3	8			4
05	39773	X	31185	-0-	-8588	-0-	31185	2			N	-0-					4
06	35490	X	29137	-0-	-6353	-0-	29136	2	1	9	N	1	1	8			4
07	36177	X	28727	-0-	-7450	-0-	28726	2	1	9	N	1	1	8			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91672	X	56644	-0-	-35028	-0-	56641	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	96596	X	56983	-0-	-39613	-0-	56979	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	83790	X	50420	-0-	-33370	-0-	50414	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	77283	X	48431	-0-	-28852	-0-	48430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67110	X	43422	-0-	-23688	-0-	43420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	62713	X	41501	-0-	-21212	-0-	41499	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53004	X	35899	-0-	-17105	-0-	35897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	56048	X	37089	-0-	-18959	-0-	37086	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	49500	X	33152	-0-	-16348	-0-	33148	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	46593	X	32172	-0-	-14421	-0-	32171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	41010	X	28960	-0-	-12050	-0-	28959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39742	X	28104	-0-	-11638	-0-	28103	2	1	9	N	1	1	8			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65744	X	41675	-0-	-24069	-0-	41671	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	64418	X	43918	-0-	-20500	-0-	43914	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	62340	X	38235	-0-	-24105	-0-	38228	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	56265	X	35857	-0-	-20408	-0-	35856	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	49620	X	32563	-0-	-17057	-0-	32561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	46128	X	30469	-0-	-15659	-0-	30467	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104916	X	59313	-0-	-45603	-0-	59312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	102393	X	59414	-0-	-42979	-0-	59412	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	87420	X	52955	-0-	-34465	-0-	52953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	78833	X	51184	-0-	-27649	-0-	51184	2			N	-0-					-0-
06	69630	X	44658	-0-	-24972	-0-	44657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	65658	X	42233	-0-	-23425	-0-	42233	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	137255	-0-	137255	2094222	137251	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	0	W	134441	-0-	134441	2228663	134437	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	0	W	115006	-0-	115006	2343669	114999	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	0	W	102099	-0-	102099	2445768	102098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	W	86500	-0-	86500	2532268	86498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	0	W	79115	-0-	79115	2611383	79114	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	62328	-0-	62328	1696939	62322	2	6	9	N	5	5	8			10
03	0	Z	60355	-0-	60355	1757294	60348	2	7	9	N	6	6	8			10
04	0	Z	52092	-0-	52092	1809386	52083	2	9	9	N	8	8	8			10
05	0	Z	49341	-0-	49341	1858727	49340	2	1	9	N	1	1	8			10
06	0	Z	44031	-0-	44031	1902758	44029	2	2	9	N	2	2	8			10
07	0	Z	42037	-0-	42037	1944795	42034	2	3	9	N	3	3	8			10

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	114572	-0-	114572	2241700	114572	2			N	-0-					-0-
03	0	W	188977	-0-	188977	2430677	188977	2			N	-0-					-0-
04	0	W	161475	-0-	161475	2592152	161475	2			N	-0-					-0-
05	0	W	149038	-0-	149038	2741190	149038	2			N	-0-					-0-
06	0	W	130306	-0-	130306	2871496	130306	2			N	-0-					-0-
07	0	W	120716	-0-	120716	2992212	120716	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					60
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					60
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
05	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					60
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					60
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	7473	-0-	-3447	-0-	7473	2			N	-0-					89
03	12090	X	7950	-0-	-4140	-0-	7950	2			N	-0-					89
04	11700	X	5120	-0-	-6580	-0-	5120	2			N	-0-					89
05	12059	X	2968	-0-	-9091	-0-	2968	2			N	-0-					89
06	11400	X	2502	-0-	-8898	-0-	2502	2			N	-0-					89
*07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					89

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					145
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					145
04	2640	X	2120	-0-	-520	-0-	2120	2			N	-0-					145
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					145
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					145
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					145

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10					115
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2664	2	21	9	N	19					134
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3050	2	28	9	N	25					159
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2856	2	12	9	N	11					170
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2956	2	10	9	N	9					179
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2908	2	23	9	N	21					200

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99716					N	-0-					23
03	14B2	EXT	6258	-0-	6258	105974	6258	2			N	-0-					23
04	14B2	EXT	1820	-0-	1820	107794	1820	2			N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

02	3360	X	2477	-0-	-883	-0-	2477	3			N	-0-					134
03	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	2850	3	14	9	N	13					147
04	3600	X	2570	-0-	-1030	-0-	2561	3	9	9	N	8	1	8			154
05	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2546	3	18	9	N	16					170
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2566	2	15	9	N	14					184
07	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2494	3	3	9	N	3					187

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11230 - 11255

02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	655	1	55	2	N	-0-					20
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					20
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	117	1	94	2	N	-0-					20
05	775	N	77	-0-	-698	-0-	11	1	66	2	N	-0-					20
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					20
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	34	1	85	2	N	-0-					20

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	121	1	51	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	20	1	51	2	N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	34	-0-	-1361	-0-	24	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1410	N	971	-0-	-439	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					20
03	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	1020	2			N	-0-					20
04	1050	N	531	-0-	-519	-0-	531	2			N	-0-					20
05	1240	N	305	-0-	-935	-0-	305	2			N	-0-					20
06	990	N	432	-0-	-558	-0-	432	2			N	-0-					20
07	558	N	124	-0-	-434	-0-	121	2	3	9	N	3	3	8			20

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 08/18/2009 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
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	224	2	N	-0-					22
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	149	1	749	2	N	-0-					22
04	570	N	60	-0-	-510	-0-	9	1	51	2	N	-0-					22
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	404	1	1071	2	N	-0-					22
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					33
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					33
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					33
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LAWRENCE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF.13910 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	10789	-0-	-551	-0-	10767	2	22	9	N	20					20
03	12555	X	11383	-0-	-1172	-0-	11381	2	2	9	N	2					22
04	12150	X	10709	-0-	-1441	-0-	10709	2			N	-0-					22
05	12245	X	10779	-0-	-1466	-0-	10775	2	4	9	N	4	3	8			23
06	11550	X	9891	-0-	-1659	-0-	9891	2			N	-0-					23
07	11935	X	9838	-0-	-2097	-0-	9837	2	1	9	N	1	1	8			23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	11	1	365	2	Y	16	25	1			30
							18	9									
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	9	1	353	2	Y	13	25	1			18
							14	9									
04	570	N	291	-0-	-279	-0-	8	1	271	2	Y	11					29
							12	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	Y	13					42
							14	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	10	22	1			30
							11	9									
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	Y	6	34	1			2

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	2381	-0-	-2771	-0-	68	1	2269	2	Y	40	64	1			75
							44	9									
03	5704	X	2650	-0-	-3054	-0-	67	1	2541	2	Y	38	62	1			51
							42	9									
04	5460	X	2900	-0-	-2560	-0-	82	1	2768	2	Y	45					96
							50	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	104	1	4349	2	Y	53					149
							58	9									
06	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	215	1	7349	2	Y	80	79	1			150
							88	9									
*07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7475	2	62	9	Y	56	8	1			198

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	7346	-0-	-2734	-0-	212	1	7062	2	Y	65	96	1			117
							72	9									
03	10602	X	5852	-0-	-4750	-0-	149	1	5655	2	Y	44	98	1			63
							48	9									
04	9330	X	5976	-0-	-3354	-0-	169	1	5752	2	Y	50					113
							55	9									
05	9145	X	5339	-0-	-3806	-0-	124	1	5179	2	Y	33					146
							36	9									
06	8850	X	5610	-0-	-3240	-0-	158	1	5418	2	Y	31	78	1			99
							34	9									
07	8122	X	6870	-0-	-1252	-0-	6840	2	30	9	Y	27	118	1			8

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4344	-0-	-192	-0-	4315	2	29	9	Y	26	27	1			8
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4584	2	32	9	Y	29	26	1			11
04	4980	X	4408	-0-	-572	-0-	4380	2	28	9	Y	25	27	1			9
05	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4557	2	43	9	Y	39	28	1			20
06	4740	X	4401	-0-	-339	-0-	4375	2	26	9	Y	24	27	1	2	8	15
07	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	4689	2	24	9	Y	22	27	1			10

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	8079	-0-	-1497	-0-	8028	2	51	9	Y	46	58	1			43
03	10602	X	8886	-0-	-1716	-0-	8836	2	50	9	Y	45	48	1			40
04	10260	X	9023	-0-	-1237	-0-	8973	2	50	9	Y	45	46	1			39
05	10044	X	7903	-0-	-2141	-0-	7847	2	56	9	Y	51	51	1			39
06	9720	X	7158	-0-	-2562	-0-	7100	2	58	9	Y	53	56	1			36
07	9331	X	7750	-0-	-1581	-0-	7689	2	61	9	Y	55	54	1			37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		14926	-0-	14926	143220	495	1	14229	2	N	184	68	1	1	8	134
							202	9									
03	PRTL PLG		15233	-0-	15233	158453	558	1	14641	2	N	31	145	1			20
							34	9									
04	PRTL PLG		14422	-0-	14422	172875	583	1	13806	2	N	30	28	1	1	8	21
							33	9									
05	PRTL PLG		14031	-0-	14031	186906	640	1	13359	2	N	29					50
							32	9									
06	PRTL PLG		14325	-0-	14325	201231	686	1	13605	2	N	31	76	1	5	8	-0-
							34	9									
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	201231					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

02	41278	X	41278	-0-	-0-	-0-	1383	1	39750	2	N	132	181	1	1	8	130
							145	9									
03	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	1477	1	38778	2	N	62					192
							68	9									
04	38037	X	38037	-0-	-0-	-0-	1537	1	36397	2	N	94	178	1	1	8	107
							103	9									
05	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	1677	1	34995	2	N	68					175
							75	9									
06	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	1707	1	33870	2	N	60	169	1	15	8	51
							66	9									
07	33728	X	32546	-0-	-1182	-0-	32502	2	44	9	N	40					91

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	310	1	8904	2	N	5	1	8			164
							6	9									
03	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	345	1	9051	2	N	3					167
							3	9									
04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	351	1	8321	2	N	6	4	8			169
							7	9									
05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	399	1	8332	2	N	2	1	8			170
							2	9									
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	397	1	7867	2	N	20	16	8			174
							22	9									
*07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7798	2	6	9	N	5					179

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527

02	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	370	1	10623	2	N	3					205
							3	9									
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	417	1	10935	2	N	4					209
							4	9									
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	435	1	10300	2	N	24	4	8			229
							26	9									
05	12214	X	11273	-0-	-941	-0-	512	1	10696	2	N	59	173	1			115
							65	9									
06	11820	X	10638	-0-	-1182	-0-	502	1	9969	2	N	152	180	1	19	8	68
							167	9									
07	12183	X	10195	-0-	-1988	-0-	10156	2	39	9	N	35					103

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	3750	-0-	-1318	-0-	71	1	3670	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	5518	X	4607	-0-	-911	-0-	89	1	4507	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	5340	X	4025	-0-	-1315	-0-	78	1	3938	2	Y	8	9	1	1	8	1
							9	9									
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	101	1	5212	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	91	1	4776	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
*07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4935	2	12	9	Y	11	11	1			2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

02	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11106	2	59	9	Y	54	56	1			17
03	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12480	2	70	9	Y	64	55	1			26
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	11939	2	62	9	Y	56	62	1			20
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11849	2	88	9	Y	80	59	1			41
06	11400	X	10545	-0-	-855	-0-	10493	2	52	9	Y	47	56	1	3	8	29
07	11780	X	10702	-0-	-1078	-0-	10657	2	45	9	Y	41	50	1			20

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

02	6468	X	6258	-0-	-210	-0-	6183	2	75	9	Y	68	76	1			64
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8073	2	86	9	Y	78	72	1			70
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	7990	2	83	9	Y	75	82	1			63
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8428	2	67	9	Y	61	78	1			46
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7889	2	73	9	Y	66	66	1			46
*07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8451	2	73	9	Y	66	68	1			44

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

02	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	532	1	15284	2	N	11	1	8			172
							12	9									
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	555	1	14575	2	N	8					180
							9	9									
04	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	547	1	12958	2	N	9	5	8			184
							10	9									
05	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	604	1	12603	2	N	7	1	8			190
							8	9									
06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	578	1	11462	2	N	39	174	1	20	8	35
							43	9									
*07	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11716	2	6	9	N	5					40

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

02	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	152	1	7898	2	Y	137	136	1	2	8	24
							151	9									
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	176	1	8917	2	Y	148	129	1	7	8	36
							163	9									
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	171	1	8674	2	Y	141	139	1	11	8	27
							155	9									
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	149	1	7653	2	Y	150	140	1	3	8	34
							165	9									
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	141	1	7373	2	Y	152	144	1	12	8	30
							167	9									
*07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7554	2	172	9	Y	156	151	1			35

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	7715	-0-	-1469	-0-	7696	2	19	9	N	17	2	8			129
03	9641	X	8444	-0-	-1197	-0-	8427	2	17	9	N	15					144
04	9030	X	7953	-0-	-1077	-0-	7932	2	21	9	N	19	4	8			159
05	9176	X	8075	-0-	-1101	-0-	8034	2	41	9	N	37	1	8			195
06	8610	X	7589	-0-	-1021	-0-	7554	2	35	9	N	32	181	1	8	8	38
07	8556	X	7646	-0-	-910	-0-	7638	2	8	9	N	7					45

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	358	1	10287	2	N	23	1	8			174
							25	9									
03	7626	X	7085	-0-	-541	-0-	259	1	6812	2	N	13					187
							14	9									
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	411	1	9742	2	N	10	3	8			194
							11	9									
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	2	N	6					200
							7	9									
06	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	413	1	8188	2	N	114	177	1	10	8	127
							125	9									
*07	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8480	2	11	9	N	10					137

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	7012	-0-	-1528	-0-	119	1	6882	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
03	9455	X	8418	-0-	-1037	-0-	153	1	8252	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	140	1	7551	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	121	1	6857	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
06	8160	X	6580	-0-	-1580	-0-	118	1	6444	2	Y	16					20
							18	9									
07	8432	X	6750	-0-	-1682	-0-	6731	2	19	9	Y	17	25	1			12

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	8775	-0-	-1361	-0-	149	1	8587	2	Y	35	46	1			23
							39	9									
03	11222	X	9511	-0-	-1711	-0-	173	1	9299	2	Y	35	46	1			12
							39	9									
04	10320	X	8911	-0-	-1409	-0-	162	1	8690	2	Y	54	50	1			16
							59	9									
05	9796	X	9529	-0-	-267	-0-	165	1	9329	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
06	9480	X	8491	-0-	-989	-0-	152	1	8311	2	Y	25					30
							28	9									
07	9703	X	8593	-0-	-1110	-0-	8564	2	29	9	Y	26	37	1			19

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	7080	-0-	-396	-0-	7048	2	32	9	N	29	4	8			72
03	8277	X	7610	-0-	-667	-0-	7570	2	40	9	N	36	1	8			107
04	8010	X	7268	-0-	-742	-0-	7222	2	46	9	N	42	7	8			142
05	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7285	2	40	9	N	36	4	8			174
06	7590	X	6899	-0-	-691	-0-	6871	2	28	9	N	25	166	1			33
07	7843	X	6914	-0-	-929	-0-	6914	2			N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	10024	X	6868	-0-	-3156	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	7221	-0-	-3877	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	6608	-0-	-2992	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6943	-0-	-2264	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6363	-0-	-1767	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6183	-0-	-1412	-0-	6183	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
02	10556	X	8254	-0-	-2302	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	8177	-0-	-3510	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	7713	-0-	-3477	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	7008	-0-	-2571	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7382	-0-	-1588	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7344	-0-	-1801	-0-	7344	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
02	15568	X	12523	-0-	-3045	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13193	-0-	-4043	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	11669	-0-	-3991	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12221	-0-	-1636	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11514	-0-	-1896	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	15327	-0-	-73	-0-	14841	2	486	9	Y	442	507	1			61
03	17050	X	16837	-0-	-213	-0-	16321	2	516	9	Y	469	432	1			98
04	16500	X	13383	-0-	-3117	-0-	12980	2	403	9	Y	366	334	1			130
05	17019	X	15285	-0-	-1734	-0-	14948	2	337	9	Y	306	403	1			33
06	16470	X	14640	-0-	-1830	-0-	14383	2	257	9	Y	234	201	1			66
07	16957	X	8821	-0-	-8136	-0-	8661	2	160	9	Y	145	178	1			33

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
02	45570	X	45570	-0-	-0-	-0-	45001	2	569	9	Y	517	596	1			71
03	46672	X	46672	-0-	-0-	-0-	46110	2	562	9	Y	511	476	1			106
04	45606	X	45606	-0-	-0-	-0-	45067	2	539	9	Y	490	423	1			173
05	46376	X	44547	-0-	-1829	-0-	43841	2	706	9	Y	642	746	1			69
06	44880	X	41136	-0-	-3744	-0-	40509	2	627	9	Y	570	479	1			160
07	46376	X	43913	-0-	-2463	-0-	43225	2	688	9	Y	625	646	1			139

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8185	2	212	9	Y	193	212	1			27
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9522	2	238	9	Y	216	198	1			45
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9153	2	224	9	Y	204	176	1			73
05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8600	2	94	9	Y	85	149	1			9
06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8473	2	89	9	Y	81	67	1			23
*07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10176	2	110	9	Y	100	100	1			23

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49224	X	28975	-0-	-20249	-0-	28514	2	461	9	N	419	381	1			55
03	54498	X	32919	-0-	-21579	-0-	32318	2	601	9	N	546	512	1			89
04	52740	X	30549	-0-	-22191	-0-	30105	2	444	9	N	404	439	1			54
05	54498	X	26614	-0-	-27884	-0-	26297	2	317	9	N	288	321	1			21
06	52740	X	22086	-0-	-30654	-0-	21824	2	262	9	N	238	242	1	3	8	14
07	32922	X	22451	-0-	-10471	-0-	22189	2	262	9	N	238	213	1			39

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13266	2	116	9	Y	105	108	1			46

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

02	0		39500	-0-	39500	50268	38872	2	628	9	N	571	496	1			75
03	0		63861	-0-	63861	114129	62715	2	1146	9	N	1042	948	1			169
04	0		37066	-0-	37066	151195	36527	2	539	9	N	490	594	1			65
05	183167	X	31972	-0-	-151195	-0-	31717	2	255	9	N	232	281	1			16
06	34650	X	25094	-0-	-9556	-0-	24894	2	200	9	N	182	184	1	3	8	11
07	35805	X	23535	-0-	-12270	-0-	23351	2	184	9	N	167	151	1			27

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		19207	-0-	19207	19207	19207	2			N	-0-	11	1			-0-
07	T. A.		41285	-0-	41285	60492	41285	2			N	-0-					-0-

RHODES WELL #: RRCID -> 269480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8540 - 9438

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		24998	-0-	24998	24998	24838	2	160	9	N	145	133	1			24

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

02	12992	X	8421	-0-	-4571	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
03	59373	X	59373	-0-	-0-	-0-	59373	2			N	-0-					-0-
04	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	36619	2			N	-0-					-0-
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
06	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
*07	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

02	6216	X	5567	-0-	-649	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	5262	-0-	-1527	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5360	-0-	-1060	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5191	-0-	-1443	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5023	-0-	-1307	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	4650	-0-	-1519	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

02	18536	X	14268	-0-	-4268	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19480	-0-	-670	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	18278	-0-	-472	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17980	-0-	-1333	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17198	-0-	-1642	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17176	-0-	-2292	-0-	17176	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*08	23901	X	23566	-0-	-335	-0-	23566	2			N	-0-					-0-
*09	22290	X	19445	-0-	-2845	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
*10	22227	X	15357	-0-	-6870	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
*11	22800	X	20597	-0-	-2203	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
*12	23560	X	18548	-0-	-5012	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
*01	23560	X	17919	-0-	-5641	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
*02	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
*03	21297	X	18378	-0-	-2919	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
*04	20610	X	17592	-0-	-3018	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
*05	21576	X	17645	-0-	-3931	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
*06	20880	X	15239	-0-	-5641	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	15505	-0-	-6071	-0-	15505	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11338	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14831	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	11640	X	10353	-0-	-1287	-0-	10346	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	12028	X	11408	-0-	-620	-0-	11406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11640	X	10870	-0-	-770	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
*07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11500 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29450	X	17876	-0-	-11574	-0-	17876	2			N	-0-					-0-
*09	28500	X	18749	-0-	-9751	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
*10	29450	X	19711	-0-	-9739	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
*11	26310	X	16506	-0-	-9804	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
*12	25420	X	14609	-0-	-10811	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
*01	19716	X	14580	-0-	-5136	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
*02	17808	X	13227	-0-	-4581	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
*03	19716	X	13913	-0-	-5803	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
*04	16500	X	11887	-0-	-4613	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
*05	14632	X	13632	-0-	-1000	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
*06	14160	X	10864	-0-	-3296	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
*07	14632	X	12592	-0-	-2040	-0-	12590	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25984	X	25171	-0-	-813	-0-	25139	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
03	28520	X	25503	-0-	-3017	-0-	25470	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
04	27840	X	23859	-0-	-3981	-0-	23859	2			Y	-0-					-0-
05	28768	X	23511	-0-	-5257	-0-	23501	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
06	27840	X	21798	-0-	-6042	-0-	21778	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
07	27869	X	21964	-0-	-5905	-0-	21964	2			Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	7974	-0-	-3086	-0-	7965	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12550	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	11760	X	11158	-0-	-602	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10319	-0-	-1523	-0-	10313	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	11850	X	7855	-0-	-3995	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	4484	-0-	-7761	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7445	2	100	9	N	91	6	8			153
03	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7986	2	101	9	N	92	191	1			54
04	9150	X	7332	-0-	-1818	-0-	7262	2	70	9	N	64					118
05	9455	X	6639	-0-	-2816	-0-	6503	2	136	9	N	124	192	1	7	8	43
06	9150	X	6403	-0-	-2747	-0-	6403	2			N	-0-					43
07	8339	X	6729	-0-	-1610	-0-	6694	2	35	9	N	32	4	8			71

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF. 13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9289	-0-	-166	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9054	-0-	-401	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8609	-0-	-541	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33108	X	32230	-0-	-878	-0-	32230	2			N	-0-					-0-
*09	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	32300	2			N	-0-					-0-
*10	30938	X	25940	-0-	-4998	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
*11	31200	X	16875	-0-	-14325	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
*12	33356	X	29797	-0-	-3559	-0-	29797	2			N	-0-					-0-
*01	33356	X	25618	-0-	-7738	-0-	25618	2			N	-0-					-0-
*02	27804	X	21507	-0-	-6297	-0-	21507	2			N	-0-					-0-
*03	29791	X	23235	-0-	-6556	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
*04	28830	X	20950	-0-	-7880	-0-	20950	2			N	-0-					-0-
*05	29791	X	20250	-0-	-9541	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
*06	24780	X	20373	-0-	-4407	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	21335	-0-	-2473	-0-	21335	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF. 10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31304	X	22797	-0-	-8507	-0-	22788	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	34658	X	24145	-0-	-10513	-0-	24133	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	29730	X	22139	-0-	-7591	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	22198	-0-	-5671	-0-	22195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	25530	X	20168	-0-	-5362	-0-	20159	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	25234	X	20597	-0-	-4637	-0-	20597	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35000	X	28510	-0-	-6490	-0-	28	1	28482	2	N	-0-					47
03	38161	X	29204	-0-	-8957	-0-	29	1	29175	2	N	-0-					47
04	36930	X	26631	-0-	-10299	-0-	27	1	26604	2	N	-0-					47
05	36921	X	26607	-0-	-10314	-0-	27	1	26580	2	N	-0-					47
06	34620	X	25163	-0-	-9457	-0-	25	1	25138	2	N	-0-					47
07	31558	X	23838	-0-	-7720	-0-	24	1	23814	2	N	-0-					47

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	27	1	589	2	N	-0-					-0-
05	837	N	647	-0-	-190	-0-	29	1	618	2	N	-0-					-0-
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	732	-0-	-248	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14056	X	13399	-0-	-657	-0-	26	1	13373	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14141	-0-	-1421	-0-	27	1	14114	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	13346	-0-	-1714	-0-	26	1	13320	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	13326	-0-	-2081	-0-	26	1	13300	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12376	-0-	-1994	-0-	24	1	12352	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12125	-0-	-2724	-0-	23	1	12102	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28700	X	21787	-0-	-6913	-0-	21784	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31434	X	29460	-0-	-1974	-0-	29438	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	30360	X	26930	-0-	-3430	-0-	26930	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	26331	-0-	-4359	-0-	26324	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	28500	X	25450	-0-	-3050	-0-	25440	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	29450	X	26483	-0-	-2967	-0-	26483	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25620	X	23878	-0-	-1742	-0-	24	1	23854	2	N	-0-					3
03	28365	X	16339	-0-	-12026	-0-	16	1	16323	2	N	-0-					3
04	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	29	1	28732	2	N	-0-					3
05	72850	X	72850	-0-	-0-	-0-	73	1	72777	2	N	-0-					3
06	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	48	1	48293	2	N	-0-					3
*07	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-	42	1	41883	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21448	X	11150	-0-	-10298	-0-	11146	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	23746	X	21156	-0-	-2590	-0-	21134	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	21420	X	18735	-0-	-2685	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18018	-0-	-3062	-0-	18009	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	20460	X	17134	-0-	-3326	-0-	17111	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	21142	X	17173	-0-	-3969	-0-	17173	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27780	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	28830	X	24180	-0-	-4650	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
04	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	31083	2			N	-0-					-0-
05	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-	28944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27900	X	27076	-0-	-824	-0-	27072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	28830	X	28023	-0-	-807	-0-	28023	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

02	12880	X	5695	-0-	-7185	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13002	-0-	-1258	-0-	12989	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	13800	X	9189	-0-	-4611	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9549	-0-	-1394	-0-	9537	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	12570	X	3836	-0-	-8734	-0-	57	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	7379	-0-	-5610	-0-	116	1	7263	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

02	62720	X	30329	-0-	-32391	-0-	30	1	30299	2	N	-0-					12
03	69440	X	29740	-0-	-39700	-0-	30	1	29710	2	N	-0-					12
04	60180	X	26381	-0-	-33799	-0-	26	1	26354	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	33573	X	30964	-0-	-2609	-0-	31	1	30933	2	N	-0-					12
06	32490	X	30495	-0-	-1995	-0-	30	1	30465	2	N	-0-					12
07	33573	X	22396	-0-	-11177	-0-	22	1	22374	2	N	-0-					12

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

02	77331	X	77331	-0-	-0-	-0-	77	1	77254	2	N	-0-					-0-
03	42704	X	42704	-0-	-0-	-0-	43	1	42661	2	N	-0-					-0-
04	57310	X	57310	-0-	-0-	-0-	57	1	57253	2	N	-0-					-0-
05	44859	X	44859	-0-	-0-	-0-	45	1	44805	2	N	8					8
							9	9									
06	41580	X	40143	-0-	-1437	-0-	40	1	40103	2	N	-0-					8
07	42966	X	37970	-0-	-4996	-0-	38	1	37932	2	N	-0-					8

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

02	8148	X	7310	-0-	-838	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8103	-0-	-918	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7846	-0-	-824	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7575	-0-	-857	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7142	-0-	-808	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

02	35868	X	32267	-0-	-3601	-0-	62	1	32205	2	N	-0-					-0-
03	39711	X	34437	-0-	-5274	-0-	66	1	34371	2	N	-0-					-0-
04	38430	X	33139	-0-	-5291	-0-	64	1	33075	2	N	-0-					-0-
05	38440	X	31980	-0-	-6460	-0-	62	1	31918	2	N	-0-					-0-
06	34650	X	28978	-0-	-5672	-0-	56	1	28922	2	N	-0-					-0-
07	35712	X	30854	-0-	-4858	-0-	60	1	30794	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22876	X	19013	-0-	-3863	-0-	37	1	18976	2	N	-0-					-0-
03	25327	X	19722	-0-	-5605	-0-	38	1	19684	2	N	-0-					-0-
04	23700	X	18830	-0-	-4870	-0-	36	1	18794	2	N	-0-					-0-
05	23808	X	18803	-0-	-5005	-0-	36	1	18767	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	17392	-0-	-3518	-0-	34	1	17358	2	N	-0-					-0-
07	21049	X	18540	-0-	-2509	-0-	36	1	18504	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	55	1	28309	2	N	-0-					-0-
03	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	53	1	27442	2	N	-0-					-0-
04	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	49	1	25214	2	N	-0-					-0-
05	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	46	1	23628	2	N	-0-					-0-
06	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	42	1	21924	2	N	-0-					-0-
*07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	42	1	21756	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42168	X	40769	-0-	-1399	-0-	40763	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	46686	X	41705	-0-	-4981	-0-	41695	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	45180	X	42002	-0-	-3178	-0-	42002	2			N	-0-					-0-
05	46686	X	45179	-0-	-1507	-0-	45169	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	45180	X	40908	-0-	-4272	-0-	40902	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	45136	X	40778	-0-	-4358	-0-	40778	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22876	X	19079	-0-	-3797	-0-	19	1	19060	2	N	-0-					-0-
03	25079	X	19622	-0-	-5457	-0-	19	1	19603	2	N	-0-					-0-
04	21450	X	18626	-0-	-2824	-0-	18	1	18608	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	18355	-0-	-3562	-0-	18	1	18337	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	16688	-0-	-4522	-0-	17	1	16671	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	16657	-0-	-4454	-0-	16	1	16641	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1H RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55013	X	55013	-0-	-0-	-0-	55	1	54958	2	N	-0-					-0-
03	55496	X	55496	-0-	-0-	-0-	55	1	55441	2	N	-0-					-0-
04	50730	X	46684	-0-	-4046	-0-	47	1	46637	2	N	-0-					-0-
05	52421	X	45052	-0-	-7369	-0-	45	1	45007	2	N	-0-					-0-
06	50730	X	45650	-0-	-5080	-0-	46	1	45604	2	N	-0-					-0-
07	52421	X	43682	-0-	-8739	-0-	44	1	43638	2	N	-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
02	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	32	1	31546	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	20197	-0-	-5254	-0-	20	1	20177	2	N	-0-					-0-
04	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	32	1	31930	2	N	-0-					-0-
05	57349	X	57349	-0-	-0-	-0-	57	1	57292	2	N	-0-					-0-
06	40089	X	40089	-0-	-0-	-0-	40	1	40049	2	N	-0-					-0-
*07	34695	X	34695	-0-	-0-	-0-	35	1	34660	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	303	-0-	-481	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

02	31248	X	27511	-0-	-3737	-0-	27502	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	34255	X	28307	-0-	-5948	-0-	28299	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	32670	X	28688	-0-	-3982	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	28552	-0-	-5207	-0-	28544	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	32670	X	26880	-0-	-5790	-0-	26865	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	30473	X	27434	-0-	-3039	-0-	27434	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

02	22568	X	21753	-0-	-815	-0-	42	1	21711	2	N	-0-					-0-
03	24986	X	22806	-0-	-2180	-0-	44	1	22762	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	21818	-0-	-2362	-0-	42	1	21776	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	21956	-0-	-3030	-0-	42	1	21914	2	N	-0-					-0-
06	24180	X	20387	-0-	-3793	-0-	39	1	20348	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	20575	-0-	-3512	-0-	40	1	20535	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

02	16268	X	14009	-0-	-2259	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16503	-0-	-1167	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14681	-0-	-1579	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14994	-0-	-723	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13739	-0-	-2221	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	10163	-0-	-6329	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

02	18648	X	16738	-0-	-1910	-0-	32	1	16706	2	N	-0-					-0-
03	21545	X	17569	-0-	-3976	-0-	34	1	17535	2	N	-0-					-0-
04	20850	X	16486	-0-	-4364	-0-	32	1	16454	2	N	-0-					-0-
05	21545	X	16711	-0-	-4834	-0-	32	1	16679	2	N	-0-					-0-
06	18870	X	15461	-0-	-3409	-0-	30	1	15431	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	15222	-0-	-3316	-0-	29	1	15193	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

02	19516	X	14122	-0-	-5394	-0-	14	1	14108	2	N	-0-					-0-
03	20553	X	16870	-0-	-3683	-0-	17	1	16853	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	16230	-0-	-2580	-0-	16	1	16214	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	15	1	15066	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15966	-0-	-354	-0-	16	1	15950	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	15257	-0-	-1607	-0-	15	1	15242	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
*08	38874	X	31710	-0-	-7164	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
*09	35700	X	29460	-0-	-6240	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
*10	35216	X	30673	-0-	-4543	-0-	30673	2			N	-0-					-0-
*11	32880	X	28794	-0-	-4086	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
*12	32860	X	28004	-0-	-4856	-0-	28004	2			N	-0-					-0-
*01	31713	X	27308	-0-	-4405	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
*02	27692	X	8963	-0-	-18729	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
*03	44979	X	44979	-0-	-0-	-0-	44979	2			N	-0-					-0-
*04	31155	X	31155	-0-	-0-	-0-	31155	2			N	-0-					-0-
*05	27993	X	27256	-0-	-737	-0-	27256	2			N	-0-					-0-
*06	29790	X	25043	-0-	-4747	-0-	25043	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	23991	-0-	-6792	-0-	23991	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

02	41188	X	28825	-0-	-12363	-0-	28825	2			N	-0-					1
03	42935	X	30622	-0-	-12313	-0-	30622	2			N	-0-					1
04	38490	X	28545	-0-	-9945	-0-	28545	2			N	-0-					1
05	36797	X	27788	-0-	-9009	-0-	27788	2			N	-0-					1
06	33330	X	25199	-0-	-8131	-0-	25199	2			N	-0-					1
07	31899	X	24430	-0-	-7469	-0-	24430	2			N	-0-					1

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

02	27244	X	23929	-0-	-3315	-0-	24	1	23905	2	N	-0-					-0-
03	30163	X	25542	-0-	-4621	-0-	26	1	25516	2	N	-0-					-0-
04	28230	X	24130	-0-	-4100	-0-	24	1	24106	2	N	-0-					-0-
05	27621	X	24151	-0-	-3470	-0-	24	1	24127	2	N	-0-					-0-
06	25920	X	22361	-0-	-3559	-0-	22	1	22339	2	N	-0-					-0-
07	26505	X	22800	-0-	-3705	-0-	23	1	22777	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

02	50400	X	39750	-0-	-10650	-0-	40	1	39710	2	N	-0-					10
03	54653	X	41414	-0-	-13239	-0-	41	1	41373	2	N	-0-					10
04	50580	X	39313	-0-	-11267	-0-	39	1	39274	2	N	-0-					10
05	48825	X	38788	-0-	-10037	-0-	39	1	38749	2	N	-0-					10
06	44820	X	37020	-0-	-7800	-0-	37	1	36983	2	N	-0-					10
07	44020	X	36572	-0-	-7448	-0-	37	1	36535	2	N	-0-					10

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

02	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	21	1	21289	2	N	-0-					-0-
03	23343	X	21655	-0-	-1688	-0-	22	1	21633	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	20711	-0-	-1879	-0-	21	1	20690	2	N	-0-					-0-
05	23343	X	20877	-0-	-2466	-0-	21	1	20856	2	N	-0-					-0-
06	22590	X	19235	-0-	-3355	-0-	19	1	19216	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	19321	-0-	-4022	-0-	19	1	19302	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

02	19348	X	15412	-0-	-3936	-0-	30	1	15382	2	N	-0-					-0-
03	21111	X	15977	-0-	-5134	-0-	31	1	15946	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	15350	-0-	-4000	-0-	30	1	15320	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	14206	-0-	-2844	-0-	27	1	14179	2	N	-0-					-0-
06	16500	X	13936	-0-	-2564	-0-	27	1	13909	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	14351	-0-	-2699	-0-	28	1	14323	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
02	19880	X	18316	-0-	-1564	-0-	18	1	18298	2	N	-0-			-0-
03	22010	X	18123	-0-	-3887	-0-	18	1	18105	2	N	-0-			-0-
04	21300	X	17141	-0-	-4159	-0-	17	1	17124	2	N	-0-			-0-
05	22010	X	17023	-0-	-4987	-0-	17	1	17006	2	N	-0-			-0-
06	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	20	1	19749	2	N	-0-			-0-
*07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20	1	20563	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

02	32424	X	23830	-0-	-8594	-0-	46	1	23784	2	N	-0-			-0-
03	34627	X	24469	-0-	-10158	-0-	47	1	24422	2	N	-0-			-0-
04	30330	X	24104	-0-	-6226	-0-	46	1	24058	2	N	-0-			-0-
05	29884	X	23607	-0-	-6277	-0-	45	1	23562	2	N	-0-			-0-
06	26730	X	22215	-0-	-4515	-0-	43	1	22172	2	N	-0-			-0-
07	26381	X	21981	-0-	-4400	-0-	42	1	21939	2	N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

02	17332	X	12978	-0-	-4354	-0-	12978	2			N	-0-			-0-
03	18755	X	13455	-0-	-5300	-0-	13455	2			N	-0-			-0-
04	17340	X	11763	-0-	-5577	-0-	11763	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	11886	-0-	-4079	-0-	11886	2			N	-0-			-0-
06	14490	X	11493	-0-	-2997	-0-	11493	2			N	-0-			-0-
07	14384	X	11143	-0-	-3241	-0-	11143	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

02	20972	X	15476	-0-	-5496	-0-	15476	2			N	-0-			-0-
03	22320	X	16172	-0-	-6148	-0-	16172	2			N	-0-			-0-
04	20520	X	13779	-0-	-6741	-0-	13779	2			N	-0-			-0-
05	18724	X	13651	-0-	-5073	-0-	13651	2			N	-0-			-0-
06	16920	X	13054	-0-	-3866	-0-	13054	2			N	-0-			-0-
07	17143	X	12672	-0-	-4471	-0-	12672	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1 RRCID -> 260921 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 12904 PERF.12400 - 12738

02	2800	N	4434	-0-	1634	4976	4434	2			N	-0-			-0-
03	9158	X	4182	-0-	-4976	-0-	4182	2			N	-0-			-0-
04	2250	X	1045	-0-	-1205	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

*08	74369	X	59157	-0-	-15212	-0-	59157	2			N	-0-			-0-
*09	68280	X	55095	-0-	-13185	-0-	55095	2			N	-0-			-0-
*10	66557	X	55322	-0-	-11235	-0-	55322	2			N	-0-			-0-
*11	60120	X	51663	-0-	-8457	-0-	51663	2			N	-0-			-0-
*12	60543	X	49786	-0-	-10757	-0-	49786	2			N	-0-			-0-
*01	59148	X	44502	-0-	-14646	-0-	44502	2			N	-0-			-0-
*02	51436	X	11601	-0-	-39835	-0-	11601	2			N	-0-			-0-
*03	91277	X	91277	-0-	-0-	-0-	91277	2			N	-0-			-0-
*04	58517	X	58517	-0-	-0-	-0-	58517	2			N	-0-			-0-
*05	53426	X	53426	-0-	-0-	-0-	53426	2			N	-0-			-0-
*06	55740	X	48226	-0-	-7514	-0-	48226	2			N	-0-			-0-
07	57598	X	46091	-0-	-11507	-0-	46091	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYNN TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 260967 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12220 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112224	X	70081	-0-	-42143	-0-	70 61	1 9	69950	2	N	55					55
03	109151	X	72904	-0-	-36247	-0-	73	1	72831	2	N	-0-					55
04	97110	X	65601	-0-	-31509	-0-	66	1	65535	2	N	-0-					55
05	96286	X	47735	-0-	-48551	-0-	48	1	47687	2	N	-0-					55
06	81510	X	47804	-0-	-33706	-0-	48	1	47756	2	N	-0-					55
07	77593	X	56931	-0-	-20662	-0-	57	1	56874	2	N	-0-					55

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31724	X	24977	-0-	-6747	-0-	25	1	24952	2	N	-0-					-0-
03	34596	X	25485	-0-	-9111	-0-	25	1	25460	2	N	-0-					-0-
04	31320	X	23693	-0-	-7627	-0-	24	1	23669	2	N	-0-					-0-
05	29605	X	23803	-0-	-5802	-0-	24	1	23779	2	N	-0-					-0-
06	28650	X	22163	-0-	-6487	-0-	22	1	22141	2	N	-0-					-0-
07	27652	X	21917	-0-	-5735	-0-	22	1	21895	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17472	X	14807	-0-	-2665	-0-	15	1	14792	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	15823	-0-	-3521	-0-	16	1	15807	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	14975	-0-	-3745	-0-	15	1	14960	2	N	-0-					-0-
05	19344	X	15017	-0-	-4327	-0-	15	1	15002	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	13558	-0-	-3332	-0-	13	1	13545	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13542	-0-	-2857	-0-	13	1	13529	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28476	X	24595	-0-	-3881	-0-	25	1	24570	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	26357	-0-	-5170	-0-	26	1	26331	2	N	-0-					-0-
04	30510	X	24659	-0-	-5851	-0-	25	1	24634	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	22403	-0-	-6892	-0-	22	1	22381	2	N	-0-					-0-
06	26790	X	23868	-0-	-2922	-0-	24	1	23844	2	N	-0-					-0-
07	27218	X	23628	-0-	-3590	-0-	24	1	23604	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34524	X	30466	-0-	-4058	-0-	30458	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	38223	X	32415	-0-	-5808	-0-	32402	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	36030	X	15289	-0-	-20741	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	32350	-0-	-3145	-0-	32339	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	32940	X	27383	-0-	-5557	-0-	27369	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	33728	X	28178	-0-	-5550	-0-	28178	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26740	X	20076	-0-	-6664	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	21329	-0-	-7067	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	19874	-0-	-5566	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	20096	-0-	-4580	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	18080	-0-	-4150	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	18471	-0-	-3756	-0-	18471	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73052	X	48304	-0-	-24748	-0-	48304	2			N	-0-					-0-
03	78120	X	49671	-0-	-28449	-0-	49671	2			N	-0-					-0-
04	71280	X	44282	-0-	-26998	-0-	44282	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	41895	-0-	-25003	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	37496	-0-	-21424	-0-	37496	2			N	-0-					-0-
07	53475	X	35710	-0-	-17765	-0-	35710	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61404	X	48356	-0-	-13048	-0-	48	1	48308	2	N	-0-					-0-
03	66712	X	50073	-0-	-16639	-0-	50	1	50023	2	N	-0-					-0-
04	60270	X	45992	-0-	-14278	-0-	46	1	45946	2	N	-0-					-0-
05	57195	X	45121	-0-	-12074	-0-	45	1	45076	2	N	-0-					-0-
06	54240	X	42333	-0-	-11907	-0-	42	1	42291	2	N	-0-					-0-
07	53537	X	19370	-0-	-34167	-0-	19	1	19351	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32144	X	25611	-0-	-6533	-0-	49	1	25562	2	N	-0-					-0-
03	35588	X	26793	-0-	-8795	-0-	52	1	26741	2	N	-0-					-0-
04	32580	X	24628	-0-	-7952	-0-	47	1	24581	2	N	-0-					-0-
05	31186	X	12726	-0-	-18460	-0-	25	1	12701	2	N	-0-					-0-
06	28380	X	21724	-0-	-6656	-0-	42	1	21682	2	N	-0-					-0-
07	28365	X	21289	-0-	-7076	-0-	41	1	21248	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53396	X	44594	-0-	-8802	-0-	86	1	44508	2	N	-0-					-0-
03	59117	X	46933	-0-	-12184	-0-	91	1	46842	2	N	-0-					-0-
04	55050	X	45707	-0-	-9343	-0-	88	1	45619	2	N	-0-					-0-
05	54591	X	44467	-0-	-10124	-0-	86	1	44381	2	N	-0-					-0-
06	50790	X	40590	-0-	-10200	-0-	78	1	40512	2	N	-0-					-0-
07	49383	X	39596	-0-	-9787	-0-	76	1	39520	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27608	X	22019	-0-	-5589	-0-	22	1	21997	2	N	-0-					-0-
03	29016	X	23367	-0-	-5649	-0-	23	1	23344	2	N	-0-					-0-
04	27840	X	21425	-0-	-6415	-0-	21	1	21404	2	N	-0-					-0-
05	28768	X	21165	-0-	-7603	-0-	21	1	21144	2	N	-0-					-0-
06	25230	X	19999	-0-	-5231	-0-	20	1	19979	2	N	-0-					-0-
07	24366	X	19860	-0-	-4506	-0-	20	1	19840	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53676	X	45213	-0-	-8463	-0-	45	1	45168	2	N	-0-					-0-
03	59427	X	48684	-0-	-10743	-0-	49	1	48635	2	N	-0-					-0-
04	55050	X	45541	-0-	-9509	-0-	45	1	45496	2	N	-0-					-0-
05	50902	X	37783	-0-	-13119	-0-	38	1	37745	2	N	-0-					-0-
06	48450	X	42553	-0-	-5897	-0-	43	1	42510	2	N	-0-					-0-
07	50065	X	42017	-0-	-8048	-0-	42	1	41975	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VOLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32704	X	27872	-0-	-4832	-0-	54	1	27818	2	N	-0-					-0-
03	36208	X	29686	-0-	-6522	-0-	57	1	29629	2	N	-0-					-0-
04	35040	X	25260	-0-	-9780	-0-	49	1	25211	2	N	-0-					-0-
05	36208	X	23499	-0-	-12709	-0-	45	1	23454	2	N	-0-					-0-
06	33600	X	20478	-0-	-13122	-0-	40	1	20438	2	N	-0-					-0-
07	30845	X	19811	-0-	-11034	-0-	38	1	19773	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36064	X	28896	-0-	-7168	-0-	56	1	28840	2	N	-0-					-0-
03	39091	X	27095	-0-	-11996	-0-	52	1	27043	2	N	-0-					-0-
04	34200	X	28773	-0-	-5427	-0-	55	1	28718	2	N	-0-					-0-
05	33790	X	28821	-0-	-4969	-0-	56	1	28765	2	N	-0-					-0-
06	31290	X	26709	-0-	-4581	-0-	52	1	26657	2	N	-0-					-0-
07	31992	X	26165	-0-	-5827	-0-	51	1	26114	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
02	29540	X	22984	-0-	-6556	-0-	23	1	22961	2	N	-0-					-0-
03	32488	X	24525	-0-	-7963	-0-	24	1	24501	2	N	-0-					-0-
04	28230	X	22431	-0-	-5799	-0-	22	1	22409	2	N	-0-					-0-
05	29171	X	21933	-0-	-7238	-0-	22	1	21911	2	N	-0-					-0-
06	25920	X	20559	-0-	-5361	-0-	20	1	20539	2	N	-0-					-0-
07	25451	X	20135	-0-	-5316	-0-	20	1	20115	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1 RRCID -> 261909 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12154 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40516	X	32989	-0-	-7527	-0-	33	1	32956	2	N	-0-					-0-
03	44857	X	34497	-0-	-10360	-0-	34	1	34463	2	N	-0-					-0-
04	41820	X	32036	-0-	-9784	-0-	32	1	32004	2	N	-0-					-0-
05	41044	X	31756	-0-	-9288	-0-	31	1	31725	2	N	-0-					-0-
06	36960	X	29657	-0-	-7303	-0-	29	1	29628	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	29079	-0-	-7439	-0-	29	1	29050	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44976	X	44976	-0-	-0-	-0-	45	1	44931	2	N	-0-					-0-
03	48528	X	48528	-0-	-0-	-0-	48	1	48480	2	N	-0-					-0-
04	43649	X	43649	-0-	-0-	-0-	44	1	43605	2	N	-0-					-0-
05	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	27	1	26685	2	N	-0-					-0-
06	42492	X	42492	-0-	-0-	-0-	42	1	42450	2	N	-0-					-0-
*07	40736	X	40736	-0-	-0-	-0-	41	1	40693	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	76696	X	76696	-0-	-0-	-0-	76	1	76620	2	N	-0-					-0-
03	80997	X	80997	-0-	-0-	-0-	80	1	80917	2	N	-0-					-0-
04	75179	X	75179	-0-	-0-	-0-	74	1	75105	2	N	-0-					-0-
05	72011	X	72011	-0-	-0-	-0-	71	1	71940	2	N	-0-					-0-
06	65454	X	65454	-0-	-0-	-0-	65	1	65389	2	N	-0-					-0-
*07	65087	X	65087	-0-	-0-	-0-	65	1	65022	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	107991	X	107991	-0-	-0-	-0-	108	1	107883	2	N	-0-					-0-
03	114295	X	114295	-0-	-0-	-0-	114	1	114181	2	N	-0-					-0-
04	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	103	1	103124	2	N	-0-					-0-
05	91016	X	86265	-0-	-4751	-0-	86	1	86179	2	N	-0-					-0-
06	104781	X	104781	-0-	-0-	-0-	105	1	104676	2	N	-0-					-0-
*07	98007	X	98007	-0-	-0-	-0-	98	1	97909	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

02	54432	X	41520	-0-	-12912	-0-	41	1	41479	2	N	-0-					-0-
03	57784	X	44628	-0-	-13156	-0-	45	1	44583	2	N	-0-					-0-
04	52110	X	41448	-0-	-10662	-0-	41	1	41407	2	N	-0-					-0-
05	49879	X	35502	-0-	-14377	-0-	35	1	35467	2	N	-0-					-0-
06	46680	X	37072	-0-	-9608	-0-	37	1	37035	2	N	-0-					-0-
07	45973	X	38294	-0-	-7679	-0-	38	1	38256	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

02	36428	X	30167	-0-	-6261	-0-	30	1	30137	2	N	-0-					-0-
03	40331	X	30596	-0-	-9735	-0-	30	1	30566	2	N	-0-					-0-
04	37830	X	27199	-0-	-10631	-0-	27	1	27172	2	N	-0-					-0-
05	38905	X	28719	-0-	-10186	-0-	28	1	28691	2	N	-0-					-0-
06	34230	X	26513	-0-	-7717	-0-	26	1	26487	2	N	-0-					-0-
07	33387	X	26101	-0-	-7286	-0-	26	1	26075	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1 RRCID -> 262044 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12192 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

02	79020	X	79020	-0-	-0-	-0-	79	1	78941	2	N	-0-					-0-
03	49036	X	49036	-0-	-0-	-0-	49	1	48987	2	N	-0-					-0-
04	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	45	1	44827	2	N	-0-					-0-
05	40843	X	40843	-0-	-0-	-0-	41	1	40802	2	N	-0-					-0-
06	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	35	1	35358	2	N	-0-					-0-
07	34565	X	32331	-0-	-2234	-0-	32	1	32299	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

*08	93961	X	87014	-0-	-6947	-0-	87014	2			N	-0-					-0-
*09	90930	X	78077	-0-	-12853	-0-	78077	2			N	-0-					-0-
*10	93961	X	74093	-0-	-19868	-0-	74093	2			N	-0-					-0-
*11	90930	X	63329	-0-	-27601	-0-	63329	2			N	-0-					-0-
*12	102850	X	102850	-0-	-0-	-0-	102850	2			N	-0-					-0-
*01	87017	X	75763	-0-	-11254	-0-	75763	2			N	-0-					-0-
*02	72884	X	62094	-0-	-10790	-0-	62094	2			N	-0-					-0-
*03	80879	X	41181	-0-	-39698	-0-	41181	2			N	-0-					-0-
*04	78270	X	51001	-0-	-27269	-0-	51001	2			N	-0-					-0-
*05	80879	X	64202	-0-	-16677	-0-	64202	2			N	-0-					-0-
*06	73320	X	57735	-0-	-15585	-0-	57735	2			N	-0-					-0-
07	68758	X	56878	-0-	-11880	-0-	56878	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

02	62160	X	45849	-0-	-16311	-0-	45849	2			N	-0-					-0-
03	68820	X	46821	-0-	-21999	-0-	46821	2			N	-0-					-0-
04	63300	X	41980	-0-	-21320	-0-	41980	2			N	-0-					-0-
05	60264	X	40074	-0-	-20190	-0-	40074	2			N	-0-					-0-
06	55590	X	35976	-0-	-19614	-0-	35976	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	34107	-0-	-16640	-0-	34107	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

02	211135	X	211135	-0-	-0-	-0-	211135	2			N	-0-					-0-
03	235301	X	235301	-0-	-0-	-0-	235301	2			N	-0-					-0-
04	217105	X	217105	-0-	-0-	-0-	217105	2			N	-0-					-0-
05	250077	X	217652	-0-	-32425	-0-	217652	2			N	-0-					-0-
06	237690	X	202950	-0-	-34740	-0-	202950	2			N	-0-					-0-
07	235290	X	199793	-0-	-35497	-0-	199793	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	41720	X	33663	-0-	-8057	-0-	34	1	33629	2	N	-0-			-0-
03	46190	X	35273	-0-	-10917	-0-	35	1	35238	2	N	-0-			-0-
04	42780	X	33434	-0-	-9346	-0-	33	1	33401	2	N	-0-			-0-
05	41385	X	31064	-0-	-10321	-0-	31	1	31033	2	N	-0-			-0-
06	37560	X	29165	-0-	-8395	-0-	29	1	29136	2	N	-0-			-0-
07	37262	X	30854	-0-	-6408	-0-	31	1	30823	2	N	-0-			-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	37240	X	30859	-0-	-6381	-0-	30	1	30829	2	N	-0-			-0-
03	41230	X	32273	-0-	-8957	-0-	32	1	32241	2	N	-0-			-0-
04	36600	X	28550	-0-	-8050	-0-	28	1	28522	2	N	-0-			-0-
05	37076	X	30382	-0-	-6694	-0-	30	1	30352	2	N	-0-			-0-
06	34140	X	27745	-0-	-6395	-0-	27	1	27718	2	N	-0-			-0-
07	34162	X	26899	-0-	-7263	-0-	27	1	26872	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29512	X	22137	-0-	-7375	-0-	22	1	22115	2	N	-0-			-0-
03	30876	X	23666	-0-	-7210	-0-	24	1	23642	2	N	-0-			-0-
04	28050	X	21670	-0-	-6380	-0-	22	1	21648	2	N	-0-			-0-
05	28985	X	21444	-0-	-7541	-0-	21	1	21423	2	N	-0-			-0-
06	25470	X	20400	-0-	-5070	-0-	20	1	20380	2	N	-0-			-0-
07	24521	X	18945	-0-	-5576	-0-	19	1	18926	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76916	X	57298	-0-	-19618	-0-	111	1	57187	2	N	-0-			-0-
03	79391	X	63141	-0-	-16250	-0-	122	1	63019	2	N	-0-			-0-
04	70830	X	58769	-0-	-12061	-0-	113	1	58656	2	N	-0-			-0-
05	67394	X	57824	-0-	-9570	-0-	111	1	57713	2	N	-0-			-0-
06	62850	X	49885	-0-	-12965	-0-	96	1	49789	2	N	-0-			-0-
07	63426	X	49752	-0-	-13674	-0-	96	1	49656	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	63504	X	52918	-0-	-10586	-0-	102	1	52816	2	N	-0-			-0-
03	70308	X	56527	-0-	-13781	-0-	109	1	56418	2	N	-0-			-0-
04	65610	X	51398	-0-	-14212	-0-	99	1	51299	2	N	-0-			-0-
05	67797	X	51228	-0-	-16569	-0-	99	1	51129	2	N	-0-			-0-
06	62040	X	46719	-0-	-15321	-0-	90	1	46629	2	N	-0-			-0-
07	58590	X	46106	-0-	-12484	-0-	89	1	46017	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35952	X	28515	-0-	-7437	-0-	55	1	28460	2	N	-0-			-0-
03	39804	X	29859	-0-	-9945	-0-	58	1	29801	2	N	-0-			-0-
04	38520	X	27025	-0-	-11495	-0-	52	1	26973	2	N	-0-			-0-
05	37262	X	26977	-0-	-10285	-0-	52	1	26925	2	N	-0-			-0-
06	33060	X	25398	-0-	-7662	-0-	49	1	25349	2	N	-0-			-0-
07	31558	X	25234	-0-	-6324	-0-	49	1	25185	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1289	-0-	-783	-0-	56	1	1233	2	N	-0-			-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	92	1	2036	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	81	1	1787	2	N	-0-			-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	79	1	1741	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	73	1	1612	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	80	1	1756	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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

02	64624	X	48927	-0-	-15697	-0-	94	1	48833	2	N	-0-					-0-
03	71548	X	50839	-0-	-20709	-0-	98	1	50741	2	N	-0-					-0-
04	65400	X	45894	-0-	-19506	-0-	88	1	45806	2	N	-0-					-0-
05	60419	X	44579	-0-	-15840	-0-	86	1	44493	2	N	-0-					-0-
06	55050	X	41002	-0-	-14048	-0-	79	1	40923	2	N	-0-					-0-
07	54157	X	39950	-0-	-14207	-0-	77	1	39873	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

02	33768	X	28899	-0-	-4869	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	30783	-0-	-5890	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	28392	-0-	-5118	-0-	28392	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	26010	-0-	-6819	-0-	26010	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	27154	-0-	-4376	-0-	27154	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	27431	-0-	-4561	-0-	27431	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

02	52360	X	35730	-0-	-16630	-0-	35730	2			N	-0-					-0-
03	57970	X	23629	-0-	-34341	-0-	23629	2			N	-0-					-0-
04	51060	X	27692	-0-	-23368	-0-	27692	2			N	-0-					-0-
05	48856	X	24166	-0-	-24690	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	21936	-0-	-20574	-0-	21936	2			N	-0-					-0-
07	39556	X	28820	-0-	-10736	-0-	28820	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

02	99456	X	75882	-0-	-23574	-0-	75882	2			N	-0-					-0-
03	110112	X	75930	-0-	-34182	-0-	75930	2			N	-0-					-0-
04	101940	X	66538	-0-	-35402	-0-	66538	2			N	-0-					-0-
05	105338	X	61960	-0-	-43378	-0-	61960	2			N	-0-					-0-
06	91320	X	54083	-0-	-37237	-0-	54083	2			N	-0-					-0-
07	84010	X	50130	-0-	-33880	-0-	50130	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

02	77196	X	42557	-0-	-34639	-0-	42557	2			N	-0-					-0-
03	78275	X	53179	-0-	-25096	-0-	53179	2			N	-0-					-0-
04	69330	X	60756	-0-	-8574	-0-	60756	2			N	-0-					-0-
05	65193	X	53038	-0-	-12155	-0-	53038	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	46326	-0-	-10044	-0-	46326	2			N	-0-					-0-
07	62775	X	43822	-0-	-18953	-0-	43821	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149828	X	116638	-0-	-33190	-0-	119	1	116519	2	N	-0-					60
03	160239	X	127926	-0-	-32313	-0-	132	1	127794	2	N	-0-					60
04	147570	X	117913	-0-	-29657	-0-	120	1	117793	2	N	-0-					60
05	144770	X	115537	-0-	-29233	-0-	118	1	115419	2	N	-0-					60
06	124980	X	106174	-0-	-18806	-0-	109	1	106065	2	N	-0-					60
07	129146	X	105326	-0-	-23820	-0-	108	1	105217	2	N	1	1	8			60
							1	9									

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

02	87332	X	62110	-0-	-25222	-0-	62110	2			N	-0-					-0-
03	91729	X	73523	-0-	-18206	-0-	73523	2			N	-0-					-0-
04	80430	X	71007	-0-	-9423	-0-	71007	2			N	-0-					-0-
05	82801	X	63473	-0-	-19328	-0-	63473	2			N	-0-					-0-
06	72810	X	60421	-0-	-12389	-0-	60421	2			N	-0-					-0-
07	73532	X	55826	-0-	-17706	-0-	55826	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

02	81984	X	64864	-0-	-17120	-0-	65	1	64799	2	N	-0-					-0-
03	89435	X	67856	-0-	-21579	-0-	68	1	67788	2	N	-0-					-0-
04	81870	X	61657	-0-	-20213	-0-	62	1	61594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	79267	X	60565	-0-	-18702	-0-	61	1	60504	2	N	-0-					-0-
06	71040	X	56797	-0-	-14243	-0-	57	1	56740	2	N	-0-					-0-
07	71827	X	55188	-0-	-16639	-0-	55	1	55133	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

02	41636	X	32252	-0-	-9384	-0-	32	1	32220	2	N	-0-					-0-
03	45167	X	34133	-0-	-11034	-0-	34	1	34099	2	N	-0-					-0-
04	41220	X	31158	-0-	-10062	-0-	31	1	31127	2	N	-0-					-0-
05	39866	X	31066	-0-	-8800	-0-	31	1	31035	2	N	-0-					-0-
06	37140	X	28746	-0-	-8394	-0-	29	1	28717	2	N	-0-					-0-
07	35712	X	28637	-0-	-7075	-0-	29	1	28608	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

02	106264	X	106264	-0-	-0-	-0-	106264	2			N	-0-					-0-
03	118200	X	118200	-0-	-0-	-0-	118200	2			N	-0-					-0-
04	101015	X	101015	-0-	-0-	-0-	101015	2			N	-0-					-0-
05	101029	X	95991	-0-	-5038	-0-	95991	2			N	-0-					-0-
06	97770	X	87710	-0-	-10060	-0-	87710	2			N	-0-					-0-
07	101029	X	83981	-0-	-17048	-0-	83981	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

02	35616	X	29172	-0-	-6444	-0-	29	1	29143	2	N	-0-					-0-
03	39060	X	31504	-0-	-7556	-0-	31	1	31473	2	N	-0-					-0-
04	36570	X	28869	-0-	-7701	-0-	28	1	28841	2	N	-0-					-0-
05	36022	X	27673	-0-	-8349	-0-	27	1	27646	2	N	-0-					-0-
06	32340	X	21642	-0-	-10698	-0-	21	1	21621	2	N	-0-					-0-
07	32302	X	25119	-0-	-7183	-0-	25	1	25094	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127092	X	64272	-0-	-62820	-0-	64272	2			N	-0-					-0-
03	135873	X	87772	-0-	-48101	-0-	87772	2			N	-0-					-0-
04	117840	X	77535	-0-	-40305	-0-	77535	2			N	-0-					-0-
05	111817	X	78409	-0-	-33408	-0-	78409	2			N	-0-					-0-
06	98550	X	68009	-0-	-30541	-0-	68009	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	64777	-0-	-22984	-0-	64777	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180740	X	150472	-0-	-30268	-0-	150472	2			N	-0-					-0-
03	199330	X	163004	-0-	-36326	-0-	163004	2			N	-0-					-0-
04	192900	X	151489	-0-	-41411	-0-	151489	2			N	-0-					-0-
05	193037	X	148318	-0-	-44719	-0-	148318	2			N	-0-					-0-
06	180090	X	133876	-0-	-46214	-0-	133876	2			N	-0-					-0-
07	166594	X	128459	-0-	-38135	-0-	128459	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64960	X	51643	-0-	-13317	-0-	51637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	71920	X	53801	-0-	-18119	-0-	53782	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	66510	X	51529	-0-	-14981	-0-	51529	2			N	-0-					-0-
05	63922	X	49550	-0-	-14372	-0-	49544	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	60030	X	45354	-0-	-14676	-0-	45339	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	57164	X	46661	-0-	-10503	-0-	46661	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77538	X	77538	-0-	-0-	-0-	150	1	77388	2	N	-0-					-0-
03	78051	X	78051	-0-	-0-	-0-	151	1	77900	2	N	-0-					-0-
04	74550	X	71410	-0-	-3140	-0-	138	1	71272	2	N	-0-					-0-
05	77035	X	67092	-0-	-9943	-0-	129	1	66963	2	N	-0-					-0-
06	74550	X	63946	-0-	-10604	-0-	124	1	63822	2	N	-0-					-0-
07	77035	X	59517	-0-	-17518	-0-	115	1	59402	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27244	X	23244	-0-	-4000	-0-	45	1	23199	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	24491	-0-	-5083	-0-	47	1	24444	2	N	-0-					-0-
04	27660	X	22892	-0-	-4768	-0-	44	1	22848	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	23250	-0-	-4526	-0-	45	1	23205	2	N	-0-					-0-
06	25890	X	21598	-0-	-4292	-0-	42	1	21556	2	N	-0-					-0-
07	25730	X	21623	-0-	-4107	-0-	42	1	21581	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48692	X	38046	-0-	-10646	-0-	38	1	38008	2	N	-0-					-0-
03	51894	X	40328	-0-	-11566	-0-	40	1	40288	2	N	-0-					-0-
04	47400	X	29186	-0-	-18214	-0-	29	1	29157	2	N	-0-					-0-
05	44609	X	42491	-0-	-2118	-0-	42	1	42449	2	N	-0-					-0-
06	43050	X	36895	-0-	-6155	-0-	37	1	36858	2	N	-0-					-0-
07	42129	X	36004	-0-	-6125	-0-	36	1	35968	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
02	19572	X	15932	-0-	-3640	-0-	16	1	15916	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	17069	-0-	-4600	-0-	17	1	17052	2	N	-0-					-0-
04	19680	X	15794	-0-	-3886	-0-	16	1	15778	2	N	-0-					-0-
05	19189	X	15634	-0-	-3555	-0-	15	1	15619	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	14526	-0-	-3024	-0-	14	1	14512	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	14418	-0-	-3221	-0-	14	1	14404	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
02	54096	X	42328	-0-	-11768	-0-	42	1	42286	2	N	-0-					-0-
03	59861	X	44229	-0-	-15632	-0-	44	1	44185	2	N	-0-					-0-
04	54240	X	39617	-0-	-14623	-0-	39	1	39578	2	N	-0-					-0-
05	53568	X	39978	-0-	-13590	-0-	39	1	39939	2	N	-0-					-0-
06	47970	X	36866	-0-	-11104	-0-	36	1	36830	2	N	-0-					-0-
07	46872	X	37845	-0-	-9027	-0-	37	1	37807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

02	56056	X	40176	-0-	-15880	-0-	40147	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	58156	X	39897	-0-	-18259	-0-	39879	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	51990	X	36775	-0-	-15215	-0-	36775	2			N	-0-					-0-
05	49755	X	33763	-0-	-15992	-0-	33752	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	46380	X	31775	-0-	-14605	-0-	31761	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	44485	X	34442	-0-	-10043	-0-	34442	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

*08	194649	X	152758	-0-	-41891	-0-	152758	2			N	-0-					-0-
*09	188370	X	138351	-0-	-50019	-0-	138351	2			N	-0-					-0-
*10	185504	X	135075	-0-	-50429	-0-	135075	2			N	-0-					-0-
*11	171300	X	126432	-0-	-44868	-0-	126432	2			N	-0-					-0-
*12	162905	X	120624	-0-	-42281	-0-	120624	2			N	-0-					-0-
*01	152768	X	112715	-0-	-40053	-0-	112715	2			N	-0-					-0-
*02	129136	X	97058	-0-	-32078	-0-	97058	2			N	-0-					-0-
*03	135067	X	103818	-0-	-31249	-0-	103818	2			N	-0-					-0-
*04	126420	X	97466	-0-	-28954	-0-	97466	2			N	-0-					-0-
*05	120621	X	93976	-0-	-26645	-0-	93976	2			N	-0-					-0-
*06	109080	X	86274	-0-	-22806	-0-	86274	2			N	-0-					-0-
07	107446	X	83683	-0-	-23763	-0-	83683	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

02	26768	X	23771	-0-	-2997	-0-	23	1	23748	2	N	-0-					-0-
03	29016	X	23612	-0-	-5404	-0-	23	1	23589	2	N	-0-					-0-
04	25980	X	22327	-0-	-3653	-0-	22	1	22305	2	N	-0-					-0-
05	26319	X	21772	-0-	-4547	-0-	21	1	21751	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	19551	-0-	-5919	-0-	19	1	19532	2	N	-0-					-0-
07	26319	X	19855	-0-	-6464	-0-	20	1	19835	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1 RRCID -> 264262 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12710 - 12750

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900						N	NO RPT					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

02	77588	X	52141	-0-	-25447	-0-	52141	2			N	-0-					-0-
03	85901	X	56215	-0-	-29686	-0-	56215	2			N	-0-					-0-
04	74190	X	52724	-0-	-21466	-0-	52724	2			N	-0-					-0-
05	68789	X	50670	-0-	-18119	-0-	50670	2			N	-0-					-0-
06	59700	X	45884	-0-	-13816	-0-	45884	2			N	-0-					-0-
07	57722	X	44541	-0-	-13181	-0-	44540	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108836	X	80862	-0-	-27974	-0-	80786	2	76	9	N	69	69	8			-0-
03	117273	X	84859	-0-	-32414	-0-	84762	2	97	9	N	88	88	8			-0-
04	113490	X	78336	-0-	-35154	-0-	78336	2			N	-0-					-0-
05	99293	X	76325	-0-	-22968	-0-	76289	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	91590	X	66250	-0-	-25340	-0-	66165	2	85	9	N	77	77	8			-0-
07	89528	X	68967	-0-	-20561	-0-	68967	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
02	128716	X	-0-	-0-	-128716	-0-					N	-0-					-0-
03	142507	X	75789	-0-	-66718	-0-	75789	2			N	-0-					-0-
04	225540	X	147042	-0-	-78498	-0-	147042	2			N	-0-					-0-
05	204786	X	170799	-0-	-33987	-0-	170799	2			N	-0-					-0-
06	146630	X	146630	-0-	-0-	-0-	146630	2			N	-0-					-0-
07	151931	X	122858	-0-	-29073	-0-	122856	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122360	X	102345	-0-	-20015	-0-	102345	2			N	-0-					-0-
03	135470	X	104920	-0-	-30550	-0-	104920	2			N	-0-					-0-
04	129600	X	91529	-0-	-38071	-0-	91529	2			N	-0-					-0-
05	127658	X	89595	-0-	-38063	-0-	89595	2			N	-0-					-0-
06	117180	X	81590	-0-	-35590	-0-	81590	2			N	-0-					-0-
07	113305	X	79698	-0-	-33607	-0-	79698	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64960	X	63440	-0-	-1520	-0-	63440	2			N	-0-					-0-
03	71920	X	66809	-0-	-5111	-0-	66809	2			N	-0-					-0-
04	76315	X	76315	-0-	-0-	-0-	76315	2			N	-0-					-0-
05	71920	X	69204	-0-	-2716	-0-	69204	2			N	-0-					-0-
06	69600	X	61654	-0-	-7946	-0-	61654	2			N	-0-					-0-
07	71920	X	59205	-0-	-12715	-0-	59205	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

02	128940	X	102972	-0-	-25968	-0-	103	1	102869	2	N	-0-					-0-
03	140554	X	108967	-0-	-31587	-0-	109	1	108858	2	N	-0-					-0-
04	126510	X	98908	-0-	-27602	-0-	99	1	98794	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
05	121954	X	96384	-0-	-25570	-0-	96	1	96288	2	N	-0-					-0-
06	118020	X	85801	-0-	-32219	-0-	86	1	85715	2	N	-0-					-0-
07	114018	X	85085	-0-	-28933	-0-	85	1	85000	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

02	125888	X	92870	-0-	-33018	-0-	92838	2	32	9	Y	29	29	8			-0-
03	130572	X	96922	-0-	-33650	-0-	96889	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
04	119580	X	88345	-0-	-31235	-0-	88345	2			Y	-0-					-0-
05	115351	X	86398	-0-	-28953	-0-	86388	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
06	105510	X	76390	-0-	-29120	-0-	76370	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
07	102827	X	77953	-0-	-24874	-0-	77953	2			Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

02	115332	X	82590	-0-	-32742	-0-	82590	2			N	-0-					-0-
03	118451	X	86746	-0-	-31705	-0-	86746	2			N	-0-					-0-
04	110850	X	81046	-0-	-29804	-0-	81046	2			N	-0-					-0-
05	103447	X	78053	-0-	-25394	-0-	78053	2			N	-0-					-0-
06	92970	X	72807	-0-	-20163	-0-	72807	2			N	-0-					-0-
07	91450	X	69497	-0-	-21953	-0-	69497	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

02	43223	X	43223	-0-	-0-	-0-	43223	2			N	-0-					-0-
03	67766	X	46103	-0-	-21663	-0-	46103	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	41269	-0-	-18131	-0-	41269	2			N	-0-					-0-
05	57691	X	39176	-0-	-18515	-0-	39176	2			N	-0-					-0-
06	50280	X	36541	-0-	-13739	-0-	36541	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	36671	-0-	-11193	-0-	36671	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	202048	X	191250	-0-	-10798	-0-	189	1	191061	2	N	-0-					-0-
03	0	W	165003	-0-	165003	165003	163	1	164840	2	N	-0-					-0-
04	0	W	201073	-0-	201073	366076	198	1	200875	2	N	-0-					-0-
05	0	W	181006	-0-	181006	547082	178	1	180828	2	N	-0-					-0-
*06	698589	X	151507	-0-	-547082	-0-	150	1	151357	2	N	-0-					-0-
*07	211730	X	152414	-0-	-59316	-0-	151	1	152262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	254492	X	226947	-0-	-27545	-0-	438	1	226509	2	N	-0-					-0-
03	281759	X	238221	-0-	-43538	-0-	459	1	237762	2	N	-0-					-0-
04	272670	X	146803	-0-	-125867	-0-	283	1	146520	2	N	-0-					-0-
05	281759	X	235274	-0-	-46485	-0-	454	1	234820	2	N	-0-					-0-
06	255690	X	209899	-0-	-45791	-0-	406	1	209493	2	N	-0-					-0-
07	251255	X	202481	-0-	-48774	-0-	390	1	202091	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

02	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	220332	X	139218	-0-	-81114	-0-	139218	2			N	-0-					-0-
03	243939	X	161037	-0-	-82902	-0-	161037	2			N	-0-					-0-
04	236070	X	144210	-0-	-91860	-0-	144210	2			N	-0-					-0-
05	242110	X	139757	-0-	-102353	-0-	139757	2			N	-0-					-0-
06	171750	X	128436	-0-	-43314	-0-	128436	2			N	-0-					-0-
07	161045	X	122548	-0-	-38497	-0-	122548	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	411740	X	343869	-0-	-67871	-0-	343869	2			N	-0-					-0-
03	455855	X	385470	-0-	-70385	-0-	385470	2			N	-0-					-0-
04	441150	X	350011	-0-	-91139	-0-	350011	2			N	-0-					-0-
05	453716	X	323036	-0-	-130680	-0-	323036	2			N	-0-					-0-
06	409620	X	288409	-0-	-121211	-0-	288409	2			N	-0-					-0-
07	385485	X	280954	-0-	-104531	-0-	280948	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142688	X	130332	-0-	-12356	-0-	130	1	130202	2	N	-0-					-0-
03	157976	X	126922	-0-	-31054	-0-	127	1	126795	2	N	-0-					-0-
04	152880	X	121136	-0-	-31744	-0-	121	1	121015	2	N	-0-					-0-
05	153140	X	118015	-0-	-35125	-0-	118	1	117897	2	N	-0-					-0-
06	142470	X	58306	-0-	-84164	-0-	58	1	58248	2	N	-0-					-0-
07	144305	X	111498	-0-	-32807	-0-	112	1	111386	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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	249536	X	161570	-0-	-87966	-0-	161	1	161409	2	N	-0-					-0-
03	235910	X	171209	-0-	-64701	-0-	171	1	171038	2	N	-0-					-0-
04	190620	X	156336	-0-	-34284	-0-	156	1	156177	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	196974	X	154155	-0-	-42819	-0-	154	1	154001	2	N	-0-					-0-
06	184830	X	140851	-0-	-43979	-0-	141	1	140710	2	N	-0-					-0-
07	178870	X	140254	-0-	-38616	-0-	140	1	140114	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34647	X	34647	-0-	-0-	-0-	35	1	34612	2	N	-0-					-0-
03	36838	X	36838	-0-	-0-	-0-	37	1	36801	2	N	-0-					-0-
04	42630	X	40656	-0-	-1974	-0-	41	1	40615	2	N	-0-					-0-
05	41416	X	41378	-0-	-38	-0-	41	1	41337	2	N	-0-					-0-
06	38610	X	38359	-0-	-251	-0-	38	1	38321	2	N	-0-					-0-
07	42005	X	35295	-0-	-6710	-0-	35	1	35260	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	61118	-0-	61118	3436548	61118	2			N	-0-					-0-
03	0	W	78969	-0-	78969	3515517	78969	2			N	-0-					-0-
04	0	W	75702	-0-	75702	3591219	75702	2			N	-0-					-0-
05	0	W	72860	-0-	72860	3664079	72860	2			N	-0-					-0-
06	3728384	X	64305	-0-	-3664079	-0-	64305	2			N	-0-					-0-
07	78957	X	59844	-0-	-19113	-0-	59843	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179788	X	140457	-0-	-39331	-0-	140457	2			N	-0-					-0-
03	172422	X	145220	-0-	-27202	-0-	145220	2			N	-0-					-0-
04	166860	X	151420	-0-	-15440	-0-	151420	2			N	-0-					-0-
05	172422	X	148163	-0-	-24259	-0-	148163	2			N	-0-					-0-
06	161040	X	136452	-0-	-24588	-0-	136452	2			N	-0-					-0-
07	156457	X	138357	-0-	-18100	-0-	138357	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

02	1410698	X	36778	-0-	-1373920	-0-	36778	2			N	-0-					-0-
03	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	39302	2			N	-0-					-0-
04	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
05	32863	X	32863	-0-	-0-	-0-	32863	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	29153	-0-	-13507	-0-	29153	2			N	-0-					-0-
07	40734	X	28164	-0-	-12570	-0-	28164	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

*08	0	Z	126377	-0-	126377	2294062	126377	2			N	-0-					-0-
*09	0	Z	115122	-0-	115122	2409184	115122	2			N	-0-					-0-
*10	0	Z	106910	-0-	106910	2516094	106910	2			N	-0-					-0-
*11	0	Z	71071	-0-	71071	2587165	71071	2			N	-0-					-0-
*12	0	Z	112142	-0-	112142	2699307	112142	2			N	-0-					-0-
*01	0	Z	101470	-0-	101470	2800777	101470	2			N	-0-					-0-
*02	0	Z	86326	-0-	86326	2887103	86326	2			N	-0-					-0-
*03	2979628	X	92525	-0-	-2887103	-0-	92525	2			N	-0-					-0-
*04	84384	X	84384	-0-	-0-	-0-	84384	2			N	-0-					-0-
*05	112127	X	80708	-0-	-31419	-0-	80708	2			N	-0-					-0-
*06	98190	X	74235	-0-	-23955	-0-	74235	2			N	-0-					-0-
07	95573	X	72817	-0-	-22756	-0-	72817	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

02	0	Z	67983	-0-	67983	2057781	67	1	67916	2	N	-0-					-0-
03	2128458	X	70677	-0-	-2057781	-0-	70	1	70607	2	N	-0-					-0-
04	60347	X	60347	-0-	-0-	-0-	60	1	60287	2	N	-0-					-0-
05	86552	X	62404	-0-	-24148	-0-	62	1	62342	2	N	-0-					-0-
06	77160	X	58322	-0-	-18838	-0-	58	1	58264	2	N	-0-					-0-
07	75268	X	56839	-0-	-18429	-0-	56	1	56783	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 #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242620	X	146792	-0-	-95828	-0-	145	1	146647	2	N	-0-					-0-
03	190681	X	157813	-0-	-32868	-0-	156	1	157657	2	N	-0-					-0-
04	184530	X	148945	-0-	-35585	-0-	147	1	148798	2	N	-0-					-0-
05	190681	X	148585	-0-	-42096	-0-	147	1	148438	2	N	-0-					-0-
06	166440	X	132699	-0-	-33741	-0-	131	1	132568	2	N	-0-					-0-
07	162533	X	124794	-0-	-37739	-0-	124	1	124669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237076	X	103976	-0-	-133100	-0-	104	1	103872	2	N	-0-					-0-
03	180110	X	109876	-0-	-70234	-0-	110	1	109766	2	N	-0-					-0-
04	150720	X	108204	-0-	-42516	-0-	108	1	108092	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	119998	X	119998	-0-	-0-	-0-	120	1	119878	2	N	-0-					-0-
06	113381	X	113381	-0-	-0-	-0-	113	1	113268	2	N	-0-					-0-
07	115103	X	101968	-0-	-13135	-0-	102	1	101866	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351792	X	87114	-0-	-264678	-0-	87	1	87027	2	N	-0-					-0-
03	389484	X	103101	-0-	-286383	-0-	103	1	102998	2	N	-0-					-0-
04	376920	X	97178	-0-	-279742	-0-	97	1	97081	2	N	-0-					-0-
05	100507	X	100507	-0-	-0-	-0-	100	1	100407	2	N	-0-					-0-
06	99780	X	99445	-0-	-335	-0-	99	1	99346	2	N	-0-					-0-
07	103106	X	98394	-0-	-4712	-0-	98	1	98295	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624630	X	199290	-0-	-425340	-0-	199290	2			N	-0-					-0-
03	252092	X	223524	-0-	-28568	-0-	223524	2			N	-0-					-0-
04	243960	X	200089	-0-	-43871	-0-	200089	2			N	-0-					-0-
05	252092	X	190208	-0-	-61884	-0-	190208	2			N	-0-					-0-
06	243960	X	174992	-0-	-68968	-0-	174992	2			N	-0-					-0-
07	252092	X	166580	-0-	-85512	-0-	166574	2	6	9	N	5	5	8			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235200	X	203402	-0-	-31798	-0-	393	1	203009	2	N	-0-					-0-
03	260400	X	229360	-0-	-31040	-0-	442	1	228918	2	N	-0-					-0-
04	252000	X	222517	-0-	-29483	-0-	429	1	222088	2	N	-0-					-0-
05	260400	X	227924	-0-	-32476	-0-	439	1	227485	2	N	-0-					-0-
06	252000	X	210264	-0-	-41736	-0-	406	1	209858	2	N	-0-					-0-
07	260400	X	211422	-0-	-48978	-0-	408	1	211014	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300552	X	247081	-0-	-53471	-0-	247	1	246834	2	N	-0-					-0-
03	332754	X	283488	-0-	-49266	-0-	283	1	283205	2	N	-0-					-0-
04	322020	X	269504	-0-	-52516	-0-	269	1	269235	2	N	-0-					-0-
05	332754	X	270725	-0-	-62029	-0-	270	1	270455	2	N	-0-					-0-
06	274350	X	253683	-0-	-20667	-0-	253	1	253430	2	N	-0-					-0-
07	283495	X	256804	-0-	-26691	-0-	257	1	256547	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	282356	-0-	282356	398739	282	1	282074	2	N	-0-					-0-
03	678674	X	279935	-0-	-398739	-0-	280	1	279655	2	N	-0-					-0-
04	317400	X	201288	-0-	-116112	-0-	201	1	201084	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	327980	X	232951	-0-	-95029	-0-	233	1	232718	2	N	-0-					-0-
06	198891	X	198891	-0-	-0-	-0-	199	1	198692	2	N	-0-					-0-
07	312604	X	193369	-0-	-119235	-0-	193	1	193176	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	130783	-0-	130783	202123	131	1	130652	2	N	-0-					-0-
03	333862	X	131739	-0-	-202123	-0-	132	1	131607	2	N	-0-					-0-
04	128970	X	105921	-0-	-23049	-0-	106	1	105813	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	133269	X	46262	-0-	-87007	-0-	46	1	46216	2	N	-0-					-0-
06	128970	X	74458	-0-	-54512	-0-	74	1	74384	2	N	-0-					-0-
07	133269	X	115626	-0-	-17643	-0-	116	1	115510	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		264016	-0-	264016	544415	264	1	263752	2	N	-0-					-0-
03	833697	X	289282	-0-	-544415	-0-	289	1	288993	2	N	-0-					-0-
04	287970	X	277626	-0-	-10344	-0-	277	1	277349	2	N	-0-					-0-
05	297569	X	283084	-0-	-14485	-0-	283	1	282801	2	N	-0-					-0-
06	287970	X	271981	-0-	-15989	-0-	272	1	271709	2	N	-0-					-0-
07	297569	X	271073	-0-	-26496	-0-	271	1	270798	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214284	X	135850	-0-	-78434	-0-	136	1	135714	2	Y	-0-					-0-
03	237243	X	146453	-0-	-90790	-0-	146	1	146307	2	Y	-0-					-0-
04	229590	X	135764	-0-	-93826	-0-	136	1	135625	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	237243	X	133831	-0-	-103412	-0-	134	1	133697	2	Y	-0-					-0-
06	229590	X	124146	-0-	-105444	-0-	124	1	124022	2	Y	-0-					-0-
07	150412	X	123896	-0-	-26516	-0-	124	1	123772	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	134513	-0-	134513	1642245	134	1	134379	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	130662	-0-	130662	1772907	131	1	130531	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	115572	-0-	115572	1888479	115	1	115456	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	W	111530	-0-	111530	2000009	111	1	111419	2	Y	-0-					-0-
*06	2102071	X	102062	-0-	-2000009	-0-	102	1	101960	2	Y	-0-					-0-
*07	148924	X	99053	-0-	-49871	-0-	99	1	98954	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
02	170856	X	146776	-0-	-24080	-0-	146776	2			N	-0-					-0-
03	189162	X	131985	-0-	-57177	-0-	131985	2			N	-0-					-0-
04	183060	X	129793	-0-	-53267	-0-	129793	2			N	-0-					-0-
05	189162	X	121926	-0-	-67236	-0-	121926	2			N	-0-					-0-
06	183060	X	112824	-0-	-70236	-0-	112824	2			N	-0-					-0-
07	162502	X	107831	-0-	-54671	-0-	107831	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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 12676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		170457	-0-	170457	170457	170	1	170275	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167188	X	156297	-0-	-10891	-0-	156297	2			N	-0-					-0-
03	185960	X	185960	-0-	-0-	-0-	185960	2			N	-0-					-0-
04	179130	X	169247	-0-	-9883	-0-	169247	2			N	-0-					-0-
05	185101	X	153965	-0-	-31136	-0-	153965	2			N	-0-					-0-
06	179130	X	153825	-0-	-25305	-0-	153825	2			N	-0-					-0-
*07	148435	X	148435	-0-	-0-	-0-	148429	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		331627	-0-	331627	344577	331627	2			N	-0-					-0-
03	754281	X	409704	-0-	-344577	-0-	409704	2			N	-0-					-0-
04	410340	X	327472	-0-	-82868	-0-	327472	2			N	-0-					-0-
05	424018	X	317021	-0-	-106997	-0-	317021	2			N	-0-					-0-
06	410340	X	288713	-0-	-121627	-0-	288713	2			N	-0-					-0-
07	424018	X	211818	-0-	-212200	-0-	211818	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3H RRCID -> 268322 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3HB RRCID -> 268324 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12417 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	143266	-0-	143266	143266	143	1	143112	2		N	10	10	8			-0-
						11	9										

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

03	0		240643	-0-	240643	240643	240643	2			N	-0-					-0-
04	0		243688	-0-	243688	484331	243688	2			N	-0-					-0-
05	677345	X	193014	-0-	-484331	-0-	193013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	262200	X	192156	-0-	-70044	-0-	192156	2			N	-0-					-0-
07	270940	X	172669	-0-	-98271	-0-	172669	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12608 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	175703	-0-	175703	175703	176	1	175518	2		N	8	8	8			-0-
						9	9										

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

02	0		342042	-0-	342042	476740	342	1	341700	2	N	-0-					-0-
03	824811	X	348071	-0-	-476740	-0-	348	1	347723	2	N	-0-					-0-
04	379680	X	293007	-0-	-86673	-0-	293	1	292683	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
05	392336	X	264322	-0-	-128014	-0-	264	1	264058	2	N	-0-					-0-
06	379680	X	251342	-0-	-128338	-0-	251	1	251091	2	N	-0-					-0-
07	392336	X	243880	-0-	-148456	-0-	244	1	243636	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		38858	-0-	38858	38858	39	1 3 9	38816	2	N	3	3	8			-0-
05	365629	X	326771	-0-	-38858	-0-	326	1	326445	2	N	-0-					-0-
06	303060	X	295396	-0-	-7664	-0-	295	1	295101	2	N	-0-					-0-
07	313162	X	254235	-0-	-58927	-0-	254	1 1 9	253980	2	N	1	1	8			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

05	0		243593	-0-	243593	243593	243593	2			N	-0-					-0-
*06	707263	X	463670	-0-	-243593	-0-	463670	2			N	-0-					-0-
07	475292	X	448933	-0-	-26359	-0-	448927	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4HB RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	22	1	2891	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	8	1	1896	2	Y	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	19	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1060	-0-	-256	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	437	-0-	-2043	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1888	-0-	-512	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1843	-0-	-369	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1794	-0-	-531	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2133	-0-	-117	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	500	-0-	-200	-0-	17 2	1 9	481	3	Y	2	5	1			-0-
03	806	N	677	-0-	-129	-0-	24	1	653	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	668	-0-	-52	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	Y	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	760	3	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	270	-0-	-122	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1738	-0-	-26	-0-	1736	2	2	9	N	2					63
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					63
04	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1809	2	1	9	N	1					64
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			N	-0-					64
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1					65
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2					67

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2381	-0-	-27	-0-	78	1	2292	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	93	1	2555	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	93	1	2507	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	93	1	2494	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	86	1	2392	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	54	1	1469	3	Y	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	61	1	1459	3	Y	-0-					-0-
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	55	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	42	1	1192	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	47	1	1305	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	48	1	1281	3	Y	42	38	1			8
							46	9									
*05	1395	N	890	-0-	-505	-0-	34	1	815	3	Y	37	40	1			5
							41	9									
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1383	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	3	Y	35	32	1			8
							39	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	67088						N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
BIGGS WELL #: 1 C RRCID -> 029648 COMPL. DATE 11/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

02	14B2	EXT	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 264498 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5174

02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	575	-0-	-321	-0-	529	1	46	2	N	-0-					11
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	892	1	284	2	N	-0-					11
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	772	1	284	2	N	-0-					11
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1043	1	40	2	N	-0-					11
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					11
07	1178	X	546	-0-	-632	-0-	546	2			N	-0-					11

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	279	1	5718	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	316	1	6382	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	298	1	6001	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	6417	X	6274	-0-	-143	-0-	287	1	5951	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	6210	X	5837	-0-	-373	-0-	269	1	5536	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	6417	X	5962	-0-	-455	-0-	282	1	5645	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3510	-0-	-18	-0-	171	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	231	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	167	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	185	1	3500	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3457	-0-	-293	-0-	172	1	3285	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	195	1	3436	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	595	3			N	-0-					66
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					66
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	3			N	-0-					66
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					66
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	605	3	3	9	N	3					69
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					74

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6375	-0-	-485	-0-	6314	3	61	9	N	55					111
03	7595	X	6742	-0-	-853	-0-	6647	3	95	9	N	86					197
04	7200	X	6743	-0-	-457	-0-	6721	3	22	9	N	20	196	1			21
05	7285	X	6878	-0-	-407	-0-	6767	3	111	9	N	101					122
06	7050	X	6297	-0-	-753	-0-	6244	3	53	9	N	48					170
07	7068	X	6462	-0-	-606	-0-	6401	3	61	9	N	55	192	1			33

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3770	-0-	-990	-0-	3757	3	13	9	N	12	2	8			105
03	5270	X	3430	-0-	-1840	-0-	3430	3			N	-0-					105
04	5010	X	3545	-0-	-1465	-0-	3489	3	56	9	N	51					156
05	4619	X	3204	-0-	-1415	-0-	3201	3	3	9	N	3	3	8			156
06	4110	X	3146	-0-	-964	-0-	3144	3	2	9	N	2	2	8			156
07	4185	X	3325	-0-	-860	-0-	3325	3			N	-0-					156

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3958	-0-	-102	-0-	3951	3	7	9	N	6					31
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4195	3	65	9	N	59					90
04	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	4190	3			N	-0-					90
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	4171	3	28	9	N	25					115
06	4290	X	3805	-0-	-485	-0-	3805	3			N	-0-					115
07	4371	X	3281	-0-	-1090	-0-	3281	3			N	-0-					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	2	3	9	N	3					66
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	2	7	9	N	6					72
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					72
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					72
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	571	-0-	-269	-0-	134	1	437	2	Y	-0-					36
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	215	1	1188	2	Y	3					39
							3	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	253	1	947	2	Y	1					40
							1	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	161	1	608	2	Y	-0-					40
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	147	1	649	2	Y	-0-					40
07	1085	N	979	-0-	-106	-0-	167	1	812	2	Y	-0-					40

KNIGHT, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 253773 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6256 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		479	-0-	479	479	479	3			N	-0-					-0-
07	1863	X	NO RPT	-0-	-1863	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 043871 COMPL. DATE 09/24/1967 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	-0-					-0-
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	Y	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	3	Y	-0-					-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1374	3	Y	34	36	1			4
							37	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	55	1	1550	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	55	1	1461	3	Y	41	37	1			8
							45	9									
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	63	1	1534	3	Y	36	39	1			5
							40	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1549	3	Y	34	31	1			8
							37	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

02	700	X	678	-0-	-22	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	771	-0-	-4	-0-	27	1	744	3	Y	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	901	3	Y	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	455	-0-	-329	-0-	15	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	665	-0-	-141	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	612	-0-	-18	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	332	-0-	-164	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
*06	510	N	397	-0-	-113	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	15	1	424	3	Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 266922 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2990 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					4
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					4
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					4
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19292	X	3703	-0-	-15589	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4259	2	4	9	N	4					4
05	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-					4
06	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	4035	2			N	-0-					4
07	4402	X	3856	-0-	-546	-0-	3856	2			N	-0-					4

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

02	3136	X	799	-0-	-2337	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
03	3472	X	1099	-0-	-2373	-0-	1099	3			Y	-0-			-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-			-0-
05	3472	X	652	-0-	-2820	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
06	1080	X	672	-0-	-408	-0-	672	3			Y	-0-			-0-
07	1085	X	907	-0-	-178	-0-	907	3			Y	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

02	560	X	487	-0-	-73	-0-	487	2			N	-0-			127
03	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-			127
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1305	2	14	9	N	13			140
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1844	2	77	9	N	70			210
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			210
*07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1714	2	14	9	N	13			223

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 199350 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6206 - 6254

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 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
*12	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
*01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5122	-0-	-218	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
*05	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
*06	5460	X	5439	-0-	-21	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

02	2800	N	1170	-0-	-1630	83331	36	1	1078	3	N	51	51	1			6
							56	9									
03	3100	N	1232	-0-	-1868	81463	40	1	1134	3	N	53	52	1			7
							58	9									
*04	3000	N	1196	-0-	-1804	79659	40	1	1075	3	N	74	67	1			14
							81	9									
*05	3100	N	1238	-0-	-1862	77797	47	1	1118	3	N	66	71	1			9
							73	9									
*06	3000	N	1194	-0-	-1806	75991	41	1	1091	3	N	56	56	1			9
							62	9									
*07	3100	N	1287	-0-	-1813	74178	42	1	1177	3	N	62	57	1			14
							68	9									

WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 266014 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 6198

02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

02	588	X	277	-0-	-311	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	630	X	198	-0-	-432	-0-	189	3	9	9	N	8	7	0			1
*05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	535	3	56	9	N	51	45	0			7
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	408	3	43	9	N	39	42	0			4
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	420	3	20	9	N	18	20	0			2

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 266918 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6292 - 6312

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3183	-0-	-345	-0-	155	1	3028	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3282	-0-	-624	-0-	200	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2777	-0-	-1003	-0-	134	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2644	-0-	-1107	-0-	133	1	2511	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	157	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	189	1	3331	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1270	-0-	-214	-0-	44	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	49	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	44	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	53	1	1360	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2855	-0-	-449	-0-	100	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	111	1	2988	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	95	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	95	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	108	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	109	1	2797	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3211	-0-	-625	-0-	112	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	133	1	3565	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	113	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	116	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	125	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3355	-0-	-334	-0-	126	1	3229	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	3440	-0-	-4652	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	3723	-0-	-5236	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	8088	-0-	-158	-0-	8088	3			Y	-0-					-0-
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	6383	-0-	-1987	-0-	6383	3			Y	-0-					-0-

WERNER LEWIN WELL #: 4 RRCID -> 267062 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5967 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3849	2	30	9	N	27					195
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4222	2	30	9	N	27					222
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4011	2	45	9	N	41	190	1			73
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4232	2	32	9	N	29					102
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	N	38					140
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					140

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
*07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6892	-0-	-24	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	5604	-0-	-2053	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2820	-0-	-1290	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	1916	-0-	-5710	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	5905	-0-	-1475	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	702	-0-	-6924	-0-	702	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	6350	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
03	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	7443	-0-	-2007	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
*07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1793	-0-	-447	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4256	-0-	1256	1256	4256	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5591	-0-	2491	3747	5591	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5778	-0-	2778	6525	5778	3			N	-0-					-0-
*07	12606	X	6081	-0-	-6525	-0-	6081	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2021	-0-	-259	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	775	-0-	-1302	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2883	-0-	-29	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3406	-0-	-10	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2833	-0-	-677	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	1700	-0-	-1900	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1733	-0-	-1987	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2031	-0-	-965	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2983	-0-	-365	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	6808	-0-	-52	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	6049	-0-	-2042	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6440	-0-	-1450	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5914	-0-	-2642	-0-	5914	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5513	-0-	-283	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5517	-0-	-900	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5001	-0-	-1209	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5283	-0-	-1134	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5119	-0-	-1001	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	4389	-0-	-1718	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3983	-0-	-667	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3269	-0-	-1621	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4764	-0-	1964	2539	4764	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3790	-0-	690	3229	3790	3			N	-0-					-0-
04	7387	X	4158	-0-	-3229	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3529	-0-	-1031	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3203	-0-	-1509	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2557	-0-	-791	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3282	-0-	-378	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2852	-0-	-930	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2879	-0-	-331	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3011	-0-	-337	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1849	-0-	-307	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1845	-0-	-666	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1288	-0-	-512	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2930	-0-	-38	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2599	-0-	-671	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2010	-0-	-935	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2820	-0-	-456	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

02	5432	X	4886	-0-	-546	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6327	-0-	-123	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6114	-0-	-551	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6350	-0-	-70	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 045040 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5710 - 5946

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

02	3276	X	3085	-0-	-191	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	3			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 #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT SWD WELL #: 2A RRCID -> 145710 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5660 - 5870

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6068	3	101	9	Y	92	128	1			17
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6739	3	32	9	Y	29	38	1			8
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6524	3	34	9	Y	31	28	1			11
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5994	3	59	9	Y	54	55	1			10
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1991	3	46	9	Y	42	37	1			15
*07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5394	3	46	9	Y	42	43	1			14

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2403	-0-	-397	6450	2403	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2574	-0-	-526	5924	2574	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1790	-0-	-1210	4714	1790	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1675	-0-	-1425	3289	1675	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	698	-0-	-2302	987	698	3			N	-0-					-0-
*07	2432	N	1445	-0-	-987	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	608	-0-	-229	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	315	-0-	-301	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	561	-0-	-1449	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	446	-0-	-918	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4148	-0-	-622	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
*07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
02	1176	X	297	-0-	-879	-0-	6	1	211	3	Y	73	80	1			5
							80	9									
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	60	53	1			12
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	916	3	77	9	Y	70	55	1			27
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1141	3	Y	74	77	1			24
							81	9									
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	49	67	1			6
							54	9									
*07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	11	1	2590	3	Y	60	43	1			23
							66	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	24	1	7055	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	57	1	4554	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6300	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	10	1	7039	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	11	1	7014	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	7874	X	7244	-0-	-630	-0-	7200	2	44	9	Y	40	40	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	168	1	4760	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	192	1	4716	3	Y	18	11	0	4	1	3
							20	9									
04	5040	X	4975	-0-	-65	-0-	1	1	4955	3	Y	17	14	0	4	1	2
							19	9									
05	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	181	1	4551	3	Y	26	27	0			1
							29	9									
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	180	1	4594	3	Y	32	29	0			4
							35	9									
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	196	1	4548	3	Y	34	34	0			4
							37	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	146	1	4149	3	Y	7	2	0	4	1	1
							8	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	130	1	3185	3	Y	45	29	0	10	1	7
							50	9									
04	3240	X	2871	-0-	-369	-0-	2821	3	50	9	Y	45	37	0	10	1	5
05	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	111	1	2776	3	Y	49	52	0			2
							54	9									
06	4530	X	2983	-0-	-1547	-0-	111	1	2806	3	Y	60	54	0			8
							66	9									
07	4681	X	3460	-0-	-1221	-0-	142	1	3250	3	Y	62	63	0			7
							68	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3055	-0-	3055	15002	116	1	2836	3	Y	94	28	0	60	1	10
							103	9									
03	18346	X	3344	-0-	-15002	-0-	145	1	3122	3	Y	70	45	0	24	1	11
							77	9									
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3816	3	75	9	Y	68	57	0	15	1	7
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	3	Y	9	16	0			-0-
							10	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	177	1	3858	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
*07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	239	1	5035	3	Y	11	12	0			1
							12	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. 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
02	29915	X	8940	-0-	-20975	-0-	304	1	8596	3	Y	36	11	0	23	1	4
							40	9									
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	247	1	6054	3	Y	273	177	0	59	1	41
							300	9									
04	9540	X	9499	-0-	-41	-0-	1	1	9205	3	Y	266	222	0	58	1	27
							293	9									
05	9889	X	2562	-0-	-7327	-0-	87	1	2186	3	Y	263	277	0			13
							289	9									
06	9570	X	7432	-0-	-2138	-0-	269	1	6814	3	Y	317	286	0			44
							349	9									
*07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	432	1	9946	3	Y	326	333	0			37
							359	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
03	13950	X	13840	-0-	-110	-0-	545	1	13295	3	Y	-0-					-0-
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-					-0-
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					-0-
07	11780	X	9333	-0-	-2447	-0-	386	1	8947	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1033	-0-	1033	1033	1033	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2110	-0-	2110	3143	78	1	1980	3	Y	47	45	0			2
							52	9									
06	14B2 EXT		2040	-0-	2040	5183	75	1	1901	3	Y	58	52	0			8
							64	9									
07	14B2 EXT		1954	-0-	1954	7137	78	1	1810	3	Y	60	61	0			7
							66	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170192 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5934 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	105	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	127	1	3089	3	Y	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	124	1	3113	3	Y	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	118	1	2982	3	Y	-0-					-0-
*07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	124	1	2867	3	Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	81	1	1980	3	Y	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	75	1	1620	3	Y	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	931	-0-	-719	-0-	45	1	886	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	726	-0-	-855	-0-	38	1	688	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	8	1	912	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	1023	N	801	-0-	-222	-0-	5	1	796	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	3	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	3	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

02	868	X	502	-0-	-366	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0			1
03	1116	X	654	-0-	-462	-0-	647	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1080	X	608	-0-	-472	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	1116	X	466	-0-	-650	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	810	X	94	-0-	-716	-0-	87	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	10	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4591	-0-	-1640	-0-	47	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5416	-0-	-1544	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4409	-0-	-2783	-0-	9	1	4400	2	N	-0-					-0-
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	11	1	5169	2	N	-0-					-0-
*07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1647	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2520	2	54	9	Y	49	49	0			1
04	3000	N	3051	-0-	51	51	2999	2	52	9	Y	47	47	0			1
05	3100	N	3651	-0-	551	602	3630	2	21	9	Y	19	19	0			1
06	2973	X	2371	-0-	-602	-0-	2353	2	18	9	Y	16	16	0			1
*07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3710	2	22	9	Y	20	20	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	9	1	1169	3	Y	29	32	1			3
							32	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	10	1	1227	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
04	1710	N	723	-0-	-987	-0-	694	3	29	9	Y	26	15	1			15
05	1333	N	28	-0-	-1305	-0-	1	1	3	3	Y	22	30	1			7
							24	9									
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	4	1	1040	3	Y	24	15	1			16
							26	9									
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	20	31	1			5
							22	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
ROBINSON, ROSCOE WELL #: 1 C RRCID -> 029930 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

*12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	197	1	4895	3	N	-0-					-0-
*01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	241	1	6648	3	N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	152	1	4527	3	N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	244	1	5581	3	N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	245	1	5819	3	N	-0-					-0-
*05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	233	1	5743	3	N	-0-					-0-
*06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	236	1	6175	3	N	-0-					-0-
*07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	244	1	6192	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

02	2800	N	1942	-0-	-858	2379	65	1	1864	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	3100	N	2104	-0-	-996	1383	73	1	2019	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	3000	N	2152	-0-	-848	535	77	1	2057	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*05	2688	N	2153	-0-	-535	-0-	85	1	2054	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	77	1	2065	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	2118	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	992	N	688	-0-	-304	-0-	24	1	664	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	732	-0-	-168	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	431	-0-	-406	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	319	-0-	-341	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	216	-0-	-528	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1287	3	18	9	Y	16	17	1			2
*01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1369	3	10	9	Y	9	8	1			3
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1173	3	22	9	Y	20	16	1			7
*04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1283	3	29	9	Y	26	25	1			8
*05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1141	3	35	9	Y	32	29	1			11
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	Y	18	15	1			14
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1411	3	17	9	Y	15	17	1			12

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
*12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	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
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	51 34	1 9	1479	3	Y	31	34	1			4
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	59 30	1 9	1648	3	Y	27	27	1			4
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	61 42	1 9	1635	3	Y	38	35	1			7
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	69 39	1 9	1659	3	Y	35	37	1			5
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59 31	1 9	1610	3	Y	28	29	1			4
07	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	58 35	1 9	1632	3	Y	32	29	1			7

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	29	1	858	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1011	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
02	2212	N	954	-0-	-1258	-0-	28	1	797	3	Y	117	135	1			13
							129	9									
03	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	66	1	1798	3	Y	103	103	1			13
							113	9									
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	3	Y	146	131	1			28
							161	9									
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	3	Y	127	138	1			17
							140	9									
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	64	1	1727	3	Y	109	109	1			17
							120	9									
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	Y	121	110	1			28
							133	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	89	1	3296	3	N	-0-					-0-
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	101	1	3341	3	N	-0-					-0-
*01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	100	1	3553	3	N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	78	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	80	1	3480	3	N	-0-					-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	99	1	3600	3	N	-0-					-0-
*05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	105	1	3655	3	N	-0-					-0-
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	101	1	3416	3	N	-0-					-0-
*07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	101	1	3434	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	35	1	1003	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	39	1	1119	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	33	1	912	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	163	1	4742	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	185	1	5131	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	191	1	5130	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
*05	5456	X	5440	-0-	-16	-0-	216	1	5206	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
*06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	184	1	5010	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	4960	X	4803	-0-	-157	-0-	166	1	4619	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	115	1	3358	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	134	1	3736	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	141	1	3805	3	Y	36	31	1			7
							40	9									
*05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	157	1	3784	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	134	1	3633	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	135	1	3761	3	Y	31	28	1			7
							34	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2914	X	320	-0-	-2594	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
*01	2914	X	167	-0-	-2747	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	57	-0-	-2575	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	22	-0-	-2210	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	450	X	68	-0-	-382	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*05	310	X	56	-0-	-254	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2064	3	Y	24	30	1			3
							26	9									
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	81	1	2235	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	83	1	2229	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
*05	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	93	1	2264	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2217	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	82	1	2305	3	Y	23	21	1			5
							25	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

02	3332	X	3320	-0-	-12	-0-	109	1	3180	3	Y	28	36	1			3
							31	9									
03	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	125	1	3486	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	129	1	3445	3	Y	38	34	1			7
							42	9									
*05	3689	X	3669	-0-	-20	-0-	146	1	3503	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	127	1	3427	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
*07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	3	Y	31	28	1			7
							34	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*12	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	50	1	3978	3	N	-0-					-0-
*01	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	42	1	4158	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3036	-0-	-996	-0-	41	1	2995	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	3143	-0-	-1321	-0-	52	1	3091	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2586	-0-	-1614	-0-	50	1	2536	3	N	-0-					-0-
*05	4185	X	2512	-0-	-1673	-0-	37	1	2475	3	N	-0-					-0-
*06	3360	X	2513	-0-	-847	-0-	18	1	2495	3	N	-0-					-0-
*07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	27	1	3745	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

*11	11136	X	4730	-0-	-6406	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
*01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
*07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

*12	5580	X	4863	-0-	-717	-0-	136	1	4727	3	N	-0-					-0-
*01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	154	1	5623	3	N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	150	1	5573	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	4354	-0-	-1226	-0-	193	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	4655	-0-	-745	-0-	145	1	4510	3	N	-0-					-0-
*05	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	138	1	4442	3	N	-0-					-0-
*06	6120	X	5029	-0-	-1091	-0-	156	1	4873	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	3478	-0-	-2846	-0-	193	1	3285	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

*11	7440	X	6509	-0-	-931	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
*12	8122	X	4179	-0-	-3943	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
*01	8122	X	2721	-0-	-5401	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	1875	-0-	-5265	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	1874	-0-	-5659	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	1501	-0-	-5009	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*05	4216	X	1232	-0-	-2984	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
*07	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3469	-0-		669	1718	113	1	3290	3	Y	60	54	1			7
								66	9									
03	3100	N	3454	-0-		354	2072	118	1	3279	3	Y	52	52	1			7
								57	9									
*04	3000	N	3339	-0-		339	2411	117	1	3142	3	Y	73	66	1			14
								80	9									
*05	5733	X	3322	-0-		-2411	-0-	129	1	3121	3	Y	65	70	1			9
								72	9									
*06	3390	X	3092	-0-		-298	-0-	108	1	2925	3	Y	54	55	1			8
								59	9									
07	3503	X	3188	-0-		-315	-0-	107	1	3013	3	Y	62	56	1			14
								68	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	273	1	4475	3	Y	136	151	1			16
								150	9									
03	5545	X	5545	-0-		-0-	-0-	210	1	5142	3	Y	175	168	1			23
								193	9									
*04	5760	X	5760	-0-		-0-	-0-	196	1	5293	3	Y	246	222	1			47
								271	9									
*05	5487	X	5487	-0-		-0-	-0-	210	1	5039	3	Y	216	234	1			29
								238	9									
*06	5483	X	5483	-0-		-0-	-0-	187	1	5094	3	Y	184	185	1			28
								202	9									
07	5735	X	5722	-0-		-13	-0-	189	1	5306	3	Y	206	187	1			47
								227	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-	116	1	2897	3	Y	29	29	1			3
								32	9									
03	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	134	1	3264	3	Y	25	25	1			3
								28	9									
*04	3270	X	3257	-0-		-13	-0-	130	1	3087	3	Y	36	32	1			7
								40	9									
*05	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-	154	1	3304	3	Y	31	34	1			4
								34	9									
*06	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	137	1	3224	3	Y	27	27	1			4
								30	9									
*07	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-	135	1	3318	3	Y	30	27	1			7
								33	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	107	1	3096	3	Y	89	99	1			10
								98	9									
03	3627	X	3582	-0-		-45	-0-	121	1	3367	3	Y	85	84	1			11
								94	9									
*04	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	125	1	3377	3	Y	117	106	1			22
								129	9									
*05	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-	140	1	3400	3	Y	102	110	1			14
								112	9									
*06	3394	X	3394	-0-		-0-	-0-	117	1	3182	3	Y	86	87	1			13
								95	9									
*07	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-	121	1	3408	3	Y	97	88	1			22
								107	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	51	1	1498	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	60	1	1625	3	Y	34	31	1			6
							37	9									
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1699	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
07	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	58	1	1619	3	Y	27	25	1			6
							30	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

*12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	44	1	2210	3	N	-0-					-0-
*01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	74	1	2908	3	N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	70	1	2565	3	N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	101	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	51	1	2307	3	N	-0-					-0-
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	101	1	3211	3	N	-0-					-0-
*06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	67	1	2932	3	N	-0-					-0-
*07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	94	1	2793	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

*12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	448	N	145	-0-	-303	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*01	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	3100	N	2963	-0-	-137	234	2963	3			N	-0-					-0-
*01	3353	X	3119	-0-	-234	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1220	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*06	1140	N	900	-0-	-240	-0-	31	1	857	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1411	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	93	1	2560	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	109	1	2880	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	112	1	2851	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	124	1	2865	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	108	1	2775	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2945	N	2927	-0-	-18	-0-	105	1	2810	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	179	-0-	-325	-0-	4	1	130	3	Y	41	70	1			5
							45	9									
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	5	1	143	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	360	N	97	-0-	-263	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					135
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-	111	1			24
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					24
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			Y	-0-					24
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			Y	-0-					24
*05	620	N	447	-0-	-173	-0-	436	3	11	9	Y	10					34
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	518	3	41	9	Y	37					71
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	3	11	9	Y	10					81

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1060	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	47	1	1110	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	39	1	1098	3	N	3	2	1			1
							3	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3043	-0-	243	630	100	1	2920	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
03	3100	N	3428	-0-	328	958	119	1	3288	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*04	4328	X	3370	-0-	-958	-0-	120	1	3220	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
*05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	87	1	2117	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
*06	2880	X	954	-0-	-1926	-0-	33	1	899	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
07	2976	X	1132	-0-	-1844	-0-	39	1	1069	3	Y	22	20	1			5
							24	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
*01	5766	X	4290	-0-	-1476	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	3846	-0-	-1362	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4057	-0-	-1709	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
*05	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	55	1	1331	3	Y	78	74	1			9
							86	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	47	1	1247	3	Y	78	77	1			10
							86	9									
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1484	3	Y	110	99	1			21
							121	9									
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	3	Y	97	105	1			13
							107	9									
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	3	Y	82	82	1			13
							90	9									
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	66	1	1433	3	Y	91	83	1			21
							100	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

*12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2552	-0-	-108	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

02	1260	N	892	-0-	-368	-0-	29	1	855	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	1395	N	967	-0-	-428	-0-	34	1	926	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1	1364	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	53	1	1454	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	620	N	434	-0-	-186	-0-	430	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL WELL #: 1 RRCID -> 030104 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6130 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

02	3444	X	3129	-0-	-315	-0-	3122	2	7	9	Y	6	1	8			18
03	3813	X	2294	-0-	-1519	-0-	2255	2	39	9	Y	35	16	1	1	8	36
04	3690	X	885	-0-	-2805	-0-	885	2			Y	-0-					36
05	3813	X	2344	-0-	-1469	-0-	2290	2	54	9	Y	49	1	8			84
06	3360	X	1610	-0-	-1750	-0-	1595	2	15	9	Y	14	59	1	2	8	37
07	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2662	2	20	9	Y	18	2	8			53

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

02	2016	N	1941	-0-	-75	-0-	252	1	1687	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
03	2015	N	1329	-0-	-686	-0-	279	1	1042	2	Y	7					11
							8	9									
04	2040	N	1187	-0-	-853	-0-	198	1	987	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
05	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	261	1	1366	2	Y	-0-					4
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	270	1	966	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	279	1	1515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2179	2	32	9	Y	29	2	8			34
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2677	2	23	9	Y	21	6	8			49
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2160	2	17	9	Y	15	1	8			63
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2511	2	21	9	Y	19	44	1	4	8	34
06	2370	N	1911	-0-	-459	-0-	1899	2	12	9	Y	11	4	8			41
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2307	2	19	9	Y	17	4	8			54

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2471	-0-	-329	1099	471	1	1919	3	Y	44	44	1			-0-
							33	5	48	9							
03	3100	N	2461	-0-	-639	460	494	1	1900	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	3234	X	2774	-0-	-460	-0-	553	1	2152	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	515	1	2070	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	424	1	2034	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	487	1	2022	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	294	1	1098	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	44	1	1169	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	312	1	1123	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	313	1	1089	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	294	1	984	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	314	1	948	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	84	1	5691	3	N	-0-					-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	93	1	6113	3	N	-0-					-0-
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	89	1	5610	3	N	-0-					-0-
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	93	1	6066	3	N	-0-					-0-
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	88	1	6078	3	N	-0-					-0-
*07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	90	1	5790	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	112	1	5820	2	Y	48	44	1			18
							53	9									
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	124	1	6292	2	Y	166	159	1			25
							183	9									
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	264	1	5744	2	Y	155	108	1			72
							171	9									
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	372	1	5942	2	Y	147	167	1			52
							162	9									
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	360	1	6082	2	Y	136	113	1			75
							150	9									
*07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	372	1	6249	2	Y	121	163	1			33
							133	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

02	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	273	1	7047	2	Y	191	212	1			28
							210	9									
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	297	1	7729	2	Y	303	270	1			61
							333	9									
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	316	1	7325	2	Y	259	276	1			44
							285	9									
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	357	1	7747	2	Y	266	233	1			77
							293	9									
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	347	1	7228	2	Y	144	176	1			45
							158	9									
07	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	304	1	6569	2	Y	82	113	1			14
							90	9									

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

02	3164	X	2735	-0-	-429	-0-	140	1	2096	2	Y	5	4	1			4
							493	3	6	9							
03	3503	X	2805	-0-	-698	-0-	153	1	2137	2	Y	34	25	1			13
							478	3	37	9							
04	3390	X	2650	-0-	-740	-0-	348	1	1806	2	Y	28	27	1			14
							465	3	31	9							
05	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	356	1	1794	2	Y	24	25	1			13
							566	3	26	9							
06	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	351	1	1785	2	Y	1	13	1			1
							522	3	1	9							
07	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	324	1	2003	2	Y	5	3	1			3
							417	3	6	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

02	6216	X	4240	-0-	-1976	-0-	138	1	3275	2	Y	52	51	1			39
							770	3	57	9							
03	5952	X	4171	-0-	-1781	-0-	151	1	3284	2	Y	-0-	39	1			-0-
							736	3									
04	5760	X	3962	-0-	-1798	-0-	360	1	2865	2	Y	-0-					-0-
							737	3									
05	5177	X	4138	-0-	-1039	-0-	366	1	2867	2	Y	-0-					-0-
							905	3									
06	4530	X	4175	-0-	-355	-0-	353	1	2957	2	Y	-0-					-0-
							865	3									
07	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	372	1	3203	2	Y	-0-					-0-
							667	3									

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

02	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	122	1	892	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
03	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	140	1	879	2	Y	16	10	1			6
							197	3	18	9							
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	360	1	1051	2	Y	13	12	1			7
							270	3	14	9							
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	357	1	1025	2	Y	14	13	1			8
							324	3	15	9							
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	360	1	989	2	Y	12	11	1			9
							289	3	13	9							
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	324	1	1141	2	Y	12	14	1			7
							238	3	13	9							

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3783	3	22	9	Y	20	19	1			4
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4267	3	163	9	Y	148	115	1			37
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4112	3	201	9	Y	183	163	1			57
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4548	3	171	9	Y	155	174	1			38
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4229	3	153	9	Y	139	134	1			43
*07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4399	3	179	9	Y	163	180	1			26

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7170	X	1531	-0-	-5639	-0-	1495	3	36	9	Y	33	45	1	19
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2159	3	52	9	Y	47	43	1	23
04	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	2484	3	50	9	Y	45	50	1	18
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2899	3	47	9	Y	43	52	1	9
06	3000	N	3161	-0-	161	161	3127	3	34	9	Y	31	24	1	16
*07	3100	N	3568	-0-	468	629	3545	3	23	9	Y	21	33	1	4

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

02	6552	X	4501	-0-	-2051	-0-	167	1	4327	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
03	7254	X	6798	-0-	-456	-0-	225	1	6561	2	Y	11	10	1	3
							12	9							
04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	437	1	8112	2	Y	13	6	1	10
							14	9							
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	571	1	7400	2	Y	12	13	1	9
							13	9							
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	571	1	7095	2	Y	13	13	1	9
							14	9							
*07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	649	1	9273	2	Y	7	12	1	4
							8	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6060	3	4	9	Y	4	5	1	1
03	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6619	3	7	9	Y	6	4	1	3
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	10	1	6400	3	Y	33	19	1	17
							36	9							
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6648	3	81	9	Y	74	55	1	36
06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	10	1	6390	3	Y	49	66	1	19
							54	9							
*07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	290	1	6801	3	Y	27	28	1	18
							30	9							

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	166	1	4635	2	Y	237	268	1	113
							261	9							
03	5611	X	5080	-0-	-531	-0-	183	1	4714	2	Y	166	126	1	153
							183	9							
04	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	187	1	4864	2	Y	102	191	1	64
							112	9							
05	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	192	1	4831	2	Y	95	71	1	88
							105	9							
06	5160	X	4555	-0-	-605	-0-	180	1	4297	2	Y	71	67	1	92
							78	9							
*07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	195	1	5191	2	Y	65	125	1	32
							72	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1643	2	37	9	Y	34	33	1			11
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1722	2	33	9	Y	30	27	1			14
04	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1859	2	2	9	Y	2	15	1			1
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1975	2	2	9	Y	2	2	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5902 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1932	-0-	-840	-0-	260	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1887	-0-	-345	-0-	283	1	1604	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1800	-0-	-390	-0-	316	1	1484	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1930	-0-	-333	-0-	344	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	329	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	333	1	1195	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	140	1	6829	2	Y	60	57	1			92
							66	9									
03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	155	1	6958	2	Y	186	132	1			146
							205	9									
04	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	269	1	6308	2	Y	180	201	1			125
							198	9									
05	7285	X	6425	-0-	-860	-0-	372	1	5878	2	Y	159	214	1			70
							175	9									
06	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	360	1	5241	2	Y	122	99	1			93
							134	9									
07	6169	X	5305	-0-	-864	-0-	372	1	4854	2	Y	72	85	1			80
							79	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	140	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	151	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	148	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	155	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	150	1	129	2	Y	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	155	1	97	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	24	1	1407	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

02	476	N	371	-0-	-105	-0-	56	1	308	3	Y	6	18	1			4
							7	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	176	1	1723	3	Y	13	7	1			10
							14	9									
04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	96	1	688	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	24	1	93	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	224	1	2398	3	Y	4					4
							4	9									
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	128	1	916	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

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
02	7700	X	7502	-0-	-198	-0-	261	1	5854	2	Y	11	10	1			8
							1375	3	12	9							
03	8804	X	6931	-0-	-1873	-0-	238	1	5378	2	Y	101	71	1			38
							1204	3	111	9							
04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	719	1	6404	2	Y	95	84	1			49
							1647	3	105	9							
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	725	1	6150	2	Y	96	92	1			53
							1941	3	106	9							
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	697	1	6487	2	Y	86	78	1			61
							1897	3	95	9							
*07	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	663	1	6649	2	Y	81	93	1			49
							1385	3	89	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

02	728	N	676	-0-	-52	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	224	1	4936	3	Y	98	183	1			60
							108	9									
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	245	1	5023	3	Y	89	83	1			66
							98	9									
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	328	1	4611	3	Y	91	84	1			73
							100	9									
05	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	362	1	4594	3	Y	118	95	1			96
							130	9									
06	5520	X	4018	-0-	-1502	-0-	344	1	3612	3	Y	56	89	1			63
							62	9									
*07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	372	1	5844	3	Y	31	55	1			39
							34	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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	2886	2	678	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	2885	2	646	3	Y	82	61	1			31
							90	9									
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	2688	2	692	3	Y	72	66	1			37
							79	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	2782	2	878	3	Y	74	70	1			41
							81	9									
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	2912	2	851	3	Y	64	59	1			46
							70	9									
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3156	2	657	3	Y	64	72	1			38
							70	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	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
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	86	1	2284	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	347	1	2167	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	353	1	2189	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	349	1	2098	3	Y	76	76	1			1
							84	9									
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	378	1	2651	3	Y	88	88	1			1
							97	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
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	2010	N	1340	-0-	-670	-0-	1332	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	1457	N	365	-0-	-1092	-0-	364	3	1	9	Y	1	3	1			-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
02	3556	X	6	-0-	-3550	-0-	6	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
04	3810	X	218	-0-	-3592	-0-	36	1	170	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	3937	X	207	-0-	-3730	-0-	1	1	198	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	Y	-0-			-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	Y	-0-			-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	Y	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	Y	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	Y	-0-			-0-
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

02	4116	X	3902	-0-	-214	-0-	3752	2	150	9	Y	136	130	1			52
03	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4143	2	171	9	Y	155	183	1			24
04	4410	X	4063	-0-	-347	-0-	3905	2	158	9	Y	144	101	1			67
05	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4226	2	151	9	Y	137	155	1			49
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4067	2	139	9	Y	126	105	1			70
*07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4236	2	122	9	Y	111	151	1			30

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260872 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5944

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

02	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8152	3	158	9	N	144	130	1			73
03	11532	X	9778	-0-	-1754	-0-	9622	3	156	9	N	142	128	1			87
04	11160	X	10344	-0-	-816	-0-	10183	3	161	9	N	146	133	1			100
05	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	10458	3	152	9	N	138	190	1			48
06	9990	X	9572	-0-	-418	-0-	9444	3	128	9	N	116	95	1			69
07	10354	X	10122	-0-	-232	-0-	10094	3	28	9	N	25	43	1			51

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	3	Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	87	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	-0-					-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	84	1	1393	3	Y	-0-					-0-

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
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	270	1	3187	2	N	-0-					134
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	200	1	2259	2	N	-0-					134
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	220	1	3202	2	N	-0-					134
*05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	310	1	3778	2	N	-0-					134
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	300	1	3476	2	N	-0-					134
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	310	1	3630	2	N	-0-					134

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	240	1	1859	2	N	40					87
							44	9									
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	310	1	2629	2	N	35					122
							39	9									
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	300	1	2392	2	N	20					142
							22	9									
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	310	1	2663	2	N	30					172
							33	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	290	1	2052	2	N	18					190
							20	9									
07	2170	N	1448	-0-	-722	-0-	290	1	1158	2	N	-0-	149	1			41

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	324	1	1989	2	N	10					37
							11	9									
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	372	1	2397	2	N	237					274
							261	9									
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	360	1	2150	2	N	30					304
							33	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	372	1	1711	2	N	17					321
							19	9									
06	2850	N	1919	-0-	-931	-0-	360	1	1530	2	N	26					347
							29	9									
07	2635	N	2107	-0-	-528	-0-	372	1	1720	2	N	14					361
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

02	2800	N	2807	-0-	7	7	540	1	2066	2	Y	183					242
							201	9									
03	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	600	1	2145	2	Y	44	151	1			135
							48	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	600	1	2179	2	Y	42					177
							46	9									
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	280	1	920	2	Y	19					196
							21	9									
06	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	540	1	2188	2	Y	23					219
							25	9									
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	620	1	2393	2	Y	34	134	1			119
							37	9									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	500	1	3538	2	N	34					112
							37	9									
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	620	1	4485	2	N	45					157
							50	9									
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	600	1	4345	2	N	52	174	1			35
							57	9									
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	620	1	4351	2	N	10					45
							11	9									
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	600	1	4294	2	N	49					94
							54	9									
*07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	620	1	4200	2	N	11					105
							12	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	540	1	3444	2	N	73	184	1			99
							80	9									
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	620	1	3792	2	N	80					179
							88	9									
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	600	1	3599	2	N	70	196	1			53
							77	9									
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	600	1	3442	2	N	39					92
							43	9									
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	600	1	3529	2	N	93					185
							102	9									
*07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	620	1	3711	2	N	77	187	1			75
							85	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3243	X	3243	-0-		-0-	-0-	690	1	2486	2	N	61					162
								67	9									
03	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	770	1	2727	2	N	62	177	1			47
								68	9									
04	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	750	1	2638	2	N	40					87
								44	9									
05	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	775	1	2732	2	N	42					129
								46	9									
06	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	750	1	2655	2	N	36					165
								40	9									
*07	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	775	1	2718	2	N	40	176	1			29
								44	9									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

02	2380	N	1810	-0-		-570	-0-	426	1	1384	2	Y	-0-					60
03	2609	N	2609	-0-		-0-	-0-	400	1	2206	2	Y	3					63
								3	9									
04	2130	N	1409	-0-		-721	-0-	297	1	1111	2	Y	1					64
								1	9									
05	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	459	1	1731	2	Y	-0-					64
06	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-	466	1	2057	2	Y	1					65
								1	9									
*07	2650	N	2650	-0-		-0-	-0-	453	1	2196	2	Y	1	1	8			65
								1	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

02	1596	N	915	-0-		-681	-0-	792	2	123	9	Y	112					142
03	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	1556	2	151	9	Y	137	197	1			82
04	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	1583	2	103	9	Y	94					176
05	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	1438	2	199	9	Y	181					357
06	1200	N	748	-0-		-452	-0-	719	2	29	9	Y	26	193	1			190
*07	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	1653	2	163	9	Y	148	190	1			148

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

02	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	617	1	1806	2	N	209	363	1			26
								230	9									
03	2480	N	1681	-0-		-799	-0-	455	1	966	2	N	236					262
								260	9									
04	2400	N	1812	-0-		-588	-0-	486	1	1076	2	N	227	381	1	3	8	105
								250	9									
05	2480	N	2267	-0-		-213	-0-	648	1	1365	2	N	231	191	1	6	8	139
								254	9									
06	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	660	1	1466	2	N	232	181	1			190
								255	9									
*07	2899	N	2899	-0-		-0-	-0-	775	1	1870	2	N	231	182	1	5	8	234
								254	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	403	1	2091	2	N	-0-					73
03	3100	N	3167	-0-	67	67	403	1	2764	2	N	-0-					73
04	3000	N	3100	-0-	100	167	403	1	2691	2	N	5					78
							6	9									
05	3100	N	3165	-0-	65	232	403	1	2762	2	N	-0-					78
06	3125	X	2893	-0-	-232	-0-	403	1	2466	2	N	22					100
							24	9									
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	403	1	2524	2	N	22					122
							24	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1313	-0-	-1767	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1007	-0-	-2372	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	834	-0-	-2076	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	868	-0-	-1984	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	676	-0-	-1724	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	969	-0-	-488	-0-	969	3			N	-0-					-0-

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
02	3416	X	3043	-0-	-373	-0-	3002	3	41	9	N	37					138
03	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3668	3	48	9	N	44					182
04	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	3449	3	44	9	N	40					222
05	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3534	3	37	9	N	34	181	1			75
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	3225	3	31	9	N	28					103
07	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3496	3	26	9	N	24					127

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4896	-0-	-620	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5243	-0-	-647	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4970	-0-	-550	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4996	-0-	-284	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5079	-0-	-346	-0-	5079	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
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	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
02	3332	X	3084	-0-	-248	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1385	3	76	9	N	69	149	1			23
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1519	3	25	9	N	23					46
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1520	3	26	9	N	24					70
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1485	3	28	9	N	25					95
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1434	3	26	9	N	24					119
07	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1410	3	54	9	N	49	148	1			20

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
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	775	N	105	-0-	-670	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	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
02	3892	X	3718	-0-	-174	-0-	3715	3	3	9	N	3					136
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4008	3	55	9	N	50	166	1			20
04	4050	X	3686	-0-	-364	-0-	3686	3			N	-0-					20
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4107	3	86	9	N	78					98
06	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	3874	3	24	9	N	22					120
07	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3875	3	28	9	N	25					145

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
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	1004	3	50	9	N	45					91
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1158	3	61	9	N	55					146
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	3	11	9	N	10					156
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1020	3	73	9	N	66					222
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1276	3	33	9	N	30	186	1			66
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1122	3	42	9	N	38					104

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4669	-0-	-931	-0-	4669	3			N	-0-					40
03	5983	X	4599	-0-	-1384	-0-	4548	3	51	9	N	46					86
04	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	3			N	-0-					86
05	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	5420	3	182	9	N	165	195	1			56
06	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	3			N	-0-					56
*07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					56

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1891	-0-	-125	-0-	1826	3	65	9	N	59	176	1			71
03	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2087	3	94	9	N	85					156
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2094	3	63	9	N	57					213
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2011	3	12	9	N	11	178	1			46
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	1998	3	85	9	N	77					123
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2068	3	1	9	N	1					124

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1842	-0-	-818	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2057	-0-	-888	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					48
03	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	3915	3			N	-0-					48
04	4020	X	4015	-0-	-5	-0-	3916	3	99	9	N	90					138
05	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	3967	3	153	9	N	139	196	1			81
06	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	3853	3			N	-0-					81
*07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4021	3	81	9	N	74					155

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4295	3	33	9	N	30					183
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4602	3	73	9	N	66	178	1			71
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4462	3	39	9	N	35					106
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4811	3	39	9	N	35					141
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4572	3	41	9	N	37					178
*07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4755	3	13	9	N	12	130	1			60

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2734	-0-	-94	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5767	-0-	-617	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3691	-0-	-3067	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					-0-
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
07	7223	X	7155	-0-	-68	-0-	7155	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	8068	-0-	-52	-0-	8068	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8415	-0-	-575	-0-	8415	3			Y	-0-					-0-
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					-0-
06	8970	X	8760	-0-	-210	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-
07	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	9328	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2449	-0-	-43	-0-	2414	3	35	9	Y	32	164	1			31
03	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2712	3	14	9	Y	13					44
04	2790	X	1999	-0-	-791	-0-	1999	3			Y	-0-					44
05	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	2806	3	40	9	Y	36					80
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2677	3	20	9	Y	18					98
*07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2716	3	24	9	Y	22					120

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3470	-0-	-338	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3695	-0-	-459	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3929	-0-	-814	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5123	-0-	-477	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5759	-0-	-481	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6055	-0-	-889	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					41
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					41
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HOELL OPERATING, LLC 390873
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1037	-0-	-1035	-0-	506	1	514	2	N	15					23
							17	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	286	1	554	2	N	14					37
							15	9									
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	394	1	633	2	N	23					60
							25	9									
*05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	489	1	606	2	N	20					80
							22	9									
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	497	1	865	2	N	10					90
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					19
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-					19
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					19
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					19
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					19
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					19

MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					170
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					170
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					170
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					170
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					170
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					170

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2035	-0-	-429	-0-	115	1	1879	2	Y	37	46	0			46
							41	9									
03	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	163	1	2490	2	Y	2					48
							2	9									
04	3000	N	3761	-0-	761	761	234	1	3425	2	Y	93	63	0			78
							102	9									
05	3100	N	3966	-0-	866	1627	239	1	3650	2	Y	70	145	0			3
							77	9									
*06	4882	X	3255	-0-	-1627	-0-	202	1	2997	2	Y	51					54
							56	9									
07	3875	X	2735	-0-	-1140	-0-	190	1	2519	2	Y	24					78
							26	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

02	2324	N	2019	-0-	-305	-0-	113	1	1853	2	N	48	49	0			9
							53	9									
03	2449	N	1567	-0-	-882	-0-	94	1	1433	2	N	36	35	0			10
							40	9									
04	2460	N	2094	-0-	-366	-0-	131	1	1912	2	N	46	48	0			8
							51	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	152	1	2319	2	N	57	54	0			11
							63	9									
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	146	1	2159	2	N	22	29	1			4
							24	9									
07	2170	N	1355	-0-	-815	-0-	93	1	1229	2	N	30	30	1			4
							33	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	158	1	2582	2	Y	66	68	0			10
							73	9									
03	3255	X	2680	-0-	-575	-0-	160	1	2451	2	Y	63	60	0			13
							69	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	198	1	2888	2	Y	70	73	0			10
							77	9									
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	198	1	3017	2	Y	74	71	0			13
							81	9									
*06	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	190	1	2820	2	Y	40	46	1			7
							44	9									
07	3255	X	1757	-0-	-1498	-0-	120	1	1598	2	Y	35	37	1			5
							39	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	13	1	211	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	17	1	253	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	250	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	54	48	1			7
							59	9									
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	13	1	177	2	Y	38	39	1			6
							42	9									

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

02	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	549	1	8979	2	Y	233	237	0			15
							256	9									
03	10788	X	8991	-0-	-1797	-0-	538	1	8222	2	Y	210	202	0			23
							231	9									
04	10440	X	7990	-0-	-2450	-0-	499	1	7296	2	Y	177	187	0			13
							195	9									
05	10788	X	8676	-0-	-2112	-0-	520	1	7941	2	Y	195	186	0			22
							215	9									
*06	10680	X	9815	-0-	-865	-0-	613	1	9082	2	Y	109	114	1			17
							120	9									
07	10819	X	6895	-0-	-3924	-0-	476	1	6321	2	Y	89	93	1			13
							98	9									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

02	3332	X	3177	-0-	-155	-0-	178	1	2915	2	Y	76	77	0			14
							84	9									
03	3844	X	2612	-0-	-1232	-0-	156	1	2389	2	Y	61	59	0			16
							67	9									
04	3720	X	2665	-0-	-1055	-0-	166	1	2434	2	Y	59	62	0			13
							65	9									
05	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	221	1	3375	2	Y	83	79	0			17
							91	9									
*06	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	187	1	2767	2	Y	-0-					17
07	3503	X	2509	-0-	-994	-0-	176	1	2333	2	Y	-0-	17	7			-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

02	3052	X	2947	-0-	-105	-0-	165	1	2706	2	Y	69	71	0			4
							76	9									
03	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	175	1	2675	2	Y	69	66	0			7
							76	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	211	1	3083	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	206	1	3139	2	Y	77	74	0			7
							85	9									
*06	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	185	1	2737	2	Y	104	96	1			15
							114	9									
07	3503	X	2103	-0-	-1400	-0-	142	1	1878	2	Y	75	79	1			11
							83	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6082 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

02	3948	X	1083	-0-	-2865	-0-	61	1	994	2	Y	25	26	0			10
							28	9									
03	3441	X	1094	-0-	-2347	-0-	65	1	1000	2	Y	26	25	0			11
							29	9									
04	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	112	1	1640	2	Y	40	41	0			10
							44	9									
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1844	2	Y	45	43	0			12
							50	9									
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	2	Y	99	96	1			15
							109	9									
07	1860	N	979	-0-	-881	-0-	63	1	833	2	Y	75	79	1			11
							83	9									

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

02	6356	X	5580	-0-	-776	-0-	313	1	5122	2	Y	132	135	0			4
							145	9									
03	6634	X	4722	-0-	-1912	-0-	282	1	4318	2	Y	111	106	0			9
							122	9									
04	6120	X	5618	-0-	-502	-0-	351	1	5131	2	Y	124	130	0			3
							136	9									
05	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	333	1	5080	2	Y	125	119	0			9
							138	9									
*06	5970	X	4769	-0-	-1201	-0-	301	1	4468	2	Y	-0-					9
07	6169	X	3392	-0-	-2777	-0-	238	1	3154	2	Y	-0-	4	7			-0-

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

02	4060	X	3903	-0-	-157	-0-	219	1	3581	2	Y	94	95	0			13
							103	9									
03	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	197	1	3019	2	Y	77	74	0			16
							85	9									
04	4290	X	3846	-0-	-444	-0-	240	1	3512	2	Y	85	89	0			12
							94	9									
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	232	1	3540	2	Y	87	83	0			16
							96	9									
*06	4200	X	3488	-0-	-712	-0-	218	1	3227	2	Y	39	48	1			7
							43	9									
07	4309	X	2728	-0-	-1581	-0-	188	1	2498	2	Y	38	39	1			6
							42	9									

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
02	4928	X	4477	-0-	-451	-0-	251	1	4109	2	Y	106	109	0			3
							117	9									
03	5456	X	3713	-0-	-1743	-0-	222	1	3394	2	Y	88	84	0			7
							97	9									
04	5100	X	4402	-0-	-698	-0-	275	1	4019	2	Y	98	102	0			3
							108	9									
05	5270	X	4281	-0-	-989	-0-	257	1	3918	2	Y	96	92	0			7
							106	9									
*06	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	235	1	3479	2	Y	-0-					7
07	4960	X	2820	-0-	-2140	-0-	198	1	2622	2	Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4618	-0-	-506	-0-	259	1	4238	2	Y	110	112	0			-0-
							121	9									
03	5673	X	4170	-0-	-1503	-0-	249	1	3813	2	Y	98	94	0			4
							108	9									
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	364	1	5327	2	Y	129	133	0			-0-
							142	9									
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	350	1	5343	2	Y	131	125	0			6
							144	9									
*06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	331	1	4903	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
07	5921	X	3611	-0-	-2310	-0-	252	1	3340	2	Y	17	20	1			3
							19	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1795	-0-	-557	-0-	101	1	1647	2	Y	43	44	0			8
							47	9									
03	2418	X	1081	-0-	-1337	-0-	65	1	987	2	Y	26	24	0			10
							29	9									
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	Y	46	49	0			7
							51	9									
05	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	103	1	1576	2	Y	39	37	0			9
							43	9									
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	108	1	1599	2	Y	155	142	1			22
							171	9									
07	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	97	1	1293	2	Y	111	117	1			16
							122	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2733	-0-	-1271	-0-	153	1	2510	2	N	64	66	0			5
							70	9									
03	4433	X	2615	-0-	-1818	-0-	156	1	2391	2	N	62	59	0			8
							68	9									
04	4020	X	2817	-0-	-1203	-0-	176	1	2573	2	N	62	65	0			5
							68	9									
05	3844	X	2663	-0-	-1181	-0-	160	1	2437	2	N	60	57	0			8
							66	9									
*06	3000	X	1934	-0-	-1066	-0-	115	1	1706	2	N	103	96	1			15
							113	9									
07	3038	X	1425	-0-	-1613	-0-	94	1	1248	2	N	75	79	1			11
							83	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	6087	-0-	-45	-0-	341	1	5586	2	Y	145	148	0			8
							160	9									
03	6789	X	5432	-0-	-1357	-0-	325	1	4967	2	Y	127	122	0			13
							140	9									
04	6630	X	6090	-0-	-540	-0-	380	1	5561	2	Y	135	141	0			7
							149	9									
05	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	385	1	5882	2	Y	145	138	0			14
							160	9									
*06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	411	1	6099	2	Y	318	288	1			44
							350	9									
07	6727	X	4955	-0-	-1772	-0-	330	1	4376	2	Y	226	237	1			33
							249	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	8147	-0-	-393	-0-	457	1	7477	2	Y	194	198	0			13
							213	9									
03	9176	X	7301	-0-	-1875	-0-	437	1	6676	2	Y	171	164	0			20
							188	9									
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	567	1	8296	2	Y	201	210	0			11
							221	9									
05	9021	X	8991	-0-	-30	-0-	539	1	8229	2	Y	203	193	0			21
							223	9									
*06	8730	X	8347	-0-	-383	-0-	521	1	7727	2	Y	90	96	1			15
							99	9									
07	9393	X	6446	-0-	-2947	-0-	446	1	5917	2	Y	75	79	1			11
							83	9									

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2299	-0-	-53	-0-	129	1	2109	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
03	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	132	1	2015	2	Y	52	50	0			3
							57	9									
04	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	150	1	2189	2	Y	53	55	0			1
							58	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	154	1	2346	2	Y	58	55	0			4
							64	9									
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	137	1	2032	2	Y	-0-					4
07	2480	N	1753	-0-	-727	-0-	123	1	1630	2	Y	-0-	4	7			-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
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	110	1	1801	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
03	2914	X	2272	-0-	-642	-0-	132	1	2082	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
04	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	124	1	1891	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
05	2914	X	2358	-0-	-556	-0-	149	1	2151	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
*06	2130	X	1875	-0-	-255	-0-	122	1	1701	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
07	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	135	1	1872	2	Y	60	60	1			1
							66	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	897	-0-	-33	-0-	56	1	788	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	61	60	1			1
							67	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	183	1	3004	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	211	1	3312	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	192	1	2915	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	224	1	3242	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	231	1	3231	2	Y	-0-					-0-
*07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	247	1	3412	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	264	1	4318	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	301	1	4733	2	Y	68	69	0			-0-
							75	9									
04	4830	X	4712	-0-	-118	-0-	287	1	4359	2	Y	60	59	0			1
							66	9									
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	338	1	4882	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*06	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	324	1	4529	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
*07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	356	1	4922	2	Y	48	48	1			1
							53	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	194	1	3183	2	N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	226	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	214	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	245	1	3543	2	N	-0-					-0-
*06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	227	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	244	1	3382	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

02	4872	X	2708	-0-	-2164	-0-	156	1	2548	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	5983	X	2699	-0-	-3284	-0-	161	1	2534	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	5790	X	1718	-0-	-4072	-0-	106	1	1610	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	5983	X	3934	-0-	-2049	-0-	254	1	3673	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	326	1	4557	2	Y	215	211	1			4
							237	9									
*07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	349	1	4832	2	Y	240	239	1	1	7	5
							264	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

02	2772	X	2741	-0-	-31	-0-	154	1	2515	2	Y	65	66	0			8
							72	9									
03	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	141	1	2150	2	Y	55	53	0			10
							61	9									
04	2970	X	2384	-0-	-586	-0-	149	1	2177	2	Y	53	55	0			8
							58	9									
05	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	148	1	2253	2	Y	55	53	0			10
							61	9									
*06	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	131	1	1947	2	Y	101	96	1			15
							111	9									
07	3038	X	1760	-0-	-1278	-0-	118	1	1559	2	Y	75	79	1			11
							83	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	203	1	3316	2	Y	86	88	0			7
							95	9									
03	3813	X	2356	-0-	-1457	-0-	141	1	2154	2	Y	55	53	0			9
							61	9									
04	3690	X	1548	-0-	-2142	-0-	97	1	1412	2	Y	35	36	0			8
							39	9									
05	3813	X	2781	-0-	-1032	-0-	167	1	2545	2	Y	63	60	0			11
							69	9									
*06	3300	X	2919	-0-	-381	-0-	184	1	2735	2	Y	-0-					11
07	3410	X	2267	-0-	-1143	-0-	159	1	2108	2	Y	-0-	11	7			-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	341	-0-	-1815	-0-	19	1	313	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	868	N	469	-0-	-399	-0-	28	1	428	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*06	450	X	426	-0-	-24	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					1
07	589	X	304	-0-	-285	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					1

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2291	-0-	-89	-0-	129	1	2103	2	Y	54	56	0			9
							59	9									
03	2666	N	2364	-0-	-302	-0-	141	1	2161	2	Y	56	53	0			12
							62	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	2	Y	58	61	0			9
							64	9									
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	160	1	2446	2	Y	60	57	0			12
							66	9									
*06	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	152	1	2250	2	Y	-0-					12
07	2728	X	1734	-0-	-994	-0-	122	1	1612	2	Y	-0-	12	7			-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1101	3	187	9	N	170					170
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					170

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	8	1	138	2	N	4	4	0			3
							4	9									
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	10	1	147	2	N	4	4	0			3
							4	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	5	5	0			3
							6	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	4	4	0			3
							4	9									
*06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	132	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	7	1	86	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1973	-0-		-827	5109	111	1	1810	2	Y	47	48	0			3
								52	9									
03	3100	N	1925	-0-		-1175	3934	115	1	1760	2	Y	45	43	0			5
								50	9									
04	3000	N	2238	-0-		-762	3172	140	1	2043	2	Y	50	52	0			3
								55	9									
05	3100	N	1763	-0-		-1337	1835	106	1	1613	2	Y	40	38	0			5
								44	9									
*06	3000	N	2154	-0-		-846	989	133	1	1966	2	Y	50	48	1			7
								55	9									
*07	2574	N	1585	-0-		-989	-0-	108	1	1435	2	Y	38	39	1			6
								42	9									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	N	2462	-0-		-0-	-0-	138	1	2259	2	Y	59	60	0			4
								65	9									
03	2511	N	2119	-0-		-392	-0-	127	1	1937	2	Y	50	48	0			6
								55	9									
04	2610	N	2475	-0-		-135	-0-	155	1	2261	2	Y	54	57	0			3
								59	9									
05	2728	N	2484	-0-		-244	-0-	149	1	2273	2	Y	56	53	0			6
								62	9									
*06	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-	153	1	2267	2	Y	49	48	1			7
								54	9									
07	2573	N	2081	-0-		-492	-0-	143	1	1896	2	Y	38	39	1			6
								42	9									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3036	X	3036	-0-		-0-	-0-	170	1	2787	2	Y	72	74	0			8
								79	9									
03	3255	X	2620	-0-		-635	-0-	157	1	2395	2	Y	62	59	0			11
								68	9									
04	3150	X	3041	-0-		-109	-0-	190	1	2777	2	Y	67	70	0			8
								74	9									
05	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	203	1	3098	2	Y	76	73	0			11
								84	9									
*06	3240	X	3120	-0-		-120	-0-	190	1	2820	2	Y	100	96	1			15
								110	9									
07	3348	X	2290	-0-		-1058	-0-	155	1	2052	2	Y	75	79	1			11
								83	9									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2767	-0-		-201	-0-	155	1	2539	2	Y	66	67	0			5
								73	9									
03	3286	X	2578	-0-		-708	-0-	154	1	2358	2	Y	60	58	0			7
								66	9									
04	3060	X	2264	-0-		-796	-0-	141	1	2068	2	Y	50	52	0			5
								55	9									
05	3162	X	2997	-0-		-165	-0-	180	1	2743	2	Y	67	64	0			8
								74	9									
*06	3094	X	3094	-0-		-0-	-0-	188	1	2793	2	Y	103	96	1			15
								113	9									
07	3069	X	2179	-0-		-890	-0-	147	1	1949	2	Y	75	79	1			11
								83	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	446	1	7296	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	488	1	7674	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
04	7890	X	7267	-0-	-623	-0-	446	1	6786	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
05	8618	X	6739	-0-	-1879	-0-	434	1	6272	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*06	8340	X	6571	-0-	-1769	-0-	435	1	6082	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	8618	X	6705	-0-	-1913	-0-	448	1	6191	2	Y	60	60	1			1
							66	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	725	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

02	7224	X	5830	-0-	-1394	-0-	319	1	5221	2	Y	264	262	0			6
							290	9									
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	379	1	5958	2	Y	331	336	0			1
							364	9									
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	376	1	5723	2	Y	304	300	0			5
							334	9									
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	459	1	6632	2	Y	359	357	0			7
							395	9									
*06	6060	X	5911	-0-	-149	-0-	393	1	5496	2	Y	20	26	1			1
							22	9									
07	6262	X	5667	-0-	-595	-0-	380	1	5254	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	181	1	2967	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	200	1	3146	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	3270	X	3229	-0-	-41	-0-	197	1	2997	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	209	1	3023	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*06	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	217	1	3035	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	255	1	3533	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	4880	-0-	-1532	-0-	211	1	4596	2	Y	66	79	0			12
							73	9									
03	6355	X	5202	-0-	-1153	-0-	240	1	4883	2	Y	72	63	0			21
							79	9									
04	5040	X	4181	-0-	-859	-0-	187	1	3932	2	Y	56	65	0			12
							62	9									
05	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	194	1	4388	2	Y	54	52	0			14
							59	9									
*06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	248	1	5447	2	Y	48	43	1			19
							53	9									
*07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	269	1	5961	2	Y	41	43	1			17
							45	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	346	1	5660	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	395	1	6213	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	6360	X	6300	-0-	-60	-0-	388	1	5894	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	422	1	6103	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
*06	6450	X	5838	-0-	-612	-0-	386	1	5398	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	6665	X	5279	-0-	-1386	-0-	351	1	4862	2	Y	60	60	1			1
							66	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4759	-0-	1959	2416	274	1	4485	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6356	-0-	3256	5672	380	1	5976	2	Y	-0-					-0-
04	11769	X	6097	-0-	-5672	-0-	376	1	5721	2	Y	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	447	1	6461	2	Y	-0-					-0-
*06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	438	1	6111	2	Y	-0-					-0-
*07	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	472	1	6523	2	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	363	1	7922	2	Y	113	136	0			11
							124	9									
03	9207	X	5875	-0-	-3332	-0-	271	1	5515	2	Y	81	71	0			21
							89	9									
04	8910	X	5841	-0-	-3069	-0-	261	1	5494	2	Y	78	91	0			8
							86	9									
05	9300	X	8963	-0-	-337	-0-	374	1	8473	2	Y	105	101	0			12
							116	9									
*06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	333	1	7327	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
*07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	389	1	8606	2	Y	20	22	1			9
							22	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2075	2	N	30	36	0			5
							33	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2413	2	N	35	31	0			9
							39	9									
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	113	1	2369	2	N	34	39	0			4
							37	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2438	2	N	30	29	0			5
							33	9									
*06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	105	1	2316	2	N	101	74	1			32
							111	9									
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	114	1	2517	2	N	62	67	1			27
							68	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	194	1	3173	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	227	1	3571	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2269	-0-	-1721	-0-	140	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2374	-0-	-1749	-0-	154	1	2220	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	2248	-0-	-1442	-0-	150	1	2098	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2299	-0-	-1514	-0-	155	1	2144	2	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4468	-0-	-404	-0-	193	1	4209	2	Y	60	72	0			6
							66	9									
03	5394	X	3139	-0-	-2255	-0-	145	1	2946	2	Y	44	38	0			12
							48	9									
04	5130	X	3615	-0-	-1515	-0-	162	1	3400	2	Y	48	56	0			4
							53	9									
05	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	186	1	4218	2	Y	51	50	0			5
							56	9									
*06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	219	1	4812	2	Y	117	85	1			37
							129	9									
*07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	257	1	5686	2	Y	89	90	1			36
							98	9									

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
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	154	1	2525	2	N	66	67	0			6
							73	9									
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	139	1	2130	2	N	54	52	0			8
							59	9									
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	176	1	2578	2	N	62	65	0			5
							68	9									
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	171	1	2604	2	N	64	61	0			8
							70	9									
*06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	153	1	2275	2	N	47	48	1			7
							52	9									
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	144	1	1913	2	N	38	39	1			6
							42	9									

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3178	-0-	-238	-0-	178	1	2916	2	Y	76	77	0			7
							84	9									
03	3782	X	2870	-0-	-912	-0-	172	1	2624	2	Y	67	65	0			9
							74	9									
04	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	202	1	2956	2	Y	72	75	0			6
							79	9									
05	3627	X	2931	-0-	-696	-0-	176	1	2682	2	Y	66	63	0			9
							73	9									
*06	3450	X	3117	-0-	-333	-0-	182	1	2702	2	Y	212	192	1			29
							233	9									
07	3534	X	2281	-0-	-1253	-0-	148	1	1967	2	Y	151	158	1			22
							166	9									

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	9	1	139	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	126	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	125	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6474	-0-	-498	-0-	363	1	5942	2	N	154	157	0			15
							169	9									
03	7564	X	5792	-0-	-1772	-0-	346	1	5297	2	N	135	130	0			20
							149	9									
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	481	1	7032	2	N	170	178	0			12
							187	9									
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	465	1	7090	2	N	175	166	0			21
							193	9									
*06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	458	1	6796	2	N	138	138	1			21
							152	9									
07	7967	X	4273	-0-	-3694	-0-	291	1	3866	2	N	105	110	1			16
							116	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2281	-0-	-771	-0-	128	1	2094	2	Y	54	55	0			5
							59	9									
03	3162	X	1451	-0-	-1711	-0-	87	1	1325	2	Y	35	33	0			7
							39	9									
04	2880	X	1425	-0-	-1455	-0-	89	1	1302	2	Y	31	33	0			5
							34	9									
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	156	1	2378	2	Y	59	56	0			8
							65	9									
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	171	1	2531	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	Y	22	21	1			3
							24	9									

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	233	1	3807	2	Y	99	101	0			11
							109	9									
03	4588	X	3033	-0-	-1555	-0-	181	1	2774	2	Y	71	68	0			14
							78	9									
04	4620	X	3441	-0-	-1179	-0-	215	1	3143	2	Y	75	79	0			10
							83	9									
05	4774	X	2850	-0-	-1924	-0-	171	1	2609	2	Y	64	61	0			13
							70	9									
*06	4620	X	2741	-0-	-1879	-0-	166	1	2467	2	Y	98	96	1			15
							108	9									
07	4588	X	2540	-0-	-2048	-0-	172	1	2285	2	Y	75	79	1			11
							83	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		2053	-0-	2053	2053	128	1	1875	2	Y	45	47	0			6
							50	9									
05	T. A.		5058	-0-	5058	7111	303	1	4628	2	Y	115	109	0			12
							127	9									
*06	T. A.		4996	-0-	4996	12107	313	1	4643	2	Y	36	42	1			6
							40	9									
07	T. A.		3594	-0-	3594	15701	248	1	3295	2	Y	46	46	1			6
							51	9									

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	805	-0-	-1099	-0-	45	1	739	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
03	2108	X	988	-0-	-1120	-0-	59	1	904	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
04	1320	X	1209	-0-	-111	-0-	75	1	1104	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	115	1	1749	2	Y	43	41	0			2
							47	9									
*06	960	N	635	-0-	-325	-0-	33	1	482	2	Y	109	96	1			15
							120	9									
07	1240	N	540	-0-	-700	-0-	32	1	425	2	Y	75	79	1			11
							83	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	149	-0-	-299	-0-	8	1	137	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	527	X	494	-0-	-33	-0-	30	1	452	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
04	510	X	452	-0-	-58	-0-	28	1	413	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	527	X	489	-0-	-38	-0-	29	1	448	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
*06	480	N	377	-0-	-103	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					2
07	465	N	182	-0-	-283	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
BIGGS, W. E. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 029923 COMPL. DATE 11/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5792 - 6044

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
03	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - P&A 12-11-2012

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					38
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					38
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					38
05	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	68	2			N	-0-					38
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

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
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	24	1	171	2	N	-0-					141
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	N	-0-					141
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	15	1	181	2	N	-0-					141
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	N	-0-					141
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					141
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					141

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 195138 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6010 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	127	1	2562	2	N	75	173	1			79
							83	9									
03	2573	N	2192	-0-	-381	-0-	141	1	1983	2	N	62					141
							68	9									
04	2490	N	1758	-0-	-732	-0-	128	1	1579	2	N	46	165	1			22
							51	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	141	1	2433	2	N	75					97
							83	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	2	N	44					141
							48	9									
*07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	125	1	2479	2	N	37	2	8			176
							41	9									

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	252	1	6641	2	N	50	182	1			33
							55	9									
03	7192	X	4928	-0-	-2264	-0-	202	1	4726	2	N	-0-					33
04	7290	X	5066	-0-	-2224	-0-	223	1	4795	2	N	44					77
							48	9									
05	7533	X	5458	-0-	-2075	-0-	197	1	5202	2	N	54					131
							59	9									
06	7170	X	5719	-0-	-1451	-0-	215	1	5454	2	N	45					176
							50	9									
07	7409	X	7342	-0-	-67	-0-	262	1	7018	2	N	56	1	8			231
							62	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	34	-0-	-330	-0-	34	2			N	-0-					62
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					62
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12	74	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1062	-0-	-478	-0-	1062	2			Y	-0-					89
03	1705	X	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			Y	-0-	79	1			10
04	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1233	2	32	9	Y	29					39
05	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1161	2	12	9	Y	11					50
*06	1320	X	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			Y	-0-					50
*07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					50

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2526	2	77	9	N	70					175
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1991	2	68	9	N	62	172	1			65
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	N	23					88
05	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2698	2	74	9	N	67					155
06	1980	N	631	-0-	-1349	-0-	614	2	17	9	N	15					170
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1892	2	46	9	N	42	152	1			60

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 045039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5710 - 5725

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	8	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

02	3136	X	1823	-0-	-1313	-0-	11	1	1797	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	3472	X	2364	-0-	-1108	-0-	34	1	2315	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	18	1	2540	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	20	1	2666	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	2638	2	31	9	Y	28	28	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5055	2	37	9	Y	34	34	0			1
03	5208	X	2875	-0-	-2333	-0-	17	1	2818	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4517	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	5642	X	4822	-0-	-820	-0-	4774	2	48	9	Y	44	44	0			1
06	5400	X	4306	-0-	-1094	-0-	4262	2	44	9	Y	40	39	0			2
07	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	4716	2	53	9	Y	48	48	0			2

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	214	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	904	-0-	-986	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	87	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	102	1	1747	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

02	8064	X	8012	-0-	-52	-0-	7962	3	50	9	Y	45					80
03	8928	X	6855	-0-	-2073	-0-	6776	3	79	9	Y	72					152
04	8640	X	8129	-0-	-511	-0-	8071	3	58	9	Y	53					205
05	8928	X	5158	-0-	-3770	-0-	5149	3	9	9	Y	8	183	1			30
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9713	3	68	9	Y	62					92
*07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9405	3	53	9	Y	48					140

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

02	3752	X	3275	-0-	-477	-0-	123	1	3152	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2978	-0-	-1176	-0-	127	1	2851	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2969	-0-	-1021	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3084	-0-	-698	-0-	128	1	2956	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	121	1	2764	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	125	1	2620	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

02	T. A.	916	-0-	916	2514	870	2	46	9	Y	42	42	0			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2514					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	7	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2668	-0-	-580	-0-	2662	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	19	1	2880	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3093	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3504	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3614	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3322	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	7	1	4257	2	Y	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	24	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1929	-0-	-81	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	9	1	3640	2	Y	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	8	1	4659	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3553	-0-	-1159	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	1765	-0-	-2995	-0-	7	1	1735	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	5270	X	700	-0-	-4570	-0-	7	1	669	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	3870	X	402	-0-	-3468	-0-	379	2	23	9	Y	21	21	0			1
05	2635	X	367	-0-	-2268	-0-	1	1	366	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	1890	X	381	-0-	-1509	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	142	-0-	-1811	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3228	-0-	-188	-0-	324	1	2904	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2107	-0-	-1675	-0-	249	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*04	3570	X	2807	-0-	-763	-0-	299	1	2508	3	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	389	1	2976	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3162	-0-	3162	3162	357	1	2805	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3131	-0-	3131	6293	350	1	2781	3	Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5952	X	5270	-0-	-682	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
*01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	4590	-0-	-1590	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
*05	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
*06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
*07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE 08/20/1949 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4268	-0-	-212	-0-	140	1	4082	3	Y	42	46	1			5
							46	9									
03	4991	X	4654	-0-	-337	-0-	160	1	4451	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*04	4830	X	4138	-0-	-692	-0-	148	1	3955	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
*05	4991	X	1345	-0-	-3646	-0-	54	1	1277	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
*06	4560	X	1180	-0-	-3380	-0-	42	1	1138	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	4712	X	1152	-0-	-3560	-0-	39	1	1113	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	617	-0-	-251	-0-	20	1	597	3	N	-0-					-0-
03	868	N	577	-0-	-291	-0-	20	1	557	3	N	-0-					-0-
*04	660	N	548	-0-	-112	-0-	19	1	529	3	N	-0-					-0-
*05	682	N	294	-0-	-388	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
*06	570	N	126	-0-	-444	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
07	558	N	165	-0-	-393	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1451	-0-	-341	-0-	52	1	1397	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	76	1	1982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	76	1	1888	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1991	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	76	1	1889	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	74	1	1871	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	71	1	2073	3	Y	176	200	1			20
							194	9									
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	83	1	2286	3	Y	154	154	1			20
							169	9									
*04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	86	1	2300	3	Y	216	195	1			41
							238	9									
*05	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	84	1	2033	3	Y	156	176	1			21
							172	9									
*06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	84	1	2266	3	Y	123	125	1			19
							135	9									
*07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	83	1	2323	3	Y	137	125	1			31
							151	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL -A- WELL #: 2 U RRCID -> 029869 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5610 - 5642

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

02	1848	N	1655	-0-	-193	-0-	61	1	1592	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	67	1	1945	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
04	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	91	1	1698	2	Y	12	6	1			10
							13	9									
05	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	123	1	1590	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
06	1890	N	1666	-0-	-224	-0-	123	1	1530	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	95	1	1359	2	Y	8	12	1			4
							9	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	814	-0-	-296	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	139	1	2810	3	Y	124	76	1			84
							136	9									
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	153	1	3018	3	Y	118	148	1			54
							130	9									
04	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	250	1	2683	3	Y	113	100	1			67
							124	9									
05	3286	X	2711	-0-	-575	-0-	344	1	2267	3	Y	91	120	1			38
							100	9									
06	3060	X	2373	-0-	-687	-0-	319	1	1981	3	Y	66	74	1			30
							73	9									
07	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	326	1	2315	3	Y	45	56	1			19
							50	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	226 37	1 9	6283	2	N	34	37	1			16
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	251 28	1 9	6466	2	N	25	18	1			23
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	233 15	1 9	6062	2	N	14	28	1			9
05	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	242 15	1 9	6102	2	N	14	10	1			13
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	240 12	1 9	5734	2	N	11	10	1			14
*07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	239 10	1 9	6349	2	N	9	18	1			5

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260897 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5659

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029736 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6064 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	3			N	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	3	N	-0-					30
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	41	1	993	3	N	-0-					30
04	1200 N	330	-0-	-870	-0-	2	1	328	3	N	-0-					30
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	38	1	994	3	N	-0-					30
06	990 N	504	-0-	-486	-0-	18	1	486	3	N	-0-					30
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	N	-0-					30

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624

DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

02	6020	X	5695	-0-	-325	-0-	319	1	5227	2	Y	135	138	0			5
							149	9									
03	6479	X	5316	-0-	-1163	-0-	318	1	4860	2	Y	125	120	0			10
							138	9									
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	373	1	5455	2	Y	132	138	0			4
							145	9									
05	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	356	1	5427	2	Y	133	127	0			10
							146	9									
*06	6210	X	4238	-0-	-1972	-0-	261	1	3866	2	Y	101	96	1			15
							111	9									
07	6293	X	3093	-0-	-3200	-0-	211	1	2799	2	Y	75	79	1			11
							83	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					1
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	Y	-0-					1
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	117	1	1776	2	Y	-0-					1
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	-0-					1
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	128	1	1782	2	Y	-0-					1
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	135	1	1872	2	Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3868	X	2058	-0-	-1810	-0-	89	1	1938	2	Y	28	33	0			3
							31	9									
03	1085	X	361	-0-	-724	-0-	17	1	340	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
04	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	46	1	975	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	143	1	3248	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	278	195	1			85
							306	9									
*07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	100	1	2206	2	Y	167	180	1			72
							184	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	335	1	5490	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	5704	X	3810	-0-	-1894	-0-	227	1	3566	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
04	6450	X	2674	-0-	-3776	-0-	164	1	2497	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	458	1	6625	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	366	1	5112	2	Y	-0-					1
*07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	419	1	5798	2	Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	225	1	3676	2	Y	95	97	0			15
							105	9									
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	207	1	3169	2	Y	81	78	0			18
							89	9									
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	273	1	3991	2	Y	97	101	0			14
							107	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	257	1	3926	2	Y	96	92	0			18
							106	9									
*06	4410	X	3835	-0-	-575	-0-	240	1	3555	2	Y	36	47	1			7
							40	9									
07	4526	X	2184	-0-	-2342	-0-	150	1	1994	2	Y	36	38	1			5
							40	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

02	T. A.		831	-0-	831	5341	820	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	T. A.		2003	-0-	2003	7344	15	1	1976	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	T. A.		2041	-0-	2041	9385	2030	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	T. A.		1243	-0-	1243	10628	1232	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	T. A.		979	-0-	979	11607	969	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	T. A.		1537	-0-	1537	13144	1525	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
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
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					96
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2137	3	64	9	N	58					154
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	N	7					161
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					161
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					161

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

02	3491	R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
03	3193	#	3095	-0-	-98	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	4040	R	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	3875	#	3744	-0-	-131	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	636	-0-	-1314	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	433	-0-	-1334	-0-	433	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
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2609	-0-	-894	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1119	-0-	-2271	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	736	-0-	-2767	-0-	736	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6195 - 6314

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

02	SI MULT		1900	-0-	1900	3928	1900	3			N	-0-					-0-
03	6039	X	2111	-0-	-3928	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1346	-0-	-762	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1031	-0-	-1009	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	284	-0-	-1824	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229						N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

02	3920	X	2096	-0-	-1824	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	3557	-0-	-1837	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	2199	-0-	-3021	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	485	-0-	-4909	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	580	-0-	-2870	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	701	-0-	-2864	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

02	2548	X	1273	-0-	-1275	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1069	-0-	-1752	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1120	-0-	-830	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1160	-0-	-483	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1200	-0-	-210	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2940	X	206	-0-	-2734	-0-	206	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 207596 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6254 - 6279

02	14B2	EXT	2769	-0-	2769	4985	2769	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2282	-0-	2282	7267	2282	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2579	-0-	2579	9846	2579	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	460	-0-	460	10306	460	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	473	-0-	473	10779	473	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	984	-0-	984	11763	984	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
*07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

02	32620	X	12992	-0-	-19628	-0-	12146	3	846	9	Y	769	778	1			46
03	36115	X	11641	-0-	-24474	-0-	11263	3	378	9	Y	344	370	1			20
04	34950	X	18870	-0-	-16080	-0-	18438	3	432	9	Y	393	393	1			20
05	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17837	3	387	9	Y	352	338	1			34
06	18000	X	13672	-0-	-4328	-0-	13366	3	306	9	Y	278	282	1			30
07	19499	X	12635	-0-	-6864	-0-	12348	3	287	9	Y	261	260	1			31

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

02	26068	X	9413	-0-	-16655	-0-	9109	3	304	9	Y	276	280	1			16
03	28861	X	6141	-0-	-22720	-0-	6062	3	79	9	Y	72	84	1			4
04	27930	X	122	-0-	-27808	-0-	32	3	90	9	Y	82	82	1			4
05	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17399	3	81	9	Y	74	71	1			7
06	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	25991	3	64	9	Y	58	59	1			6
*07	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21044	3	61	9	Y	55	54	1			7

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

02	0		7633	-0-	7633	7633	7633	3			N	-0-					-0-
03	0		46566	-0-	46566	54199	46566	3			N	-0-					-0-
04	0	W	32926	-0-	32926	87125	32926	3			N	-0-					-0-
05	0	W	32743	-0-	32743	119868	32743	3			N	-0-					-0-
06	0	W	29613	-0-	29613	149481	29613	3			N	-0-					-0-
*07	178984	X	29503	-0-	-149481	-0-	29503	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

04	3430	X	1094	-0-	-2336	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	26052	3			N	-0-					-0-
06	22008	X	22008	-0-	-0-	-0-	22008	3			N	-0-					-0-
*07	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
*07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6141 - 6450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

02	3332	X	2980	-0-	-352	-0-	91	1	2864	3	Y	23	7	0	15	1	2
							25	9									
03	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	68	1	2897	3	Y	18	11	0	6	1	3
							20	9									
04	3570	X	2852	-0-	-718	-0-	2833	3	19	9	Y	17	14	0	4	1	2
05	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	80	1	3077	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
06	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	79	1	2929	3	Y	17	16	0			2
							19	9									
07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	65	1	2845	3	Y	19	19	0			2
							21	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1222	-0-	-1466	-0-	8	1	1211	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2976	X	1179	-0-	-1797	-0-	14	1	1162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2880	X	1531	-0-	-1349	-0-	1528	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	7	1	1873	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	2400	X	1827	-0-	-573	-0-	8	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	396	2	21	9	Y	19	18	0			1
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	986	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19	19	0			1
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2550	2	21	9	Y	19	19	0			1
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3154	2	19	9	Y	17	17	0			1
*07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3530	2	22	9	Y	20	20	0			1

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	2836	-0-	-1112	-0-	8	1	2826	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	4371	X	2801	-0-	-1570	-0-	17	1	2782	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4912	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	5	1	4571	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4230	X	3796	-0-	-434	-0-	5	1	3789	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4456	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15649	X	2259	-0-	-13390	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	9	1	2433	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1164	-0-	-851	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		22	-0-	22	63	22	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	72	9	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
*07	177	X	105	-0-	-72	-0-	105	2			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

02	24238	X	3399	-0-	-20839	-0-	3367	2	32	9	Y	29	29	0			1
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	17	1	1946	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	7230	X	855	-0-	-6375	-0-	819	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	3156	2	36	9	Y	33	33	0			1
06	3630	X	2581	-0-	-1049	-0-	2549	2	32	9	Y	29	29	0			1
07	3751	X	2501	-0-	-1250	-0-	2461	2	40	9	Y	36	36	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

02	896	N	213	-0-	-683	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	2	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	2263	X	609	-0-	-1654	-0-	583	2	26	9	Y	24	24	0			1
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2178	2	25	9	Y	23	23	0			1
05	3689	X	2044	-0-	-1645	-0-	2019	2	25	9	Y	23	23	0			1
06	3570	X	1921	-0-	-1649	-0-	1899	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	3689	X	2153	-0-	-1536	-0-	2125	2	28	9	Y	25	25	0			1

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
02	1820	X	776	-0-	-1044	-0-	686	2	90	9	Y	82	82	0			2
03	1674	X	782	-0-	-892	-0-	5	1	682	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
04	1080	X	849	-0-	-231	-0-	760	2	89	9	Y	81	82	0			2
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	885	2	91	9	Y	83	82	0			3
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	796	2	80	9	Y	73	73	0			3
*07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	821	2	99	9	Y	90	90	0			3

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
02	7308	X	6017	-0-	-1291	-0-	5988	2	29	9	Y	26	26	0			1
03	7192	X	5250	-0-	-1942	-0-	35	1	5185	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	6240	X	6104	-0-	-136	-0-	6074	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	5869	2	29	9	Y	26	26	0			1
06	6450	X	5925	-0-	-525	-0-	5897	2	28	9	Y	25	25	0			1
07	6665	X	4932	-0-	-1733	-0-	4898	2	34	9	Y	31	31	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	11	1	7907	2	Y	10	10	0				-0-
							11	9										
03	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	56	1	5697	2	Y	10	10	0				-0-
							11	9										
04	6300	X	3161	-0-	-3139	-0-	3150	2	11	9	Y	10	10	0				-0-
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	9	1	7002	2	Y	10	10	0				-0-
							11	9										
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	11	1	7076	2	Y	26	25	0				1
							29	9										
*07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	11	1	9393	2	Y	31	31	0				1
							34	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	26	8	0	16	1	3
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	19	12	0	7	1	3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	19	16	0	4	1	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	0			2

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

02	9828	X	9296	-0-	-532	-0-	311	1	8796	3	Y	172	52	0	110	1	18
							189	9									
03	10881	X	8960	-0-	-1921	-0-	347	1	8471	3	Y	129	83	0	45	1	19
							142	9									
04	9510	X	9289	-0-	-221	-0-	1	1	9149	3	Y	126	105	0	27	1	13
							139	9									
05	10292	X	9420	-0-	-872	-0-	357	1	8936	3	Y	115	122	0			6
							127	9									
06	9960	X	9227	-0-	-733	-0-	351	1	8876	3	Y	-0-	6	0			-0-
07	10292	X	8250	-0-	-2042	-0-	343	1	7907	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

02	2212	X	1193	-0-	-1019	-0-	1102	2	91	9	Y	83	83	0			2
03	2449	X	1475	-0-	-974	-0-	8	1	1371	2	Y	87	86	0			3
							96	9									
04	2160	X	1654	-0-	-506	-0-	1562	2	92	9	Y	84	84	0			3
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2168	2	76	9	Y	69	70	0			2
06	2040	X	1943	-0-	-97	-0-	1874	2	69	9	Y	63	62	0			3
07	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	1595	2	85	9	Y	77	77	0			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	143	-0-	-517	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
03	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	13	1	1972	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2334	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	816	3	14	9	Y	13	6	1			11
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	758	3	9	9	Y	8	6	1			13
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	12	1			8
05	930	N	496	-0-	-434	-0-	489	3	7	9	Y	6	6	1			8
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	635	3	2	9	Y	2	9	1			1
07	1023	N	727	-0-	-296	-0-	725	3	2	9	Y	2					3

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	12	-0-	-577	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			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 #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. WELL #: 1 RRCID -> 193900 COMPL. DATE 12/17/1946 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6582 - 6890

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

02	6720	X	1391	-0-	-5329	-0-	1373	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	7440	X	22	-0-	-7418	-0-	4	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	7200	X	52	-0-	-7148	-0-	34	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	5952	X	128	-0-	-5824	-0-	110	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	4500	X	172	-0-	-4328	-0-	155	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2962	-0-	-370	-0-	98	1	2757	3	Y	97	29	0	62	1	10
							107	9									
03	3689	X	2971	-0-	-718	-0-	114	1	2777	3	Y	73	47	0	25	1	11
							80	9									
04	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	2852	3	78	9	Y	71	59	0	16	1	7
05	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	114	1	2832	3	Y	65	69	0			3
							72	9									
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	138	1	3482	3	Y	13	14	0			2
							14	9									
*07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	154	1	3541	3	Y	12	13	0			1
							13	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	3	Y	65	20	0	41	1	7
							72	9									
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	54	1	1318	3	Y	48	31	0	17	1	7
							53	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52	9	Y	47	39	0	10	1	5
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	Y	20	24	0			1
							22	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	23	21	0			3
							25	9									
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	59	1	1375	3	Y	25	25	0			3
							28	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

02	2548	X	1053	-0-	-1495	-0-	494	1	557	2	N	2					149
							2	9									
03	2821	X	1531	-0-	-1290	-0-	459	1	1072	2	N	-0-					149
04	2730	X	1691	-0-	-1039	-0-	613	1	1067	2	N	10					159
							11	9									
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	189	1	1572	2	N	-0-					159
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	184	1	1460	2	N	65	182	1			42
							72	9									
07	1736	N	448	-0-	-1288	-0-	84	1	361	2	N	3					45
							3	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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	239	1	765	2	N	148	306	1			106
							163	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	347	1	793	2	N	107					213
							118	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	393	1	895	2	N	118	139	1			192
							130	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	368	1	816	2	N	133	162	1			163
							146	9									
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	301	1	538	2	N	104	155	1			112
							114	9									
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	470	1	1244	2	N	144	164	1			92
							158	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	57	1	235	2	N	5					225
							6	9									
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	53	1	142	2	N	42					267
							46	9									
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	48	1	96	2	N	-0-	183	1			84
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	23	1	56	2	N	-0-					84
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	28	1	61	2	N	-0-					84
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	48	1	106	2	N	-0-					84

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	1050	-0-	-9226	-0-	213	1	828	2	N	8					43
							9	9									
03	11377	X	671	-0-	-10706	-0-	149	1	522	2	N	-0-					43
04	11010	X	631	-0-	-10379	-0-	137	1	494	2	N	-0-					43
05	11377	X	252	-0-	-11125	-0-	57	1	195	2	N	-0-					43
*06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	45	1	158	2	N	41					84
							45	9									
07	1178	X	238	-0-	-940	-0-	50	1	188	2	N	-0-					84

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1860	N	1077	-0-	-783	-0-	59	1	1018	3	N	-0-					-0-
*01	1519	N	383	-0-	-1136	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	417	-0-	-983	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	443	-0-	-642	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	439	-0-	-26	-0-	1	1	438	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	341	N	57	-0-	-284	-0-	14	1	43	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	53	1	1562	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	63	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	62	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	63	1	1781	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160967 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6866 - 7502

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	38	1	1093	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	44	1	1209	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	43	1	1142	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*05	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	47	1	1128	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	41	1	1081	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	39	1	1086	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

02	3808	X	3355	-0-	-453	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2505	-0-	-1305	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	53	-0-	-3667	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	X	1359	-0-	-2609	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5594	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5919	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
*07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2289	-0-	-287	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2758	-0-	-2	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1945	-0-	-907	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	3	9	9	N	8	8	0			1
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	3	10	9	N	9	9	0			1
*04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1458	3	9	9	N	8	8	0			1
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1585	3	10	9	N	9	9	0			1
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	3	18	9	N	16	15	0			2
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1433	3	8	9	N	7	8	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2994	3	4	9	N	4	4	0			1
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2718	3	6	9	N	5	4	0			1
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3175	3	12	9	N	11	10	0			2
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2530	3	46	9	N	42	39	0			5
07	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	2170	3	20	9	N	18	21	0			2

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	208	1	6051	3	N	54	53	1			6
							59	9									
03	6789	X	6773	-0-	-16	-0-	234	1	6480	3	N	54	53	1			7
							59	9									
*04	6570	X	6038	-0-	-532	-0-	214	1	5741	3	N	75	68	1			14
							83	9									
*05	6789	X	6389	-0-	-400	-0-	252	1	6062	3	N	68	73	1			9
							75	9									
*06	6570	X	6397	-0-	-173	-0-	226	1	6107	3	N	58	58	1			9
							64	9									
07	6789	X	6342	-0-	-447	-0-	217	1	6055	3	N	64	58	1			15
							70	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2556	-0-	-20	-0-	2533	3	23	9	N	21	21	0			3
03	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2756	3	25	9	N	23	23	0			3
*04	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2688	3	23	9	N	21	21	0			3
*05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2818	3	31	9	N	28	27	0			4
*06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3300	3	57	9	N	52	50	0			6
*07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3015	3	25	9	N	23	26	0			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6658 - 7386

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

02	1428	X	889	-0-	-539	-0-	29	1	860	3	N	-0-					-0-
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	3	N	-0-					-0-
*04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	81	1	2160	3	N	-0-					-0-
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	132	1	3188	3	N	-0-					-0-
*06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	69	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	1581	X	1182	-0-	-399	-0-	40	1	1142	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

02	1764	N	1059	-0-	-705	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1377	-0-	-669	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

02	1120	N	2	-0-		-1118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

02	908	N	908	-0-		-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-		-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	715	-0-		-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1028	-0-		-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		261	-0-	261	261	164	3	97	9	N	88	78	0			10
07	T. A.		1895	-0-	1895	2156	1151	3	744	9	N	676	610	0			76

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3623	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3641	3	2	9	N	2	2	0			-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

02	13636	X	12996	-0-	-640	-0-	12979	3	17	9	N	15	15	0			2
03	15097	X	13934	-0-	-1163	-0-	13916	3	18	9	N	16	16	0			2
*04	14310	X	13306	-0-	-1004	-0-	13291	3	15	9	N	14	14	0			2
*05	14787	X	14092	-0-	-695	-0-	14077	3	15	9	N	14	14	0			2
*06	14160	X	13044	-0-	-1116	-0-	13022	3	22	9	N	20	20	0			2
07	14384	X	13287	-0-	-1097	-0-	13277	3	10	9	N	9	10	0			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

02	9240	X	8279	-0-	-961	-0-	8276	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	10230	X	9017	-0-	-1213	-0-	9014	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	9810	X	8410	-0-	-1400	-0-	8407	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10003	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	9480	X	9285	-0-	-195	-0-	9282	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9430	3	2	9	N	2	2	0			-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

02	2800	X	2766	-0-	-34	-0-	2762	3	4	9	N	4	4	0			1
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7876	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5989	3	4	9	N	4	3	0			1
*05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5753	3	10	9	N	9	9	0			1
*06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5128	3	40	9	N	36	33	0			4
07	5270	X	5007	-0-	-263	-0-	4989	3	18	9	N	16	18	0			2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1410	3	14	9	N	13	11	0			2
*06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1035	3	62	9	N	56	52	0			6
07	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	975	3	28	9	N	25	28	0			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

02	952	X	762	-0-	-190	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	841	-0-	-213	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236041 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 6642

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	118 15	1 9	3466	3	N	14	17	1			2
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	137 13	1 9	3788	3	N	12	12	1			2
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	137 19	1 9	3702	3	N	17	16	1			3
*05	3596	X	3159	-0-	-437	-0-	125 18	1 9	3016	3	N	16	17	1			2
*06	3480	X	2156	-0-	-1324	-0-	77 17	1 9	2062	3	N	15	15	1			2
07	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	110 19	1 9	3097	3	N	17	15	1			4

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

02	5824	X	4687	-0-	-1137	-0-	4676	3	11	9	N	10	10	0			2
03	6572	X	5765	-0-	-807	-0-	5754	3	11	9	N	10	11	0			1
*04	6360	X	6008	-0-	-352	-0-	5997	3	11	9	N	10	10	0			1
*05	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	6464	3	9	9	N	8	8	0			1
*06	5580	X	4321	-0-	-1259	-0-	4313	3	8	9	N	7	7	0			1
07	6200	X	259	-0-	-5941	-0-	256	3	3	9	N	3	4	0			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

02	7532	X	3098	-0-	-4434	-0-	2826	3	272	9	N	247	249	0			38
03	8339	X	4596	-0-	-3743	-0-	4302	3	294	9	N	267	275	0			30
*04	8100	X	5604	-0-	-2496	-0-	5331	3	273	9	N	248	243	0			35
*05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6770	3	209	9	N	190	198	0			27
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4349	3	284	9	N	258	257	0			28
07	5735	X	3270	-0-	-2465	-0-	3143	3	127	9	N	115	130	0			13

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

02	728	N	411	-0-	-317	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6560	3	74	9	N	67	68	0			10
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7476	3	80	9	N	73	75	0			8
*04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7318	3	75	9	N	68	66	0			10
*05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8156	3	75	9	N	68	68	0			10
*06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7480	3	102	9	N	93	93	0			10
*07	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9532	3	46	9	N	42	47	0			5

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

02	1568	N	61	-0-	-1507	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	59	1	1642	3	N	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	49	1	1332	3	N	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	3	N	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1667	3	N	-0-					-0-
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	224 39	1 9	2727	3	Y	35	22	1			24
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	248 20	1 9	3008	3	Y	18	34	1			8
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	427 10	1 9	2878	3	Y	9	12	1			5
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	589 8	1 9	2726	3	Y	7	9	1			3
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	530 4	1 9	2731	3	Y	4	5	1			2
*07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	587 3	1 9	2680	3	Y	3	4	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6127 - 6465

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	152	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

02	364	N	104	-0-	-260	-0-	84	2	20	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	98	2	22	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	210	2	54	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	197	2	62	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	330	2	96	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	120	2	25	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

02	7980	X	6487	-0-	-1493	-0-	346 22	1 9	6119	3	Y	20	20	1			-0-
03	8835	X	8426	-0-	-409	-0-	395 35	1 9	7996	3	Y	32	32	1			-0-
04	8550	X	8055	-0-	-495	-0-	379 25	1 9	7651	3	Y	23	23	1			-0-
05	8835	X	7629	-0-	-1206	-0-	351 25	1 9	7253	3	Y	23	23	1			-0-
06	8550	X	7336	-0-	-1214	-0-	339 24	1 9	6973	3	Y	22	22	1			-0-
07	8432	X	7299	-0-	-1133	-0-	346 28	1 9	6925	3	Y	25	25	1			-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	145 25	1 5	1458 7	3 9	Y	6	6	1			-0-
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	164 11	1 9	1680	3	Y	10	10	1			-0-
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	185 10	1 9	1578	3	Y	9	9	1			-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	164 9	1 9	1664	3	Y	8	8	1			-0-
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	159 7	1 9	1590	3	Y	6	6	1			-0-
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	167 7	1 9	1633	3	Y	6	6	1			-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 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2623	-0-	-289	-0-	2122	2	498	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3224	X	2033	-0-	-1191	-0-	1652	2	370	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	3120	X	1149	-0-	-1971	-0-	905	2	233	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	2390	2	754	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1414	2	413	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
07	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	2222	2	463	3	Y	10	11	1			6
							11	9									

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	3	2	9	Y	2					2
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3570	3	6	9	Y	5	1	1			6
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3424	3	8	9	Y	7	3	1			10
*07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3352	3	12	9	Y	11	5	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	561	2	132	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	571	2	128	3	Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	927	2	238	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	711	2	225	3	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	707	2	207	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	649	-0-	-498	-0-	537	2	112	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 C RRCID -> 168526 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6436 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 8 U RRCID -> 172343 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6630 - 6638

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

02	280	N	240	-0-	-40	-0-	194	2	46	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	186	2	42	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	221	2	57	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	170	2	53	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	149	2	43	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	157	2	33	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2056	2	483	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2144	2	480	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2700	X	2566	-0-	-134	-0-	2040	2	525	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	1937	2	611	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2700	X	2102	-0-	-598	-0-	1624	2	475	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2790	X	1216	-0-	-1574	-0-	1001	2	209	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

MO																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2458	-0-	-706	-0-	114	1	2335	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	159	1	3213	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	136	1	2751	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3503	X	1891	-0-	-1612	-0-	87	1	1797	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3270	X	1169	-0-	-2101	-0-	54	1	1111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	117	1	2330	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

MO																	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182431 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6267 - 6385

MO																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

MO																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	156	1	3202	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	173	1	3499	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	193	1	3891	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	252	1	5219	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	222	1	4563	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	241	1	4826	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3065	2	13	9	Y	12	13	1			4
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	Y	21	19	1			6
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3348	2	23	9	Y	21	20	1			7
05	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	3224	2	28	9	Y	25	23	1			9
06	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	2907	2	25	9	Y	23	21	1			11
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2820	2	22	9	Y	20	23	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1480	2	348	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1066	2	239	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1153	-0-	-527	-0-	917	2	236	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	924	2	291	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1602	2	468	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	950	2	198	3	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	138	1	771	2	Y	98	85	1			72
							181	3	108	9							
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	154	1	720	2	Y	279	245	1			106
							161	3	307	9							
04	1320	N	636	-0-	-684	-0-	135	1	309	2	Y	102	156	1			52
							80	3	112	9							
05	1333	N	345	-0-	-988	-0-	70	1	145	2	Y	76	86	1			42
							46	3	84	9							
06	1290	N	224	-0-	-1066	-0-	100	1	42	2	Y	64	60	1			46
							12	3	70	9							
07	651	N	82	-0-	-569	-0-	33	1	31	2	Y	10	50	1			6
							7	3	11	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	2	4	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	901	-0-	-583	-0-	823	2	78	9	Y	71	67	1			27
03	1395	N	882	-0-	-513	-0-	820	2	62	9	Y	56	74	1			9
04	1080	N	555	-0-	-525	-0-	508	2	47	9	Y	43	32	1			20
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	807	2	46	9	Y	42	47	1			15
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	723	2	42	9	Y	38	32	1			21
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	752	2	37	9	Y	34	46	1			9

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3569	-0-	-1975	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4043	-0-	-1087	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	3997	-0-	-1304	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	1812	2	426	3	Y	53	57	1			18
							58	9									
03	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	1796	2	402	3	Y	50	53	1			15
							55	9									
04	2460	N	2032	-0-	-428	-0-	1592	2	410	3	Y	27	33	1			9
							30	9									
05	2542	N	1322	-0-	-1220	-0-	981	2	310	3	Y	28	27	1			10
							31	9									
06	2190	N	658	-0-	-1532	-0-	501	2	146	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
07	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1472	2	307	3	Y	22	18	1			9
							24	9									

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 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2276	-0-	-384	-0-	2125	2	151	9	Y	137	145	1			46
03	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2394	2	234	9	Y	213	196	1			63
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2552	2	315	9	Y	286	252	1			97
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2501	2	325	9	Y	295	285	1			107
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2366	2	290	9	Y	264	241	1			130
07	2945	X	2616	-0-	-329	-0-	2365	2	251	9	Y	228	266	1			92

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	26	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	27	1	532	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	132	1	1560	3	Y	18	18	1			-0-
							27	5	20	9							
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1800	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	178	1	1759	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	159	1	1861	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	159	1	1858	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	162	1	1914	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	274	-0-	-650	-0-	272	3	2	9	N	2	1	1			1
03	744	N	51	-0-	-693	-0-	51	3			N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	770	-0-	-854	-0-	623	2	147	3	N	-0-					-0-
03	837	N	620	-0-	-217	-0-	506	2	113	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	99	-0-	-771	-0-	79	2	20	3	N	-0-					-0-
05	868	N	561	-0-	-307	-0-	426	2	135	3	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	718	2	210	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	177	2	37	3	N	3	4	1			2
							3	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1807	-0-	-657	-0-	1807	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	X	1944	-0-	-784	-0-	1936	2	8	9	Y	7	3	1			4
04	2550	X	1903	-0-	-647	-0-	1769	2	134	9	Y	122	97	1			29
05	2015	X	858	-0-	-1157	-0-	791	2	67	9	Y	61	75	1			15
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
07	1953	N	13	-0-	-1940	-0-	13	2			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 #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	49	-0-	-1687	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	42	-0-	-2066	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	870	N	240	-0-	-630	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 235784 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6374 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1128	-0-	-1672	13690	1128	3			N	-0-					-0-
03	15008	X	1318	-0-	-13690	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1008	-0-	-1482	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1323	-0-	-1250	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	744	-0-	-1566	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25529	X	2057	-0-	-23472	-0-	2057	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	X	2150	-0-	-20	-0-	2147	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	518	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	2170	X	637	-0-	-1533	-0-	637	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2100	X	41	-0-	-2059	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					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 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	3939	-0-	3939	67053	3188	2	749	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	0	W	3531	-0-	3531	70584	2885	2	646	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	73799	X	3215	-0-	-70584	-0-	2557	2	658	3	Y	-0-					-0-
*05	4464	X	2530	-0-	-1934	-0-	1923	2	607	3	Y	-0-					-0-
*06	4230	X	1841	-0-	-2389	-0-	1425	2	416	3	Y	-0-					-0-
*07	4371	X	2660	-0-	-1711	-0-	2202	2	458	3	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

02	111636	X	9766	-0-	-101870	-0-	7899	2	1856	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
03	65813	X	8703	-0-	-57110	-0-	7086	2	1587	3	Y	27	25	1			10
							30	9									
04	23400	X	7570	-0-	-15830	-0-	6016	2	1547	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
05	17019	X	6850	-0-	-10169	-0-	5202	2	1642	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	12390	X	4241	-0-	-8149	-0-	3279	2	959	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	10819	X	5346	-0-	-5473	-0-	4420	2	920	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

02	42308	X	16772	-0-	-25536	-0-	16727	2	45	9	Y	41	45	1			16
03	46841	X	17157	-0-	-29684	-0-	17112	2	45	9	Y	41	44	1			13
04	45330	X	14389	-0-	-30941	-0-	14339	2	50	9	Y	45	44	1			14
05	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13318	2	54	9	Y	49	46	1			17
*06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11708	2	47	9	Y	43	45	1			15
07	18569	X	10992	-0-	-7577	-0-	10946	2	46	9	Y	42	31	1			26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		2581	-0-	2581	2581	2095	2	484	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	0		398	-0-	398	2979	324	2	74	3	Y	-0-					1
*11	0		4321	-0-	4321	7300	3157	2	1135	3	Y	26	10	1			17
							29	9									
12	0	W	6250	-0-	6250	13550	4676	2	1504	3	Y	64	50	1			31
							70	9									
01	0	W	2666	-0-	2666	16216	2066	2	543	3	Y	52	52	1			31
							57	9									
02	0	W	2225	-0-	2225	18441	1746	2	422	3	Y	52	45	1			38
							57	9									
03	0	W	1968	-0-	1968	20409	1535	2	343	3	Y	82	89	1			31
							90	9									
04	0	W	6062	-0-	6062	26471	4766	2	1226	3	Y	64	62	1			33
							70	9									
05	0	W	3503	-0-	3503	29974	2623	2	828	3	Y	47	54	1			26
							52	9									
06	0	W	2607	-0-	2607	32581	1991	2	582	3	Y	31	35	1			22
							34	9									
07	0	W	2491	-0-	2491	35072	2023	2	421	3	Y	43	39	1			26
							47	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

02	54936	X	6955	-0-	-47981	-0-	6440	2	515	9	Y	468	527	1			155
03	60822	X	3889	-0-	-56933	-0-	3397	2	492	9	Y	447	346	1			256
04	58860	X	13814	-0-	-45046	-0-	13767	2	47	9	Y	43	289	1			10
05	60822	X	18381	-0-	-42441	-0-	18315	2	66	9	Y	60	55	1			15
06	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15862	2	45	9	Y	41	39	1			17
*07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15175	2	31	9	Y	28	31	1			14

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

*08	0		22415	-0-	22415	22415	22296	3	119	9	Y	108	1	1			108
*09	0		16479	-0-	16479	38894	16423	3	56	9	Y	51	92	1			67
*10	0		11643	-0-	11643	50537	11556	3	87	9	Y	79	37	1			109
*11	0		6962	-0-	6962	57499	6906	3	56	9	Y	51	91	1			69
*12	0		3113	-0-	3113	60612	3002	3	111	9	Y	101	92	1			78
*01	0		1199	-0-	1199	61811	1127	3	72	9	Y	65	43	1			100
*02	0		532	-0-	532	62343	481	3	51	9	Y	46	106	1			40
*03	73986	X	11643	-0-	-62343	-0-	11570	3	73	9	Y	66	33	1			73
*04	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8539	3	98	9	Y	89	77	1			85
*05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6322	3	86	9	Y	78	52	1			111
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4211	3	43	9	Y	39	51	1			99
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3689	3	30	9	Y	27	48	1			78

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6281 - 6286

03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3111	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	27240	X	22189	-0-	-5051	-0-	17591	2	4525	3	Y	66	33	1			34
							73	9									
05	28148	X	15180	-0-	-12968	-0-	11500	2	3629	3	Y	46	55	1			25
							51	9									
06	27240	X	8895	-0-	-18345	-0-	6849	2	2003	3	Y	39	36	1			28
							43	9									
07	28148	X	6160	-0-	-21988	-0-	5066	2	1055	3	Y	35	42	1			21
							39	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6640 - 6645

06	7695	X	5120	-0-	-2575	-0-	3961	2	1159	3	N	-0-					-0-
*07	27004	X	27004	-0-	-0-	-0-	22350	2	4654	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	9512	-0-	9512	9512	336	1	8902	3	Y	249	245	1			4
							274	9									
*07	25467	X	15955	-0-	-9512	-0-	549	1	14547	3	Y	781	776	1			13
							859	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	392	-0-	-268	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	731	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	11	1	310	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	336	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	264	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	670	-0-	-1790	-0-	312	1	358	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	372	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	360	1	2218	2	N	-0-					-0-
*07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	372	1	2318	2	N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	21	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	28	1	4785	2	N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	23	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	21	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	28	1	3750	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	312	1	2128	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	362	1	2252	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	193	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	197	1	2192	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	220	1	2253	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	184	1	1949	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

02	1540	N	1318	-0-	-222	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	16	1	1345	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	7	1	1268	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	7	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	7	1	1268	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	8	1	1023	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	95	1	649	2	N	-0-			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	N	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-			-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	N	-0-			-0-
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	55	1	565	2	N	-0-			-0-
07	713	N	514	-0-	-199	-0-	44	1	470	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

02	924	X	163	-0-	-761	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
03	744	X	27	-0-	-717	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	202	1	3994	2	N	-0-			-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	197	1	3723	2	N	-0-			-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	172	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	150	1	2634	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

02	2072	N	1440	-0-	-632	-0-	141	1	1299	2	N	-0-			-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	919	-0-	-881	-0-	85	1	834	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	119	1	1217	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	123	1	1128	2	N	-0-			-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	85	1	778	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

02	2324	X	1526	-0-	-798	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
03	2573	X	1938	-0-	-635	-0-	23	1	1915	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	1832	-0-	-658	-0-	11	1	1821	2	N	-0-			-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	10	1	1818	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1479	-0-	-411	-0-	9	1	1470	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	1446	-0-	-507	-0-	11	1	1435	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

02	0	W	1550	-0-	1550	76329	1550	2			N	-0-			-0-
03	0	W	1575	-0-	1575	77904	19	1	1556	2	N	-0-			-0-
04	0	W	1433	-0-	1433	79337	8	1	1425	2	N	-0-			-0-
05	0	W	1396	-0-	1396	80733	7	1	1389	2	N	-0-			-0-
06	0	W	1208	-0-	1208	81941	7	1	1201	2	N	-0-			-0-
07	0	W	1089	-0-	1089	83030	8	1	1081	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

HARLETON OIL & GAS INC. 357165

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2506	-0-	-854	-0-	2506	3			N	-0-					163
03	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	2436	3			N	-0-					163
04	3150	X	2359	-0-	-791	-0-	2357	3	2	9	N	2	2	8			163
05	3255	X	2443	-0-	-812	-0-	2443	3			N	-0-					163
06	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	2169	3			N	-0-					163
07	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	2109	3			N	-0-					163

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263446 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 6473 - 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
02	4480	X	10	-0-	-4470	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	652	-0-	-4308	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	52	-0-	-4748	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	45	-0-	-2187	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	630	X	34	-0-	-596	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	651	X	15	-0-	-636	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647

SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834

MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781

ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					164
03	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	2			N	-0-					164
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	2			N	-0-					164
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					164
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					164
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					24
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					24
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					11
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					11
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					11
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					11
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					11
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185219 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 6728 - 6736

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	147	1			15
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					15
04	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			N	-0-					15
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					15
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2			N	-0-					15
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					15

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

02	T. A.		2068	-0-	2068	2068	119	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		617	-0-	617	2685	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	2708	X	23	-0-	-2685	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	106	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	168	1	2758	2	Y	90	90	0	2
							99	9							
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	234	1	3680	2	Y	133	135	0	-0-
							146	9							
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	208	1	3167	2	Y	110	108	0	2
							121	9							
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	210	1	3042	2	Y	106	106	0	2
							117	9							
*06	2760	X	1220	-0-	-1540	-0-	76	1	1055	2	Y	81	80	1	3
							89	9							
07	2852	X	241	-0-	-2611	-0-	8	1	117	2	Y	105	105	1	3
							116	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	644	1	10537	2	Y	248	247	0	6
							273	9							
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	722	1	11353	2	Y	295	299	0	2
							325	9							
04	12210	X	11660	-0-	-550	-0-	702	1	10668	2	Y	264	261	0	5
							290	9							
05	12679	X	11371	-0-	-1308	-0-	717	1	10365	2	Y	263	261	0	7
							289	9							
*06	12270	X	12044	-0-	-226	-0-	800	1	11167	2	Y	70	75	1	2
							77	9							
*07	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	860	1	11897	2	Y	87	86	1	3
							96	9							

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1513	-0-	-1091	-0-	87	1	1424	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2635	X	1312	-0-	-1323	-0-	78	1	1232	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
04	3360	X	2605	-0-	-755	-0-	161	1	2441	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	3472	X	2861	-0-	-611	-0-	185	1	2673	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	182	1	2540	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	185	1	2565	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7604	X	2945	-0-	-4659	-0-	167	1	2738	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	195	1	3067	2	Y	44	45	0			-0-
							48	9									
04	4050	X	2398	-0-	-1652	-0-	146	1	2217	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	288	1	4158	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*06	4050	X	3721	-0-	-329	-0-	245	1	3423	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
*07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	251	1	3475	2	Y	58	58	1			1
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	25	1	385	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	34	1	485	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	480	N	442	-0-	-38	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

02	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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	775	N	654	-0-	-121	-0-	39	1	606	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	51	1	731	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-					2
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	634	2	Y	-0-	2	7			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	138	1	2255	2	Y	221	220	0			6
							243	9									
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	157	1	2467	2	Y	268	271	0			3
							295	9									
04	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	154	1	2348	2	Y	243	240	0			6
							267	9									
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	167	1	2408	2	Y	254	253	0			7
							279	9									
*06	2880	X	1841	-0-	-1039	-0-	110	1	1536	2	Y	177	160	1			24
							195	9									
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	4	7			20

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	227	1	3720	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	243	1	3821	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	3930	X	2580	-0-	-1350	-0-	159	1	2410	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	4402	X	282	-0-	-4120	-0-	18	1	263	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*06	4260	X	32	-0-	-4228	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	T.	A.	40	-0-	40	55	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	55					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	752	-0-	-452	-0-	42	1	688	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	804	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	755	2	Y	61	60	1			1
							67	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1454	-0-	1454	1454	222	1	1208	2	Y	22	10	1			12
							24	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1454					Y	-0-					12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	1914	-0-	-2930	-0-	83	1	1803	2	Y	25	31	0			6
							28	9									
03	4402	X	1846	-0-	-2556	-0-	85	1	1732	2	Y	26	22	0			10
							29	9									
04	4260	X	2844	-0-	-1416	-0-	127	1	2676	2	Y	37	44	0			3
							41	9									
05	4402	X	2588	-0-	-1814	-0-	108	1	2447	2	Y	30	29	0			4
							33	9									
*06	2040	X	1705	-0-	-335	-0-	74	1	1628	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	2945	X	1695	-0-	-1250	-0-	73	1	1616	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

02	2100	X	1331	-0-	-769	-0-	77	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	122	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	146	1	2023	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

02	0	W	2684	-0-	2684	120613	154	1	2520	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	0	W	2804	-0-	2804	123417	167	1	2626	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	0	W	2402	-0-	2402	125819	148	1	2245	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	0	W	2121	-0-	2121	127940	137	1	1976	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	0	W	2780	-0-	2780	130720	185	1	2583	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	0	W	3349	-0-	3349	134069	225	1	3110	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	522	-0-	-222	-0-	32	1	490	2	N	-0-					-0-
09	720	X	513	-0-	-207	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-
10	744	X	84	-0-	-660	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
11	720	X	394	-0-	-326	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
12	744	X	541	-0-	-203	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
01	744	X	533	-0-	-211	-0-	30	1	503	2	N	-0-					-0-
02	672	X	479	-0-	-193	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
03	744	X	523	-0-	-221	-0-	31	1	492	2	N	-0-					-0-
04	720	X	541	-0-	-179	-0-	33	1	508	2	N	-0-					-0-
05	744	X	563	-0-	-181	-0-	36	1	527	2	N	-0-					-0-
06	720	X	566	-0-	-154	-0-	38	1	528	2	N	-0-					-0-
07	744	X	583	-0-	-161	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

02	0	W	1221	-0-	1221	36335	1177	2	44	9	N	40					224
03	0	W	997	-0-	997	37332	956	2	41	9	N	37					261
04	0	W	440	-0-	440	37772	406	2	34	9	N	31	180	1			112
05	0	W	578	-0-	578	38350	525	2	53	9	N	48					160
06	0	W	574	-0-	574	38924	505	2	69	9	N	63	178	1			45
07	0	W	520	-0-	520	39444	484	2	36	9	N	33					78

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5-F RRCID -> 160819 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6506 - 6516

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5937	-0-	-475	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6357	-0-	-742	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	6080	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	621	-0-	-619	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4152	-0-	-1273	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4111	-0-	-1679	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	4088	-0-	-1895	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4436	-0-	-1299	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	975	-0-	-117	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

02	1316	N	89	-0-	-1227	-0-	89	2			N	-0-				149
03	1457	N	48	-0-	-1409	-0-	48	2			N	-0-				149
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				149
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				149
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-				149
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				149

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247946 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6360 - 6718

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				112
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				112
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				112
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	Y	17	16	1		3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	613	2	18	9	Y	16	16	1		3
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			Y	-0-	3	1		-0-
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
06	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2385	2	32	9	N	29					200
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	2	32	9	N	29					229
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2378	2	29	9	N	26	186	1			69
05	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	1954	2	34	9	N	31					100
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2388	2	22	9	N	20					120
*07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3963	2	35	9	N	32					152

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4069	-0-	-215	-0-	122	1	3947	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	153	1	4521	3	N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4440	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	78	1	4345	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4379	-0-	-151	-0-	65	1	4314	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	3982	-0-	-761	-0-	67	1	3915	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 6428

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1792 N	1774	-0-	-18	-0-	82 17	1 9	1675	3	Y	15	15	1			-0-
03	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	91 25	1 9	1834	3	Y	23	23	1			-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	91 22	1 9	1827	3	Y	20	20	1			-0-
05	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	88 21	1 9	1811	3	Y	19	19	1			-0-
06	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	86 9	1 9	1768	3	Y	8	8	1			-0-
07	2015 N	1807	-0-	-208	-0-	86 9	1 9	1712	3	Y	8	8	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

02	4928 X	4776	-0-	-152	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
03	5456 X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
04	5280 X	3466	-0-	-1814	-0-	3453	2	13	9	Y	12	9	1			3
05	5456 X	4380	-0-	-1076	-0-	4366	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	5280 X	3644	-0-	-1636	-0-	3630	2	14	9	Y	13	11	1			5
07	5301 X	3868	-0-	-1433	-0-	3848	2	20	9	Y	18	14	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	#	173	-0-	-975	-0-	127	1	46	2	N	-0-					45
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					45
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					45
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	131	-0-	-709	-0-	91	3	40	9	Y	36	16	1			30
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	3	25	9	Y	23	16	1			37
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	599	3	21	9	Y	19	33	1			23
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1196	3	18	9	Y	16	16	1			23
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	933	3	23	9	Y	21	31	1			13
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	476	3	23	9	Y	21					34

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
02	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		113	-0-	113	174	113	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		49	-0-	49	223	49	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	427	204	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		136	-0-	136	563	136	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		203	-0-	203	766	203	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
02	8036	X	7737	-0-	-299	-0-	7663	3	74	9	Y	67	30	1			55
03	8897	X	6358	-0-	-2539	-0-	6313	3	45	9	Y	41	29	1			67
04	8610	X	5555	-0-	-3055	-0-	5514	3	41	9	Y	37	61	1			43
05	8556	X	6480	-0-	-2076	-0-	6447	3	33	9	Y	30	30	1			43
06	8280	X	6244	-0-	-2036	-0-	6200	3	44	9	Y	40	58	1			25
07	8556	X	6594	-0-	-1962	-0-	6553	3	41	9	Y	37					62

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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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
02	5376	X	4720	-0-	-656	-0-	4564	3	156	9	Y	142	170	1			45
03	5952	X	1811	-0-	-4141	-0-	1697	3	114	9	Y	104	88	1			61
04	5760	X	54	-0-	-5706	-0-	26	3	28	9	Y	25	73	1			13
05	5952	X	4577	-0-	-1375	-0-	4427	3	150	9	Y	136	83	1			66
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5460	3	98	9	Y	89	121	1			34
07	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	5042	3	57	9	Y	52	52	1			34

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

02	1764	N	530	-0-	-1234	-0-	24	1	502	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3100	X	727	-0-	-2373	-0-	34	1	685	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	160	1	3218	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	115	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	118	1	2355	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

02	1092	X	841	-0-	-251	-0-	841	2			Y	-0-					15
03	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					15
04	990	X	857	-0-	-133	-0-	857	2			Y	-0-					15
05	1023	X	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					15
*06	990	X	602	-0-	-388	-0-	602	2			Y	-0-					15
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

02	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2239	2			Y	-0-					32
03	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	2331	2			Y	-0-					32
04	2670	X	2281	-0-	-389	-0-	2281	2			Y	-0-					32
05	2728	X	2415	-0-	-313	-0-	2415	2			Y	-0-					32
*06	2640	X	1602	-0-	-1038	-0-	1602	2			Y	-0-					32
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

02	1036	N	892	-0-	-144	-0-	892	2			Y	-0-					5
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					5
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					5
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					5
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1403	-0-	-193	-0-	1403	2			Y	-0-					91
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					91
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					91
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					91
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	4074	-0-	4074	155669	3975	3	99	9	N	90	189	1			220
*03	160022	X	4353	-0-	-155669	-0-	4159	3	194	9	N	176	175	1			221
*04	25650	X	4096	-0-	-21554	-0-	4020	3	76	9	N	69					290
*05	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4049	3	105	9	N	95	189	1			196
*06	4380	X	3997	-0-	-383	-0-	3920	3	77	9	N	70					266
*07	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	3981	3	178	9	N	162	188	1			240

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					87
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					87
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					87
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					87
06	360	X	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					87
07	372	X	350	-0-	-22	-0-	350	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					186
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					186
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					186
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					186
06	1920	X	1160	-0-	-760	-0-	1160	2			N	-0-					186
07	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			N	-0-					186

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1644	3	Y	36	36	1				4
							40	9										
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	66	1	1802	3	Y	32	32	1				4
							35	9										
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	44	40	1				8
							48	9										
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	3	Y	39	42	1				5
							43	9										
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	77	1	2068	3	Y	33	33	1				5
							36	9										
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	3	Y	37	34	1				8
							41	9										

MCMILLAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 131445 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6475 - 6487

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1672	-0-	-92	-0-	56	1	1614	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	63	1	1751	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	62	1	1652	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*05	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	65	1	1587	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1770	N	1346	-0-	-424	-0-	49	1	1295	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	53	1	1465	3	N	3	2	1			1
							3	9									

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	14	15	1			2
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	11	1	295	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	62	1	1654	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	91	1	2216	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	90	1	2458	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2702	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

02	1428	N	1361	-0-	-67	-0-	46	1	1314	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	52	1	1447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1170	N	261	-0-	-909	-0-	9	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	50	1	1221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1417	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1086	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	127 17	1 9	3695	3	N	15	16	1			2
03	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	144 14	1 9	4014	3	N	13	13	1			2
*04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	147 19	1 9	3932	3	N	17	16	1			3
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	162 18	1 9	3925	3	N	16	17	1			2
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	139 15	1 9	3754	3	N	14	14	1			2
07	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	133 18	1 9	3709	3	N	16	14	1			4

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828				N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	852	-0-	-512	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	930	N	97	-0-	-833	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	558	N	92	-0-	-466	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

02	3724	#	3313	-0-	-411	-0-	83	1	3143	2	Y	79	76	1			15
							87	9									
03	4123	#	3488	-0-	-635	-0-	84	1	3318	2	Y	78	88	1			5
							86	9									
04	3600	#	3119	-0-	-481	-0-	72	1	2972	2	Y	68	64	1			9
							75	9									
05	3658	#	3168	-0-	-490	-0-	78	1	2985	2	Y	95	95	1			9
							105	9									
06	3540	#	3242	-0-	-298	-0-	89	1	3052	2	Y	92	92	1			9
							101	9									
07	3658	#	3208	-0-	-450	-0-	3106	2	102	9	Y	93	91	1			11

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	140	N	124	-0-	-16	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5797	X	5674	-0-	-123	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
*01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
*05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
*06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
*07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152980 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6750 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011 - PLUGGED 04/15/11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	240	#	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	186	#	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139907 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6906

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	49	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

02	2464 X	1301	-0-	-1163	-0-	1295	3	6	9	Y	5	21	1			5
03	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	1668	3	12	9	Y	11	4	1			12
04	2520 X	63	-0-	-2457	-0-	61	3	2	9	Y	2	12	1			2
05	2604 X	33	-0-	-2571	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	1674 X	45	-0-	-1629	-0-	45	3			Y	-0-					1

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	50	-0-	50	50	50	1		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
07	T. A.	20	-0-	20	70	20	1		Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	3696	X	2525	-0-	-1171	-0-	2508	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	3349	2	12	9	Y	11	13	1			3
04	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	3587	2	10	9	Y	9	9	1			3
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3188	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2876	2	15	9	Y	14	10	1			7
07	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	2936	2	30	9	Y	27	23	1			11

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
02	1148	N	1097	-0-	-51	-0-	1087	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1173	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1169	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3774	-0-	774	774	3774	2			Y	-0-					-0-
*07	2052	N	1278	-0-	-774	-0-	1278	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2057	2	35	9	Y	32	34	1			11
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2061	2	31	9	Y	28	31	1			8
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2	22	9	Y	20	21	1			7
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2	21	9	Y	19	19	1			7
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	16	1			9
07	2201	N	1755	-0-	-446	-0-	1738	2	17	9	Y	15	18	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	567	1	8355	3	Y	56	56	1			-0-
							1	5	62	9							
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	313	1	8252	3	Y	48	48	1			-0-
							1	5	53	9							
04	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	658	1	9472	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
05	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	653	1	9299	3	Y	183	180	1			3
							201	9									
06	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	635	1	8858	3	Y	159	159	1			3
							175	9									
*07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	541	1	7121	3	Y	123	124	1			2
							135	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	80	1	721	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	756	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	818	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	92	1	785	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	84	1	701	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	961	N	748	-0-	-213	-0-	79	1	658	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	729	-0-	729	729		27	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	SWR 10	2449	-0-	2449	3178		86	1	2272	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	SWR 10	2180	-0-	2180	5358		77	1	2030	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
06	SWR 10	2671	-0-	2671	8029		95	1	2500	3	Y	69	69	1			1
							76	9									
*07	SWR 10	2398	-0-	2398	10427		85	1	2241	3	Y	65	65	1			1
							72	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 213039 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	81						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	81						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	81						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	81						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	81						N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	81						N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

02	T. A.	264	-0-	264	264	260	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	T. A.	11	-0-	11	275	3	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	578 X	303	-0-	-275	-0-	300	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	290	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6301 - 6305

02	980 N	701	-0-	-279	-0-	701	3			N	-0-					86
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	734	3	33	9	N	30					116
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	678	3	48	9	N	44					160
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					160
06	750 N	11	-0-	-739	-0-	11	3			N	-0-					160
07	744 N	136	-0-	-608	-0-	77	3	59	9	N	54	169	1			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 6242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	3117	-0-	3117	3117	2542	2	569	3	N	5	3	1			2
							6	9									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3117					N	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	261	1	2336	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	271	1	2347	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2700	N	2661	-0-	-39	-0-	287	1	2361	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	267	1	2281	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	257	1	2130	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2759	N	1973	-0-	-786	-0-	211	1	1750	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	197	-0-	-587	-0-	52	3	145	9	N	132	141	1			44
03	868	N	169	-0-	-699	-0-	68	3	101	9	N	92	107	1			29
*04	300	N	48	-0-	-252	-0-	18	3	30	9	N	27	41	1			15
*05	217	N	101	-0-	-116	-0-	71	3	30	9	N	27	33	1			9
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	49	3	43	9	N	39	40	1			8
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31	3	41	9	N	37	32	1			13

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1186	2	279	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1257	2	282	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1280	2	329	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1285	2	406	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1332	2	390	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1539	2	320	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 170515 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6474

02	T. A.		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 172513 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6432 - 6442

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	13	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	540	-0-	-468	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	482	-0-	-789	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	789	-0-	-513	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3421	-0-	-219	-0-	3389	3	32	9	Y	29	60	1			25
03	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	3621	3	41	9	Y	37	20	1			42
04	3900	X	3400	-0-	-500	-0-	3380	3	20	9	Y	18	43	1			17
05	4030	X	3486	-0-	-544	-0-	3485	3	1	9	Y	1	11	1			7
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	3			Y	-0-	3	1			4
07	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	3347	3			Y	-0-	2	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 203933 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6317 - 6378

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3407	3	18	9	Y	16	3	1			13
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3516	3	48	9	Y	44	21	1			36
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3362	3	21	9	Y	19	34	1			21
*07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4123	3	12	9	Y	11	19	1			13

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	19	3	N	-0-					30
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	64	3	N	8					38
							9	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	2					40
							2	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	23					63
							25	9									
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					63

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

02	T. A.		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

02	4648	X	4615	-0-	-33	-0-	4589	2	26	9	N	24	26	1			4
03	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4778	2	45	9	N	41	37	1			8
04	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4372	2	57	9	N	52	51	1			9
05	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	3924	2	48	9	N	44	40	1			13
06	4950	X	4085	-0-	-865	-0-	4057	2	28	9	N	25	30	1			8
*07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5280	2	19	9	N	17	22	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	5656	X	5654	-0-	-2	-0-	5654	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	6262	X	6108	-0-	-154	-0-	6102	2	6	9	Y	5	2	1			3
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12148	2	39	9	Y	35	30	1			8
05	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			Y	-0-					-0-
*07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6798 - 6808

03	8555	X	6163	-0-	-2392	-0-	5011	2	1122	3	Y	27	17	1			10
							30	9									
04	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	9373	2	2407	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
05	9145	X	6895	-0-	-2250	-0-	5223	2	1648	3	Y	22	21	1			12
							24	9									
06	8850	X	4378	-0-	-4472	-0-	3371	2	985	3	Y	20	18	1			14
							22	9									
07	9145	X	3254	-0-	-5891	-0-	2675	2	557	3	Y	20	22	1			12
							22	9									

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6455 - 6465

*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3233	2	1021	3	Y	-0-					-0-
*06	6450	X	2321	-0-	-4129	-0-	1796	2	525	3	Y	-0-					-0-
*07	6665	X	563	-0-	-6102	-0-	466	2	97	3	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

02	0		3466	-0-	3466	13012	340	1	3126	2	N	-0-					-0-
03	0	W	2453	-0-	2453	15465	246	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	0	W	3216	-0-	3216	18681	298	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	0	W	3938	-0-	3938	22619	351	1	3587	2	N	-0-					-0-
06	0	W	3433	-0-	3433	26052	338	1	3095	2	N	-0-					-0-
07	0	W	3284	-0-	3284	29336	325	1	2959	2	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	85	1	758	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1085	N	966	-0-	-119	-0-	98	1	849	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	89	1	728	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	90	1	774	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	83	1	689	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	128	1	1066	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

02	1372	N	1236	-0-	-136	-0-	57	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	55	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	3	Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2186	3	Y	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	3	Y	-0-					-0-
*07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	119	1	2379	3	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	730	1	6527	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	8649	X	7354	-0-	-1295	-0-	754	1	6539	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	7500	X	5788	-0-	-1712	-0-	623	1	5121	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	8091	X	7221	-0-	-870	-0-	754	1	6415	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	7830	X	6467	-0-	-1363	-0-	692	1	5746	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	8091	X	6796	-0-	-1295	-0-	725	1	6038	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1051	-0-	-125	-0-	288	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	793	-0-	-509	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	675	-0-	-585	-0-	237	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	87	-0-	-1091	-0-	32	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	407	-0-	-373	-0-	201	1	206	3	Y	-0-					-0-
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	312	1	767	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	110	1	1292	3	Y	-0-					-0-
							22	5									
03	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	115	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	122	1	1210	3	Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	3	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	123	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	121	1	1436	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 205770 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 6576 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	655	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	742	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	160	1	992	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	208	1	1145	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	290	1	1062	3	Y	96	95	1			2
							106	9									
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	343	1	1099	3	Y	96	96	1			2
							106	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	9	9	1			-0-
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1374	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1380	X	277	-0-	-1103	-0-	10	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1426	X	268	-0-	-1158	-0-	10	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	138	1 5	3629	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	145	1 5	3833	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	138	1 9	3640	3	Y	8	8	1			-0-
05	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	136	1 9	3604	3	Y	15	15	1			-0-
06	3870	X	3332	-0-	-538	-0-	121	1 9	3198	3	Y	12	12	1			-0-
07	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	130	1 9	3451	3	Y	13	13	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	244	1	1665	2	N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	269	1	1675	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	167	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	169	1	1728	2	N	-0-					-0-
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	153	1	1620	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	29	1	2355	2	N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	13	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	13	1	2321	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	17	1	2321	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

02	5768	X	5451	-0-	-317	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	68	1	5606	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	31	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	29	1	5348	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	27	1	4791	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4433	-0-	-1612	-0-	33	1	4400	2	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	300	1	4906	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	360	1	5660	2	Y	158	160	0			-0-
							174	9									
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	317	1	4821	2	Y	129	127	0			2
							142	9									
05	5921	X	5517	-0-	-404	-0-	347	1	5020	2	Y	136	136	0			2
							150	9									
*06	5910	X	4742	-0-	-1168	-0-	311	1	4340	2	Y	83	82	1			3
							91	9									
07	6107	X	4118	-0-	-1989	-0-	271	1	3745	2	Y	93	93	1			3
							102	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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 #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

02	SI MULT	-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-
07	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

02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	101	1	899	3	Y	6	6	1					-0-
						7	9											
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	114	1	988	3	Y	9	9	1					-0-
						10	9											
04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	114	1	935	3	Y	8	8	1					-0-
						9	9											
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	113	1	958	3	Y	7	7	1					-0-
						8	9											
06	1080 N	795	-0-	-285	-0-	86	1	708	3	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	116	1	972	3	Y	2	2	1					-0-
						2	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2184	-0-	-168	-0-	101	1	2075	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	110	1	2225	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	108	1	2181	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	101	1	2091	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	95	1	1943	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	101	1	2020	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

02	7868	X	3	-0-	-7865	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	471	1	12661	2	N	-0-					-0-
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	359	1	10844	2	N	-0-					-0-
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	291	1	9115	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8510	-0-	-490	-0-	320	1	8190	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8528	-0-	-772	-0-	321	1	8207	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1580	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1417	2	15	9	Y	14	14	0			-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	41	-0-	-1779	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	88	1	549	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6106	-0-	3106	3106	486	1	5620	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6360	-0-	3260	6366	525	1	5835	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5992	-0-	2992	9358	534	1	5458	2	N	-0-					-0-
*07	15360	X	6002	-0-	-9358	-0-	517	1	5485	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	#	345	-0-	-999	-0-	334	2	11	9	N	10					169
03	1240	#	468	-0-	-772	-0-	468	2			N	-0-	87	1			82
04	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					82
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					82
06	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					82
*07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			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 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		766	-0-	766	766	28 6	1 9	732	3	N	5	5	1			-0-
06	PRTL PLG		948	-0-	948	1714	35	1	913	3	N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		822	-0-	822	2536	27 81	1 9	714	3	N	74	73	1			1

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

02	8484	X	7649	-0-	-835	-0-	7560	2	89	9	Y	81	81	0			2
03	9393	X	7173	-0-	-2220	-0-	47	1	7034	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
04	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	8029	2	89	9	Y	81	81	0			2
05	9145	X	8032	-0-	-1113	-0-	7943	2	89	9	Y	81	81	0			2
06	8850	X	7250	-0-	-1600	-0-	7230	2	20	9	Y	18	19	0			1
07	8463	X	7928	-0-	-535	-0-	7905	2	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2077	-0-	-806	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	1623	-0-	-957	-0-	1605	2	18	9	Y	16	15	0			1
*07	3100	N	3104	-0-	4	4	3083	2	21	9	Y	19	19	0			1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 16 RRCID -> 164165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 6750 - 6764

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2565	-0-	-459	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
*07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7515 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	796	2	233	3	Y	-0-					-0-
*07	10850	X	6347	-0-	-4503	-0-	5253	2	1094	3	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	216	1	3399	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	220	1	3346	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	261	1	3767	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	276	1	3858	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	306	1	4228	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	153 9	1 9	2498	2	Y	8	8	0			-0-
03	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	167 10	1 9	2623	2	Y	9	9	0			-0-
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	179 10	1 9	2716	2	Y	9	9	0			-0-
05	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	166 9	1 9	2393	2	Y	8	8	0			-0-
*06	2910	X	1237	-0-	-1673	-0-	82 10	1 9	1145	2	Y	9	9	1			-0-
07	3007	X	1024	-0-	-1983	-0-	69	1	955	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

02	1092	N	1020	-0-	-72	-0-	59	1	960	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1051	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	66	1	999	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	998	2	N	21	20	1			1
							23	9									
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	72	1	997	2	N	23	23	1			1
							25	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	8 2	1 9	131	2	Y	2	2	0			2
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	5 1	1 9	77	2	Y	1	1	0			2
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	9 2	1 9	131	2	Y	2	2	0			2
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	7 2	1 9	101	2	Y	2	2	0			2
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					2
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	2	7			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

02	588	X	474	-0-	-114	-0-	27	1	446	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	510	X	460	-0-	-50	-0-	28	1	431	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	527	X	497	-0-	-30	-0-	32	1	464	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

02	4803	X	2655	-0-	-2148	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2293	-0-	-557	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

02	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					74
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	137	1	1104	2	N	-0-					74
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	1098	2	N	-0-					74
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	136	1	1115	2	N	-0-					74
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	123	1	946	2	N	-0-					74
07	1271	N	742	-0-	-529	-0-	85	1	657	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-					-0-
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	140	1	590	2	N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	122	1	517	2	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	163	1	683	2	N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	153	1	616	2	N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	135	1	592	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2162	-0-	-470	-0-	241	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1975	-0-	-474	-0-	229	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	270	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1929	-0-	-458	-0-	220	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	356	1	2601	2	N	-0-					-0-
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	330	1	2396	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	165	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	187	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	161	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	169	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	169	1	1315	2	N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7237	-0-	-379	-0-	706	1	6511	2	N	18					130
							20	9									
03	8432	X	7711	-0-	-721	-0-	909	1	6761	2	N	37					167
							41	9									
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1296	1	9700	2	N	25					192
							28	9									
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	1060	1	8089	2	N	111	191	1			112
							122	9									
06	7740	X	6768	-0-	-972	-0-	823	1	5910	2	N	32					144
							35	9									
07	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	1009	1	7334	2	N	23					167
							25	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	4	8			136
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2368	2	50	9	N	45	6	8			175
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	2	13	9	N	12	153	1	1	8	33
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	7	9	N	6	1	8			38
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	N	7	2	8			43
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	9	1	8			51

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3032	-0-	-1448	-0-	2958	2	74	9	N	67	6	8			160
03	4960	X	4120	-0-	-840	-0-	372	1	3724	2	N	22					182
							24	9									
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1313	1	3863	2	N	14	144	1			52
							15	9									
05	4960	X	3111	-0-	-1849	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8			52
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	788	1	3584	2	N	4	1	8			55
							4	9									
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	673	1	4289	2	N	1	1	8			55
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					72
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	209	1	2095	2	N	-0-					72
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	529	1	1558	2	N	11	34	1			49
							12	9									
05	2821	N	2469	-0-	-352	-0-	2469	2			N	-0-					49
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	434	1	1978	2	N	-0-					49
07	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	239	1	1523	2	N	-0-					49

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			62
03	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	1566	2	36	9	N	33	3	8			92
04	1980	X	1581	-0-	-399	-0-	1507	2	74	9	N	67	3	8			156
05	2046	X	1421	-0-	-625	-0-	1385	2	36	9	N	33					189
06	1620	X	1368	-0-	-252	-0-	1342	2	26	9	N	24					213
07	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1381	2	8	9	N	7	116	1	4	8	100

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	754	-0-	-310	-0-	323	2	431	9	N	392	500	1			118
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1033	2	76	9	N	69	6	8			181
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1532	2	277	9	N	252	154	1	7	8	272
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1649	2	314	9	N	285	355	1			202
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1455	2	199	9	N	181	175	1	3	8	205
07	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1494	2	252	9	N	229	165	1	2	8	267

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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	3	N	62					67
							68	9									
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1454	3	25	9	N	23					90
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	1781	3	41	9	N	37					127
05	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1820	3	20	9	N	18					145
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1386	3	22	9	N	20					165
07	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1482	3	19	9	N	17					182

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	145	1	2419	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	142	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	153	1	2258	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	179	1	2529	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	168	1	2383	2	Y	2					3
							2	9									
07	2852	X	2500	-0-	-352	-0-	187	1	2312	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	N	-0-					98
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	97	1	1468	2	N	-0-					98
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	1116	2	N	-0-					98
05	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					98
06	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	91	1	1287	2	N	-0-					98
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1345	2	N	-0-					98

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		89	-0-	89	89	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		33	-0-	33	122	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	173	X	51	-0-	-122	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-					1
03	2511	N	1632	-0-	-879	-0-	101	1	1531	2	Y	-0-					1
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	133	1	1964	2	Y	4					5
							4	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	135	1	1914	2	Y	36	31	1			10
							40	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	137	1	1940	2	Y	16					26
							18	9									
07	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	153	1	1881	2	Y	14	32	1			8
							15	9									

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2558	-0-	-102	-0-	240	1	2143	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	287	1	2487	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	300	1	2467	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
05	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	285	1	2428	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	305	1	2531	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	383	1	3186	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22988	X	10037	-0-	-12951	-0-	721	1	9316	3	N	-0-					-0-
03	25451	X	10385	-0-	-15066	-0-	107	1	10278	3	N	-0-					-0-
04	14730	X	12739	-0-	-1991	-0-	84	1	12655	3	N	-0-					-0-
05	15221	X	14004	-0-	-1217	-0-	14004	3			N	-0-					-0-
06	14730	X	11039	-0-	-3691	-0-	11039	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	11768	-0-	-1407	-0-	11768	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADENHEAD, JAMES WELL #: 3 L RRCID -> 188321 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8656 - 9930

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	162	1	591	3	N	31	28	8			56
							34	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	1	3	9	N	3					59
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	1	17	9	N	15					74
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	1	8	9	N	7					81
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	102	1	804	3	N	8					89
							9	9									
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	103	1	817	3	N	16					105
							18	9									

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	276	1	1007	3	N	9	9	8			38
							10	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	281	1	1305	3	N	26	26	8			38
							29	9									
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	200	1	1095	3	N	-0-					38
05	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	129	1	1012	3	N	2					40
							2	9									
06	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	144	1	1055	3	N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	233	-0-	-1727	-0-	50	1	183	3	N	-0-					50
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					50
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1341	1	9	9	N	8					58
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	1			N	-0-					58
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	141	1	1112	3	N	3					61
							3	9									
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	129	1	1017	3	N	-0-					61

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	1507	1	8	9	N	7					83
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1790	1	2	9	N	2	73	1			12
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1			N	-0-					12
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	1			N	-0-					12
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	206	1	1633	3	N	-0-					12
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	186	1	1471	3	N	3					15
							3	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	329	1	1199	3	N	10	1	8			57
							11	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	1	9	9	N	8					65
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	1	2	9	N	2					67
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	1	8	9	N	7					74
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	144	1	1137	3	N	10					84
							11	9									
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	145	1	1098	3	N	-0-					84

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	391	1	1425	3	N	22	15	8			60
							24	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	1	6	9	N	5					65
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	1			N	-0-					65
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			N	-0-					65
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	160	1	1267	3	N	-0-					65
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	161	1	1324	3	N	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	386	1	1410	3	N	1	1	8			23
							1	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	1	8	9	N	7					30
04	1920	N	1580	-0-	-340	-0-	1558	1	22	9	N	20					50
05	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1551	1	17	9	N	15					65
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	172	1	1357	3	N	13					78
							14	9									
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	176	1	1384	3	N	14					92
							15	9									

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	236	1	860	3	N	32	15	8			28
							35	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	1	24	9	N	22					50
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1069	1	30	9	N	27					77
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	1	24	9	N	22					99
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	149	1	1176	3	N	-0-					99
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	148	1	1169	3	N	5	55	1			49
							6	9									

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	197	1	718	3	N	8	3	8			28
							9	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	1	4	9	N	4					32
04	750	N	504	-0-	-246	-0-	501	1	3	9	N	3					35
05	1023	N	517	-0-	-506	-0-	515	1	2	9	N	2					37
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	N	3					40
							3	9									
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					40

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2437	-0-	2437	2437	522	1	1905	3	N	9	4	8			25
							10	9									
03	DLQ G-10		2759	-0-	2759	5196	2755	1	4	9	N	4					29
04	DLQ G-10		2200	-0-	2200	7396	2191	1	9	9	N	8					37
05	DLQ G-10		1792	-0-	1792	9188	1780	1	12	9	N	11					48
06	DLQ G-10		1870	-0-	1870	11058	208	1	1649	3	N	12					60
							13	9									
07	DLQ G-10		2139	-0-	2139	13197	238	1	1888	3	N	12					72
							13	9									

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	198	1	724	3	N	-0-					58
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	1			N	-0-					58
04	1050	N	528	-0-	-522	-0-	513	1	15	9	N	14					72
05	1023	N	619	-0-	-404	-0-	619	1			N	-0-					72
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	N	2					74
							2	9									
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	136	1	1083	3	N	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2136	-0-	2136	2136	458	1	1671	3	N	6	6	8			128
							7	9									
03	DLQ G-10		2471	-0-	2471	4607	2465	1	6	9	N	5					133
04	DLQ G-10		2583	-0-	2583	7190	2583	1			N	-0-					133
05	DLQ G-10		3261	-0-	3261	10451	368	1	2893	3	N	-0-					133
06	DLQ G-10		2309	-0-	2309	12760	259	1	2050	3	N	-0-					133
07	DLQ G-10		2345	-0-	2345	15105	260	1	2078	3	N	6	118	1			21
							7	9									

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	128	1	468	3	N	-0-					64
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					64
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	1			N	-0-					64
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-					64
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	97	1	767	3	N	-0-	2	5			62
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	523	3	N	-0-					62

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	124	1	453	3	N	-0-					42
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	1	1	9	N	1					43
04	840	N	610	-0-	-230	-0-	609	1	1	9	N	1					44
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	1	2	9	N	2					46
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	93	1	739	3	N	-0-					46
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	65	1	525	3	N	-0-	1	5			45

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		988	-0-	988	988	211	1	769	3	Y	7	2	8			64
							8	9									
03	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2375	244	1	1134	3	Y	8					72
							9	9									
04	DLQ G-10		1014	-0-	1014	3389	154	1	846	3	Y	13					85
							14	9									
05	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4393	109	1	887	3	Y	7					92
							8	9									
06	DLQ G-10		960	-0-	960	5353	107	1	843	3	Y	9					101
							10	9									
07	DLQ G-10		982	-0-	982	6335	110	1	863	3	Y	8					109
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	265	1	968	3	N	2	2	8			22
							2	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	1			N	-0-					22
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			N	-0-	5	5			17
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					17
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	121	1	957	3	N	-0-					17
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	141	1	1119	3	N	-0-					17

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908	621	1	2265	3	N	20	7	8			120
							22	9									
03	DLQ G-10		3166	-0-	3166	6074	3138	1	28	9	N	25					145
04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9020	2935	1	11	9	N	10					155
05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	11924	2876	1	28	9	N	25					180
06	DLQ G-10		2823	-0-	2823	14747	316	1	2503	3	N	4	153	1			31
							4	9									
07	DLQ G-10		3325	-0-	3325	18072	373	1	2952	3	N	-0-					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1551	-0-	-45	-0-	331	1	1207	3	N	12	5	8			39
							13	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1627	1	10	9	N	9					48
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	1	14	9	N	13					61
05	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	1401	1	23	9	N	21					82
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	163	1	1294	3	N	2	43	1			41
							2	9									
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	155	1	1235	3	N	10					51
							11	9									

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	526	1	1919	3	Y	20	50	1	2	8	31
							22	9									
03	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5238	486	1	2255	3	Y	27					58
							30	9									
04	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7823	399	1	2186	3	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		3356	-0-	3356	11179	379	1	2976	3	Y	1					59
							1	9									
*06	DLQ G-10		3189	-0-	3189	14368	358	1	2831	3	Y	-0-					59
07	DLQ G-10		3244	-0-	3244	17612	360	1	2884	3	Y	-0-					59

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1640	-0-	-656	-0-	350	1	1278	3	N	11	56	1	1	8	27
							12	9									
03	2542	X	1647	-0-	-895	-0-	1636	1	11	9	N	10					37
04	1830	X	1748	-0-	-82	-0-	1737	1	11	9	N	10					47
05	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	1710	1	12	9	N	11					58
*06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	207	1	1639	3	N	9					67
							10	9									
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	209	1	1591	3	N	6					73
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	596	1	2174	3	N	3	3	8			51
							3	9									
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2715	1	9	9	N	8					59
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2653	1	1	9	N	1					60
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	1			N	-0-					60
*06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	319	1	2523	3	N	-0-					60
*07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	313	1	2482	3	N	-0-					60

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	343	1	1250	3	Y	6	3	8			69
							7	9									
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	3596	1987	1	9	9	Y	8					77
04	DLQ G-10		1459	-0-	1459	5055	1453	1	6	9	Y	5					82
05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	6529	1468	1	6	9	Y	5					87
06	DLQ G-10		1399	-0-	1399	7928	156	1	1233	3	Y	9					96
							10	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7928					Y	NO RPT					96

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	292	1	1067	3	N	3	2	8			26
							3	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	1	3	9	N	3					29
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	1			N	-0-					29
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-					29
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	173	1	1367	3	N	-0-					29
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	184	1	1477	3	N	-0-					29

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	637	1	2327	3	Y	62	3	8			80
							68	9									
03	DLQ G-10		3297	-0-	3297	6329	572	1	2653	3	Y	65					145
							72	9									
04	DLQ G-10		3259	-0-	3259	9588	493	1	2708	3	Y	53					198
							58	9									
05	DLQ G-10		3394	-0-	3394	12982	376	1	2952	3	Y	60	180	1			78
							66	9									
06	DLQ G-10		3176	-0-	3176	16158	349	1	2761	3	Y	60					138
							66	9									
07	DLQ G-10		3015	-0-	3015	19173	330	1	2619	3	Y	60	72	1			126
							66	9									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	278	1	1016	3	N	2	1	8			37
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	1	1	9	N	1					38
04	1200	N	987	-0-	-213	-0-	987	1			N	-0-					38
05	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	1			N	-0-					38
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	3	N	7					45
							8	9									
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	138	1	1096	3	N	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2297	-0-	2297	2297	487	1	1778	3	Y	29	7	8			94
							32	9									
03	DLQ	G-10	2195	-0-	2195	4492	382	1	1774	3	Y	35	111	1			18
							39	9									
04	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	6905	366	1	2008	3	Y	35					53
							39	9									
05	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	9397	278	1	2182	3	Y	29					82
							32	9									
06	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	11832	268	1	2121	3	Y	42					124
							46	9									
07	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	14235	269	1	2127	3	Y	6	91	1			39
							7	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
02	2072	N	2045	-0-	-27	-0-	438	1	1598	3	N	8	2	8			37
							9	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	1	7	9	N	6					43
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2192	1	6	9	N	5					48
05	2263	N	1249	-0-	-1014	-0-	1243	1	6	9	N	5					53
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	3	N	-0-					53
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1326	3	N	3					56
							3	9									

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	270	1	986	3	N	6					25
							7	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	1	2	9	N	2					27
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1348	1	2	9	N	2					29
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	1	1	9	N	1					30
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	150	1	1184	3	N	5					35
							6	9									
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1248	3	N	1					36
							1	9									

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	288	1	1050	3	N	13	6	8			42
							14	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	1	1	9	N	1					43
04	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1273	1			N	-0-					43
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	1	8	9	N	7					50
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	5					55
							6	9									
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	156	1	1179	3	N	5					60
							6	9									

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1001	-0-	-147	-0-	214	1	779	3	N	7	2	8			9
							8	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	1	1	9	N	1					14
05	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	1			N	-0-					14
*06	1258	N	1164	-0-	-94	-0-	130	1	1033	3	N	1					15
							1	9									
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	129	1	987	3	N	3					18
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

02	1820	N	1147	-0-	-673	-0-	243	1	887	3	N	15	1	8			101
							17	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	775	1	17	9	N	15					116
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	1	14	9	N	13					129
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	1	11	9	N	10					139
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	218	1	1729	3	N	13					152
							14	9									
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	260	1	2062	3	N	10					162
							11	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

02	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	236	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2230	201	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3268	160	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		898	-0-	898	4166	101	1	797	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		857	-0-	857	5023	96	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2055	-0-	2055	7078	230	1	1825	3	Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

02	DLQ G-10		917	-0-	917	917	197	1	720	3	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		949	-0-	949	1866	949	1			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2814	-0-	2814	4680	2814	1			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1162	-0-	1162	5842	1162	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1162	-0-	1162	7004	130	1	1032	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1178	-0-	1178	8182	131	1	1046	3	Y	1					3
							1	9									

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

02	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	271	1	991	3	Y	-0-					41
03	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2708	1444	1	2	9	Y	2					43
04	DLQ G-10		1548	-0-	1548	4256	1547	1	1	9	Y	1					44
05	DLQ G-10		1584	-0-	1584	5840	1584	1			Y	-0-					44
06	DLQ G-10		1454	-0-	1454	7294	163	1	1291	3	Y	-0-					44
07	DLQ G-10		1439	-0-	1439	8733	161	1	1275	3	Y	3					47
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3421	-0-	621	3312	731	1	2670	3	N	18	11	8			116
							20	9									
03	3100	N	3758	-0-	658	3970	3750	1	8	9	N	7	101	1			22
04	7196	X	3226	-0-	-3970	-0-	3159	1	67	9	N	61					83
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3315	1	10	9	N	9					92
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	468	1	3703	3	N	8					100
							9	9									
*07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	389	1	3080	3	N	2					102
							2	9									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

02	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	320	1	1167	3	Y	29	7	8			110
							32	9									
03	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3153	287	1	1329	3	Y	16					126
							18	9									
04	DLQ G-10		1557	-0-	1557	4710	240	1	1316	3	Y	1					127
							1	9									
05	DLQ G-10		1571	-0-	1571	6281	178	1	1393	3	Y	-0-					127
06	DLQ G-10		1594	-0-	1594	7875	179	1	1415	3	Y	-0-	2	5			125
07	DLQ G-10		1639	-0-	1639	9514	184	1	1455	3	Y	-0-	116	1			9

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

02	1876	N	1313	-0-	-563	-0-	281	1	1024	3	N	7					61
							8	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	1	6	9	N	5					66
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1377	1	2	9	N	2					68
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	1	6	9	N	5					73
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	152	1	1200	3	N	2					75
							2	9									
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	152	1	1203	3	N	-0-					75

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

02	1400	N	1150	-0-	-250	-0-	247	1	900	3	N	3	2	8			52
							3	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	1	1	9	N	1					53
04	1230	N	981	-0-	-249	-0-	974	1	7	9	N	6					59
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1128	1	8	9	N	7					66
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	109	1	866	3	N	-0-					66
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	N	2					68
							2	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

02	DLQ G-10		6618	-0-	6618	6618	762	1	5824	3	Y	29	46	1			171
							32	9									
03	DLQ G-10		7612	-0-	7612	14230	7581	1	31	9	Y	28	40	1			159
04	DLQ G-10		6441	-0-	6441	20671	6427	1	14	9	Y	13	21	1			151
05	DLQ G-10		6402	-0-	6402	27073	741	1	5613	3	Y	44	42	1			153
							48	9									
*06	DLQ G-10		6218	-0-	6218	33291	863	1	5347	3	Y	7	21	1			139
							8	9									
07	DLQ G-10		6020	-0-	6020	39311	836	1	5180	3	Y	4	21	1			122
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	1833	393	1	1434	3	Y	5					70
							6	9									
03	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	3432	1590	1	9	9	Y	8					78
04	DLQ	G-10	1788	-0-	1788	5220	1784	1	4	9	Y	4					82
05	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	6989	1762	1	7	9	Y	6					88
06	DLQ	G-10	1574	-0-	1574	8563	176	1	1389	3	Y	8					96
							9	9									
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8563					Y	NO RPT					96

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	277	1	1012	3	N	35	3	8			97
							39	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	768	1	31	9	N	28	84	1			41
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	1	17	9	N	15					56
05	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1243	1	11	9	N	10					66
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	122	1	969	3	N	12					78
							13	9									
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	185	1	1471	3	N	-0-					78

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

02	1848	N	1684	-0-	-164	-0-	360	1	1314	3	N	9	1	8			68
							10	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	1	7	9	N	6					74
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	1	7	9	N	6					80
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1708	1	7	9	N	6					86
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	182	1	1439	3	N	4					90
							4	9									
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	187	1	1480	3	N	2					92
							2	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

02	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	1695	195	1	1487	3	Y	12	20	1			72
							13	9									
03	DLQ	G-10	1275	-0-	1275	2970	1263	1	12	9	Y	11	15	1			68
04	DLQ	G-10	1822	-0-	1822	4792	1816	1	6	9	Y	5	9	1			64
05	DLQ	G-10	2600	-0-	2600	7392	301	1	2279	3	Y	18	17	1			65
							20	9									
*06	DLQ	G-10	3226	-0-	3226	10618	448	1	2775	3	Y	3	9	1			59
							3	9									
07	DLQ	G-10	3150	-0-	3150	13768	398	1	2749	3	Y	3	9	1			53
							3	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

02	DLQ	G-10	4213	-0-	4213	4213	900	1	3285	3	N	25	1	8			70
							28	9									
03	DLQ	G-10	2648	-0-	2648	6861	2626	1	22	9	N	20					90
04	DLQ	G-10	4767	-0-	4767	11628	4725	1	42	9	N	38					128
05	DLQ	G-10	5011	-0-	5011	16639	4987	1	24	9	N	22					150
06	DLQ	G-10	4329	-0-	4329	20968	485	1	3841	3	N	3					153
							3	9									
07	DLQ	G-10	4342	-0-	4342	25310	487	1	3855	3	N	-0-	112	1			41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	353	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	300	1	1393	3	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	250	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	170	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	155	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	156	1	1204	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
02	1792	N	1637	-0-	-155	-0-	348	1	1268	3	N	19	2	8			92
							21	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	1	13	9	N	12					104
04	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1747	1	11	9	N	10					114
05	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	1341	1	18	9	N	16					130
*06	3000	N	10015	-0-	7015	7015	1111	1	8796	3	N	98	126	1			102
							108	9									
*07	3100	N	7259	-0-	4159	11174	809	1	6402	3	N	44					146
							48	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	752	1	2744	3	N	11					84
							12	9									
03	1891	X	1209	-0-	-682	-0-	1203	1	6	9	N	5	71	1			18
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	1	11	9	N	10					28
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2719	1	11	9	N	10					38
*06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	340	1	2693	3	N	14					52
							15	9									
*07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	301	1	2385	3	N	12					64
							13	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1850	-0-	1850	1850	209	1	1594	3	Y	43	69	1			254
							47	9									
03	DLQ G-10		1868	-0-	1868	3718	1827	1	41	9	Y	37	60	1			231
04	DLQ G-10		1690	-0-	1690	5408	1671	1	19	9	Y	17	28	1			220
05	DLQ G-10		2099	-0-	2099	7507	237	1	1794	3	Y	62	60	1			222
							68	9									
*06	DLQ G-10		1987	-0-	1987	9494	274	1	1702	3	Y	10	30	1			202
							11	9									
07	DLQ G-10		2035	-0-	2035	11529	280	1	1742	3	Y	12	30	1			184
							13	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	304	1	2326	3	Y	20	32	1			112
							22	9									
03	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5456	2783	1	21	9	Y	19	27	1			104
04	DLQ G-10		2995	-0-	2995	8451	2985	1	10	9	Y	9	15	1			98
05	DLQ G-10		2873	-0-	2873	11324	331	1	2507	3	Y	32	31	1			99
							35	9									
*06	DLQ G-10		2834	-0-	2834	14158	393	1	2435	3	Y	5	15	1			89
							6	9									
07	DLQ G-10		2577	-0-	2577	16735	358	1	2217	3	Y	2	15	1			76
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	382	1	1394	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2029	-0-	2029	3805	360	1	1669	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1967	-0-	1967	5772	303	1	1664	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2064	-0-	2064	7836	233	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	9949	237	1	1876	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2180	-0-	2180	12129	244	1	1936	3	Y	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

02	2800	N	3317	-0-	517	1287	703	1	2567	3	N	43	2	8			120
							47	9									
03	5132	X	3845	-0-	-1287	-0-	673	1	3122	3	N	45	74	1	6	8	85
							50	9									
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	578	1	3169	3	N	45					130
							50	9									
05	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	404	1	3170	3	N	43	64	1			109
							47	9									
06	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	364	1	2877	3	N	40					149
							44	9									
*07	3844	X	3522	-0-	-322	-0-	390	1	3089	3	N	39	111	1			77
							43	9									

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

02	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	369	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1558	-0-	1558	3273	276	1	1282	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4753	228	1	1252	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1552	-0-	1552	6305	175	1	1377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1379	-0-	1379	7684	155	1	1224	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1285	-0-	1285	8969	144	1	1141	3	Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	118	1	902	3	Y	13	21	1			112
							14	9									
03	DLQ G-10		1255	-0-	1255	2289	1241	1	14	9	Y	13	20	1			105
04	DLQ G-10		242	-0-	242	2531	235	1	7	9	Y	6	10	1			101
05	DLQ G-10		425	-0-	425	2956	47	1	358	3	Y	18	17	1			102
							20	9									
*06	DLQ G-10		196	-0-	196	3152	27	1	166	3	Y	3	9	1			96
							3	9									
07	DLQ G-10		220	-0-	220	3372	30	1	188	3	Y	2	9	1			89
							2	9									

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	366	1	1335	3	N	11	5	8			61
							12	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	1	4	9	N	4					65
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	1	3	9	N	3					68
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	1	8	9	N	7					75
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	173	1	1368	3	N	11					86
							12	9									
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	171	1	1310	3	N	4					90
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1867	-0-	-9	-0-	401	1	1465	3	N	1					31
							1	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	1			N	-0-					31
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	1			N	-0-					31
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2026	1	9	9	N	8					39
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	225	1	1781	3	N	-0-					39
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	244	1	1928	3	N	13					52
							14	9									

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	258	1	943	3	Y	9	2	8			40
							10	9									
03	DLQ G-10		1103	-0-	1103	2314	194	1	902	3	Y	6					46
							7	9									
04	DLQ G-10		1420	-0-	1420	3734	218	1	1194	3	Y	7					53
							8	9									
05	DLQ G-10		1368	-0-	1368	5102	154	1	1206	3	Y	7					60
							8	9									
06	DLQ G-10		1294	-0-	1294	6396	144	1	1144	3	Y	5					65
							6	9									
07	DLQ G-10		1290	-0-	1290	7686	144	1	1142	3	Y	4					69
							4	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

02	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	185	1	1410	3	Y	64	103	1			397
							70	9									
03	DLQ G-10		1698	-0-	1698	3363	1636	1	62	9	Y	56	82	1			371
04	DLQ G-10		1503	-0-	1503	4866	1474	1	29	9	Y	26	42	1			355
05	DLQ G-10		1821	-0-	1821	6687	201	1	1523	3	Y	88	83	1			360
							97	9									
*06	DLQ G-10		1636	-0-	1636	8323	225	1	1396	3	Y	14	48	1			326
							15	9									
07	DLQ G-10		1639	-0-	1639	9962	224	1	1391	3	Y	22	42	1			306
							24	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

02	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2217	254	1	1945	3	Y	16	26	1			118
							18	9									
03	DLQ G-10		2501	-0-	2501	4718	2484	1	17	9	Y	15	22	1			111
04	DLQ G-10		2265	-0-	2265	6983	2257	1	8	9	Y	7	12	1			106
05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	9197	255	1	1933	3	Y	24	23	1			107
							26	9									
*06	DLQ G-10		2204	-0-	2204	11401	305	1	1892	3	Y	6	21	1			92
							7	9									
07	DLQ G-10		2225	-0-	2225	13626	309	1	1910	3	Y	5	18	1			79
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	15090	-0-	15090	15090	1736	1	13267	3	Y	79	126	1			451
							87	9									
03	DLQ	G-10	16540	-0-	16540	31630	16460	1	80	9	Y	73	110	1			414
04	DLQ	G-10	14992	-0-	14992	46622	14955	1	37	9	Y	34	54	1			394
05	DLQ	G-10	16932	-0-	16932	63554	1959	1	14850	3	Y	112	105	1			401
							123	9									
*06	DLQ	G-10	16272	-0-	16272	79826	2258	1	13995	3	Y	17	50	1			368
							19	9									
07	DLQ	G-10	10166	-0-	10166	89992	1408	1	8730	3	Y	25	58	1			335
							28	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

02	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	1549	328	1	1195	3	Y	24	9	8			73
							26	9									
03	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	3256	300	1	1389	3	Y	16					89
							18	9									
04	DLQ	G-10	1680	-0-	1680	4936	256	1	1405	3	Y	17					106
							19	9									
05	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	6596	186	1	1462	3	Y	11					117
							12	9									
06	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	8007	157	1	1243	3	Y	10					127
							11	9									
07	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	9312	145	1	1151	3	Y	8	104	1			31
							9	9									

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

02	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	1184	254	1	927	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
03	DLQ	G-10	1693	-0-	1693	2877	1693	1			Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	1492	-0-	1492	4369	1492	1			Y	-0-					11
05	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	5622	1253	1			Y	-0-					11
06	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	6801	132	1	1046	3	Y	1					12
							1	9									
07	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	7989	133	1	1054	3	Y	1					13
							1	9									

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

02	DLQ	G-10	2637	-0-	2637	2637	567	1	2070	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2999	-0-	2999	5636	532	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2257	-0-	2257	7893	348	1	1909	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	10433	287	1	2253	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	12863	273	1	2157	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3392	-0-	3392	16255	381	1	3011	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

*09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2562	1	10	9	N	9	3	7			103
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	1			N	-0-					103
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			N	-0-					103
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	1			N	-0-					103
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	1			N	-0-					103
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	1			N	-0-					103
*03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	1			N	-0-					103
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1			N	-0-					103
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1			N	-0-					103
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	222	1	1759	3	N	-0-					103
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	227	1	1795	3	N	-0-	1	5			102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	363	1	1325	3	N	11	5	8			71
							12	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	1	9	9	N	8					79
04	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1712	1	7	9	N	6					85
05	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1865	1	8	9	N	7					92
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	188	1	1484	3	N	2	68	1			26
							2	9									
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	190	1	1503	3	N	6					32
							7	9									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	311	1	1135	3	N	13	1	8			79
							14	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	1	14	9	N	13					92
04	1320	N	190	-0-	-1130	-0-	171	1	19	9	N	17					109
05	1612	N	857	-0-	-755	-0-	824	1	33	9	N	30					139
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	123	1	971	3	N	51	83	1			107
							56	9									
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	727	3	N	33	77	1			63
							36	9									

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	234	1	855	3	N	13					36
							14	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	1	18	9	N	16					52
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	1	9	9	N	8					60
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	1	15	9	N	14					74
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	122	1	970	3	N	3					77
							3	9									
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	90	1	718	3	N	10					87
							11	9									

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	380	1	1385	3	N	24					145
							26	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	1	37	9	N	34	122	1			57
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1861	1	18	9	N	16					73
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1940	1	30	9	N	27					100
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	252	1	1996	3	N	20					120
							22	9									
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	214	1	1697	3	N	11					131
							12	9									

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

02	DLQ G-10	2906	-0-	2906	2906	622	1	2271	3	Y	12	1	8			44
						13	9									
03	DLQ G-10	3280	-0-	3280	6186	3279	1	1	9	Y	1					45
04	DLQ G-10	2701	-0-	2701	8887	2692	1	9	9	Y	8					53
05	DLQ G-10	2767	-0-	2767	11654	2764	1	3	9	Y	3					56
06	DLQ G-10	1619	-0-	1619	13273	145	1	1468	3	Y	5					61
						6	9									
07	DLQ G-10	2318	-0-	2318	15591	207	1	2105	3	Y	5					66
						6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2205	-0-	-315	-0-	472	1	1724	3	N	8	1	8			59
							9	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2455	1	18	9	N	16					75
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2080	1	51	9	N	46					121
05	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	268	1	2100	3	N	1					122
							1	9									
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	223	1	1761	3	N	4					126
							4	9									
*07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	243	1	1923	3	N	21	96	1			51
							23	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

02	DLQ G-10	2033	-0-	2033	2033	434	1	1585	3	Y	13	6	8			60
						14	9									
03	DLQ G-10	2213	-0-	2213	4246	390	1	1810	3	Y	12					72
						13	9									
04	DLQ G-10	2001	-0-	2001	6247	307	1	1685	3	Y	8					80
						9	9									
05	DLQ G-10	1785	-0-	1785	8032	201	1	1576	3	Y	7					87
						8	9									
*06	DLQ G-10	1653	-0-	1653	9685	184	1	1459	3	Y	9	34	1			62
						10	9									
07	DLQ G-10	2072	-0-	2072	11757	231	1	1835	3	Y	5					67
						6	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

02	DLQ G-10	2091	-0-	2091	2091	450	1	1641	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3203	-0-	3203	5294	568	1	2635	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2838	-0-	2838	8132	438	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1840	-0-	1840	9972	208	1	1632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1634	-0-	1634	11606	183	1	1451	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	13298	189	1	1503	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

02	DLQ G-10	3257	-0-	3257	3257	696	1	2541	3	N	18	3	8			89
						20	9									
03	DLQ G-10	3356	-0-	3356	6613	3324	1	32	9	N	29					118
04	DLQ G-10	3071	-0-	3071	9684	3052	1	19	9	N	17					135
05	DLQ G-10	3425	-0-	3425	13109	3408	1	17	9	N	15	125	1			25
06	DLQ G-10	3005	-0-	3005	16114	322	1	2679	3	N	4					29
						4	9									
07	DLQ G-10	2892	-0-	2892	19006	307	1	2563	3	N	20					49
						22	9									

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	1640	351	1	1280	3	Y	8	3	8			56
						9	9									
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3246	275	1	1276	3	Y	50	44	1			62
						55	9									
04	DLQ G-10	1688	-0-	1688	4934	260	1	1428	3	Y	-0-					62
05	DLQ G-10	1948	-0-	1948	6882	219	1	1723	3	Y	5					67
						6	9									
06	DLQ G-10	1861	-0-	1861	8743	209	1	1651	3	Y	1					68
						1	9									
07	DLQ G-10	1891	-0-	1891	10634	210	1	1673	3	Y	7					75
						8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1236	-0-	-192	-0-	266	1	969	3	N	1	1	8			48
							1	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	1	2	9	N	2					50
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	1			N	-0-					50
05	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	1			N	-0-					50
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	136	1	1079	3	N	2					52
							2	9									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	150	1	1192	3	N	-0-	4	5			48

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	264	1	962	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2601	244	1	1131	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1323	-0-	1323	3924	204	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		957	-0-	957	4881	108	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1097	-0-	1097	5978	123	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1535	-0-	1535	7513	172	1	1363	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1922	-0-	-262	-0-	412	1	1504	3	N	5	1	8			59
							6	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	1	9	9	N	8					67
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2261	1	8	9	N	7					74
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	1	6	9	N	5					79
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	236	1	1866	3	N	4					83
							4	9									
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	237	1	1913	3	N	19					102
							21	9									

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	572	1	2088	3	N	2	2	8			61
							2	9									
03	DLQ G-10		2812	-0-	2812	5474	2808	1	4	9	N	4					65
04	DLQ G-10		2527	-0-	2527	8001	2523	1	4	9	N	4					69
05	DLQ G-10		2572	-0-	2572	10573	2559	1	13	9	N	12					81
06	DLQ G-10		2575	-0-	2575	13148	288	1	2283	3	N	4					85
							4	9									
07	DLQ G-10		2428	-0-	2428	15576	271	1	2149	3	N	7					92
							8	9									

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	547	1	1997	3	N	8	2	8			49
							9	9									
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2779	1	10	9	N	9					58
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2570	1	15	9	N	14					72
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2861	1	9	9	N	8					80
*06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	295	1	2331	3	N	6					86
							7	9									
*07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	296	1	2345	3	N	4					90
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1308	-0-	1308	1308	281	1	1027	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2532	217	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1195	-0-	1195	3727	184	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1389	-0-	1389	5116	157	1	1232	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1296	-0-	1296	6412	145	1	1151	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1319	-0-	1319	7731	147	1	1172	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

02	DLQ G-10	1625	-0-	1625	1625	349	1	1276	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1918	-0-	1918	3543	340	1	1578	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1900	-0-	1900	5443	293	1	1607	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1823	-0-	1823	7266	206	1	1617	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1664	-0-	1664	8930	187	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1631	-0-	1631	10561	188	1	1443	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

02	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	213	1	777	3	Y	14	2	8			93
						15	9									
03	DLQ G-10	1088	-0-	1088	2093	193	1	894	3	Y	1	74	1			20
						1	9									
04	DLQ G-10	967	-0-	967	3060	147	1	807	3	Y	12					32
						13	9									
05	DLQ G-10	1004	-0-	1004	4064	112	1	879	3	Y	12					44
						13	9									
06	DLQ G-10	821	-0-	821	4885	92	1	726	3	Y	3					47
						3	9									
07	DLQ G-10	708	-0-	708	5593	80	1	628	3	Y	-0-					47

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

02	DLQ G-10	2829	-0-	2829	2829	604	1	2204	3	N	19	72	1	2	8	27
						21	9									
03	DLQ G-10	2965	-0-	2965	5794	2945	1	20	9	N	18					45
04	DLQ G-10	2901	-0-	2901	8695	2886	1	15	9	N	14					59
05	DLQ G-10	3052	-0-	3052	11747	3034	1	18	9	N	16					75
06	DLQ G-10	2889	-0-	2889	14636	322	1	2552	3	N	14					89
						15	9									
07	DLQ G-10	2597	-0-	2597	17233	291	1	2306	3	N	-0-					89

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

02	1820 N	1693	-0-	-127	-0-	363	1	1327	3	N	3	3	8			23
						3	9									
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	1	1	9	N	1					24
04	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	1			N	-0-					24
05	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1753	1			N	-0-					24
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	3	N	-0-					24
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	189	1	1523	3	N	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	206	1	751	3	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	1	13	9	N	12					61
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1671	1	23	9	N	21					82
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1174	1	59	9	N	54					136
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	22					158
							24	9									
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	N	13	71	1			100
							14	9									

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3063	-0-	3063	3063	657	1	2396	3	N	9	2	8			47
							10	9									
03	DLQ G-10		2889	-0-	2889	5952	2881	1	8	9	N	7					54
04	DLQ G-10		3014	-0-	3014	8966	3005	1	9	9	N	8					62
05	DLQ G-10		3164	-0-	3164	12130	3149	1	15	9	N	14					76
06	DLQ G-10		2991	-0-	2991	15121	335	1	2653	3	N	3					79
							3	9									
07	DLQ G-10		3087	-0-	3087	18208	345	1	2739	3	N	3					82
							3	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
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	413	1	1507	3	N	2	2	8			52
							2	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1			N	-0-					52
04	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	1			N	-0-					52
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	1			N	-0-					52
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	228	1	1808	3	N	-0-	2	5			50
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	241	1	1874	3	N	-0-					50

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	366	1	1338	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3621	340	1	1577	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1765	-0-	1765	5386	272	1	1493	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6942	176	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1256	-0-	1256	8198	141	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1666	-0-	1666	9864	187	1	1479	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
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	228	1	831	3	N	1					33
							1	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	1	9	9	N	8					41
04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	977	1	3	9	N	3					44
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	1	2	9	N	2					46
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	124	1	985	3	N	2					48
							2	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	3	N	2					50
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	278	1	1016	3	N	4	2	8			47
							4	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2179	1	37	9	N	34					81
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1312	1	17	9	N	15					96
05	1426	N	980	-0-	-446	-0-	971	1	9	9	N	8					104
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	92	1	732	3	N	2					106
							2	9									
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	235	1	1875	3	N	56	90	1			72
							62	9									

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	506	1	1845	3	N	2	2	8			13
							2	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2560	1	10	9	N	9					22
04	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	2489	1			N	-0-					22
05	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	1			N	-0-					22
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	271	1	2141	3	N	-0-					22
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	279	1	2204	3	N	-0-					22

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	596	1	2176	3	Y	16	1	8			68
							18	9									
03	DLQ G-10		3144	-0-	3144	5934	556	1	2579	3	Y	8					76
							9	9									
04	DLQ G-10		3025	-0-	3025	8959	464	1	2543	3	Y	16					92
							18	9									
05	DLQ G-10		3147	-0-	3147	12106	354	1	2780	3	Y	12					104
							13	9									
06	DLQ G-10		3067	-0-	3067	15173	344	1	2721	3	Y	2					106
							2	9									
07	DLQ G-10		3151	-0-	3151	18324	352	1	2786	3	Y	12					118
							13	9									

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2158	-0-	-558	-0-	463	1	1691	3	N	4	1	8			76
							4	9									
03	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2363	1	15	9	N	14					90
04	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	1946	1	13	9	N	12					102
05	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2334	1	9	9	N	8					110
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	215	1	1703	3	N	12					122
							13	9									
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	245	1	1946	3	N	2					124
							2	9									

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	611	1	2230	3	N	19	1	8			100
							21	9									
03	DLQ G-10		3121	-0-	3121	5983	3112	1	9	9	N	8	100	1			8
04	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8942	2942	1	17	9	N	15					23
05	DLQ G-10		3053	-0-	3053	11995	3034	1	19	9	N	17					40
06	DLQ G-10		3043	-0-	3043	15038	340	1	2689	3	N	13					53
							14	9									
07	DLQ G-10		3009	-0-	3009	18047	336	1	2660	3	N	12					65
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	476	1	1736	3	N	4	1	8			18
							4	9									
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2516	1	19	9	N	17					35
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	1	9	9	N	8					43
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2431	1	14	9	N	13					56
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	265	1	2100	3	N	8					64
							9	9									
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	277	1	2200	3	N	6					70
							7	9									

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2208	-0-	-284	-0-	474	1	1731	3	N	3	2	8			75
							3	9									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2883	1	6	9	N	5					80
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2406	1	9	9	N	8					88
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2389	1	6	9	N	5					93
*06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	251	1	1991	3	N	3					96
							3	9									
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	2003	3	N	-0-					96

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	389	1	1421	3	N	16	1	8			62
							18	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	1	17	9	N	15	55	1			22
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	1	1	9	N	1					23
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	1	4	9	N	4					27
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	230	1	1817	3	N	4					31
							4	9									
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	213	1	1689	3	N	5					36
							6	9									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

02	DLQ G-10	2059	-0-	2059	2059	443	1	1616	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2010	-0-	2010	4069	357	1	1653	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2262	-0-	2262	6331	349	1	1913	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2315	-0-	2315	8646	262	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2264	-0-	2264	10910	254	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2411	-0-	2411	13321	270	1	2141	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

02	DLQ G-10	1477	-0-	1477	1477	318	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3110	290	1	1343	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1577	-0-	1577	4687	243	1	1334	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1626	-0-	1626	6313	184	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1478	-0-	1478	7791	166	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1434	-0-	1434	9225	161	1	1273	3	Y	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	14	1	242	2	N	-0-					32
03	372	N	22	-0-	-350	-0-	6	1	16	2	N	-0-					32
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-					32
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-					32
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	N	-0-					32
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					32

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
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	14	1	1718	2	N	-0-					88
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	15	1	2014	2	N	-0-					88
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-					88
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	16	1	2153	2	N	-0-					88
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	2	N	-0-					88
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	16	1	2189	2	N	85					173
							94	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	9	1	88	2	N	-0-					83
03	496	N	67	-0-	-429	-0-	5	1	62	2	N	-0-					83
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	6	1	448	2	N	-0-					83
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					83
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					83
07	465	N	40	-0-	-425	-0-	7	1	33	2	N	-0-					83

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	14	1	2847	2	N	3					128
							3	9									
03	3038	X	2751	-0-	-287	-0-	15	1	2675	2	N	55					183
							61	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	2	N	5	175	1			13
							6	9									
05	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	16	1	2825	2	N	-0-					13
06	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	15	1	2677	2	N	-0-					13
07	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	16	1	2798	2	N	17					30
							19	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	14	1	391	2	N	-0-					22
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	13	1	296	2	N	-0-					22
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	15	1	294	2	N	-0-					22
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					22
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					22
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	N	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					17
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	8	1	276	2	N	-0-					17
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	9	1	781	2	N	-0-					17
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-					17
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1022	2	N	60					77
							66	9									
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	16	1	1415	2	N	20					97
							22	9									

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

02	2156	N	1686	-0-	-470	-0-	14	1	1672	2	N	-0-					38
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-					38
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	15	1	1683	2	N	-0-					38
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	16	1	1769	2	N	-0-					38
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	15	1	1682	2	N	-0-					38
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	N	22					60
							24	9									

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	14	1	2784	2	N	128	175	1			3
							141	9									
03	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	15	1	2585	2	N	-0-					3
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	15	1	2713	2	N	-0-					3
05	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	16	1	2784	2	N	-0-					3
06	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	15	1	2519	2	N	-0-					3
07	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	16	1	2829	2	N	-0-					3

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

02	1624	N	1203	-0-	-421	-0-	14	1	1189	2	N	-0-					98
03	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	15	1	1129	2	N	-0-					98
04	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	15	1	1463	2	N	-0-					98
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	2	N	-0-					98
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	N	-0-					98
07	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	16	1	1315	2	N	4					102
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	14	1	3806	2	N	33	188	1			10
							36	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	15	1	3504	2	N	-0-					10
04	4470	X	3458	-0-	-1012	-0-	15	1	3443	2	N	-0-					10
05	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	16	1	3840	2	N	-0-					10
06	4140	X	2963	-0-	-1177	-0-	15	1	2904	2	N	40					50
							44	9									
07	4278	X	3008	-0-	-1270	-0-	16	1	2979	2	N	12					62
							13	9									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	14	1	2379	2	N	-0-					125
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	15	1	2605	2	N	-0-	105	1			20
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2526	2	N	-0-					20
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	16	1	2708	2	N	-0-					20
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	15	1	2447	2	N	57					77
							63	9									
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	16	1	2515	2	N	-0-					77

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3360	-0-	560	560	14	1	3346	2	N	-0-					145
03	3100	N	3446	-0-	346	906	15	1	3431	2	N	-0-	87	1			58
04	3000	N	3496	-0-	496	1402	15	1	3433	2	N	44					102
							48	9									
05	3100	N	3556	-0-	456	1858	16	1	3453	2	N	79	173	1			8
							87	9									
06	4992	X	3134	-0-	-1858	-0-	15	1	3119	2	N	-0-					8
*07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	2	N	74					82
							81	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1613	-0-	-543	-0-	14	1	1599	2	N	-0-					37
03	1984	N	1541	-0-	-443	-0-	14	1	1526	2	N	1					38
							1	9									
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	15	1	1742	2	N	-0-					38
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	14	1	1809	2	N	-0-					38
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	14	1	1668	2	N	-0-					38
07	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	14	1	1674	2	N	12					50
							13	9									

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2009	-0-	-511	-0-	14	1	1945	2	N	45					162
							50	9									
03	2759	N	2563	-0-	-196	-0-	15	1	2467	2	N	74	189	1			47
							81	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	15	1	2437	2	N	-0-					47
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	10					57
							11	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	15	1	2169	2	N	90					147
							99	9									
07	2542	N	2138	-0-	-404	-0-	16	1	2122	2	N	-0-					147

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2091	-0-	-149	-0-	14	1	2077	2	N	-0-					27
03	2387	N	1810	-0-	-577	-0-	15	1	1709	2	N	78					105
							86	9									
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	15	1	1859	2	N	48					153
							53	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	15	1	2243	2	N	-0-					153
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	15	1	1944	2	N	29					182
							32	9									
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	16	1	2085	2	N	-0-	165	1			17

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	2	N	-0-					105
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	2	N	-0-					105
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	15	1	2698	2	N	-0-					105
05	2511	X	2436	-0-	-75	-0-	16	1	2420	2	N	-0-					105
06	2430	X	2085	-0-	-345	-0-	14	1	2071	2	N	-0-					105
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	16	1	2552	2	N	10					115
							11	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8	41	1			11
03	465	X	410	-0-	-55	-0-	402	2	8	9	Y	7	2	1			16
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	Y	17	3	1			30
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1732	2	33	9	Y	30					60
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	Y	15	8	1			67
07	1085	X	606	-0-	-479	-0-	603	2	3	9	Y	3	2	1			68

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	784	2	12	9	Y	11	107	1			17
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	Y	9	2	8			24
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	3	8			31
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	664	2	4	9	Y	4					35
06	840	N	126	-0-	-714	-0-	112	2	14	9	Y	13	8	8			40
07	589	N	73	-0-	-516	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8			40

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9	9	8			110
03	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1446	2	1	9	N	1	59	1	1	8	51
04	1440	N	948	-0-	-492	-0-	942	2	6	9	N	5					56
05	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	676	2			N	-0-					56
06	1410	N	578	-0-	-832	-0-	569	2	9	9	N	8	5	8			59
07	992	N	697	-0-	-295	-0-	694	2	3	9	N	3	2	8			60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	421	2	21	9	N	19	2	8			145
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	544	2	23	9	N	21	137	1			29
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12					41
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	N	6					47
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	264	2	3	9	N	3	1	8			49
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	476	2	6	9	N	5	1	8			53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	-0-					67
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					67
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					67
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					67
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					67
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					67

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	1	10	9	N	9	9	8			20
03	868	N	624	-0-	-244	-0-	620	1	4	9	N	4	2	8			22
04	720	N	170	-0-	-550	-0-	170	1			N	-0-					22
05	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	1			N	-0-					22
06	600	N	232	-0-	-368	-0-	215	1	17	9	N	15	15	8			22
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	1	6	9	N	5	5	8			22

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6861	2	92	9	Y	84	123	1	7	8	49
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8100	2	78	9	Y	71	4	8			116
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7562	2	65	9	Y	59	115	1	3	8	57
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10702	2	63	9	Y	57					114
06	7380	X	4739	-0-	-2641	-0-	4720	2	19	9	Y	17	17	1	4	8	110
07	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6945	2	20	9	Y	18	3	8			125

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4602	-0-	-270	-0-	4589	2	13	9	N	12	163	1			49
03	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	4987	2	19	9	N	17					66
04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4783	2	21	9	N	19					85
05	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	4836	2	63	9	N	57					142
06	4920	X	3851	-0-	-1069	-0-	3793	2	58	9	N	53	153	1	2	8	40
*07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5403	2	53	9	N	48	1	8			87

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3509	2	31	9	Y	28	42	1			17
03	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	3659	2	29	9	Y	26					43
04	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	3479	2	32	9	Y	29	43	1			29
05	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3494	2	31	9	Y	28					57
06	3690	X	2402	-0-	-1288	-0-	2395	2	7	9	Y	6	9	1			54
*07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3918	2	9	9	Y	8					62

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1099	2	18	9	N	16	3	8			48
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1197	2	25	9	N	23	1	8			70
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1124	2	33	9	N	30	2	8			98
05	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1087	2	13	9	N	12					110
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	859	2	18	9	N	16	62	1	5	8	59
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	2	21	9	N	19	1	8			77

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1581	2	56	9	Y	51	87	1			49
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1595	2	33	9	Y	30					79
04	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	1316	2	25	9	Y	23	77	1			25
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25					50
06	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1103	2	7	9	Y	6	34	1			22
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	Y	7					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			80
03	1085	N	964	-0-	-121	-0-	960	2	4	9	N	4	1	8			83
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	870	2	12	9	N	11					94
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1800	2	19	9	N	17					111
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1358	2	7	9	N	6	4	8			113
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2	2	8			113

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	3100	N	3523	-0-	423	423	3521	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3000	N	3231	-0-	231	654	3231	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2858	-0-	-242	412	2858	2			Y	-0-					-0-
06	1861	X	1449	-0-	-412	-0-	1443	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2879	-0-	-89	-0-	2879	2			Y	-0-					51
03	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	2987	2	21	9	Y	19	42	1			28
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2749	2	72	9	Y	65					93
05	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2872	2	50	9	Y	45	87	1			51
06	3090	X	2486	-0-	-604	-0-	2477	2	9	9	Y	8					59
07	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3030	2	13	9	Y	12					71

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	969	-0-	-459	-0-	958	2	11	9	N	10	1	8			153
03	1426	N	907	-0-	-519	-0-	896	2	11	9	N	10	1	8			162
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	691	2	9	9	N	8	115	1			55
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	832	2	13	9	N	12					67
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1109	2	17	9	N	15	4	8			78
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1658	2	15	9	N	14					92

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	7879	-0-	-129	-0-	7829	2	50	9	N	45	3	8			170
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	8990	2	57	9	N	52	144	1	2	8	76
04	8550	X	8214	-0-	-336	-0-	8146	2	68	9	N	62					138
05	8711	X	8433	-0-	-278	-0-	8374	2	59	9	N	54					192
06	8580	X	5651	-0-	-2929	-0-	5643	2	8	9	N	7	85	1	7	8	107
*07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8922	2	20	9	N	18	1	8			124

GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 10 RRCID -> 239327 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9620 - 9748

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

02	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	1204	2	23	9	N	21					175
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1204	2	19	9	N	17					192
04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	2			N	-0-					192
05	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					192
06	1170	N	803	-0-	-367	-0-	791	2	12	9	N	11					203
07	1240	N	801	-0-	-439	-0-	801	2			N	-0-					203

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					55
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					55
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					55
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					55
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	338	2	26	9	N	24					79
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	248	2	30	9	N	27					106

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

02	14B2 EXT		420	-0-	420	420	420	2			N	-0-					10
03	14B2 EXT		165	-0-	165	585	165	2			N	-0-					10
04	930	X	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					10
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					10
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1597	-0-	-167	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*06	1620	N	1000	-0-	-620	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1587	-0-	-261	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 179083 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8570 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1347	-0-	-333	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2989	-0-	-147	-0-	226	1	2709	2	Y	49	54	1	5	8	35
							54	9									
03	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	264	1	2942	2	Y	71	29	1	1	8	76
							78	9									
04	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	252	1	2834	2	Y	53	91	1			38
							58	9									
05	3441	X	2554	-0-	-887	-0-	254	1	2186	2	Y	104	83	1	3	8	56
							114	9									
06	3330	X	3090	-0-	-240	-0-	270	1	2753	2	Y	61	60	1			57
							67	9									
07	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	267	1	2777	2	Y	72	85	1	15	8	29
							79	9									

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	274	1	2964	2	Y	51	59	1			38
							56	9									
03	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	261	1	2906	2	Y	66	28	1	1	8	75
							73	9									
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	247	1	2783	2	Y	51	89	1			37
							56	9									
05	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	258	1	2220	2	Y	108	85	1	3	8	57
							119	9									
06	3180	X	2446	-0-	-734	-0-	215	1	2191	2	Y	36	48	1			45
							40	9									
07	3286	X	2489	-0-	-797	-0-	214	1	2224	2	Y	46	68	1			23
							51	9									

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5617	-0-	-151	-0-	468	1	5057	2	Y	84	100	1			65
							92	9									
03	6386	X	5752	-0-	-634	-0-	464	1	5157	2	Y	119	50	1	1	8	133
							131	9									
04	6030	X	5792	-0-	-238	-0-	463	1	5216	2	Y	103	167	1			69
							113	9									
05	6231	X	4842	-0-	-1389	-0-	482	1	4141	2	Y	199	158	1	3	8	107
							219	9									
06	6030	X	5062	-0-	-968	-0-	444	1	4523	2	Y	86	99	1			94
							95	9									
07	6231	X	6016	-0-	-215	-0-	515	1	5361	2	Y	127	165	1			56
							140	9									

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	713	1	7706	2	Y	129	153	1			100
							142	9									
03	9083	X	8880	-0-	-203	-0-	716	1	7963	2	Y	183	77	1	1	8	205
							201	9									
04	8790	X	8600	-0-	-190	-0-	688	1	7751	2	Y	146	248	1			103
							161	9									
05	9083	X	7132	-0-	-1951	-0-	710	1	6103	2	Y	290	233	1	2	8	158
							319	9									
06	8790	X	8219	-0-	-571	-0-	720	1	7330	2	Y	154	160	1			152
							169	9									
07	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	709	1	7383	2	Y	153	227	1			78
							168	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
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
02	T. A.		39	-0-	39	39	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	44	5	3			Y	-0-					-0-
04	46	X	2	-0-	-44	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	5					5

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	282	1	1092	3	Y	51	7	8			135
							56	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	339	1	1265	3	Y	51	109	1	2	8	75
							56	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	279	1	114	2	Y	39	2	8			112
							997	3	43	9							
05	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	223	1	963	3	Y	43	4	8			151
							47	9									
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	179	1	805	3	Y	28	115	1	2	8	62
							31	9									
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	231	1	1043	3	Y	37	1	8			98
							41	9									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	179	1	700	3	Y	9	14	1	3	8	5
							10	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	206	1	769	3	Y	3	1	8			7
							3	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	180	1	74	2	Y	3	1	8			9
							648	3	3	9							
05	992	N	809	-0-	-183	-0-	150	1	651	3	Y	7	9	1	1	8	6
							8	9									
06	960	N	526	-0-	-434	-0-	93	1	422	3	Y	10	1	8			15
							11	9									
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	153	1	686	3	Y	1	1	8			15
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	433	1	1694	3	Y	31	6	8			99
							34	9									
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	457	1	1699	3	Y	143	136	1	3	8	103
							157	9									
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	461	1	190	2	Y	23	3	8			123
							1655	3	25	9							
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	424	1	1838	3	Y	97	7	8			213
							107	9									
06	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	362	1	1623	3	Y	21	129	1	3	8	102
							23	9									
07	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	413	1	1865	3	Y	18	3	8			117
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	184	1	724	3	Y	38	44	1	10	8	32
							42	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	185	1	687	3	Y	40	47	1	3	8	22
							44	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	164	1	68	2	Y	28	3	8			47
							593	3	31	9							
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	165	1	717	3	Y	29	47	1	4	8	25
							32	9									
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	122	1	549	3	Y	27	2	8			50
							30	9									
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	150	1	674	3	Y	22	44	1	1	8	27
							24	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	368	1	1434	3	Y	37	41	1	2	8	42
							41	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	417	1	1550	3	Y	29	30	1	1	8	40
							32	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	389	1	160	2	Y	30	36	1	1	8	33
							1396	3	33	9							
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	359	1	1557	3	Y	25	2	8			56
							28	9									
06	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	264	1	1184	3	Y	34	46	1	1	8	43
							37	9									
07	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	336	1	1519	3	Y	19	31	1	1	8	30
							21	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	283	1	1102	3	Y	12	4	8			54
							13	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1164	3	Y	23	53	1	1	8	23
							25	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	277	1	114	2	Y	5	1	8			27
							995	3	6	9							
05	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	269	1	1167	3	Y	5	2	8			30
							6	9									
06	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	201	1	901	3	Y	7	1	8			36
							8	9									
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	272	1	1229	3	Y	14	1	8			49
							15	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	188	1	737	3	Y	3	6	1	1	8	3
							3	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	269	1	1000	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	224	1	92	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	173	1	750	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1230	N	623	-0-	-607	-0-	113	1	509	3	Y	1					1
							1	9									
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	223	1	1005	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	415	1	1616	3	Y	3					3
							3	9									
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	339	1	1264	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	305	1	126	2	Y	-0-					5
							1094	3									
05	2263	X	1164	-0-	-1099	-0-	218	1	946	3	Y	-0-					5
06	2190	X	913	-0-	-1277	-0-	166	1	747	3	Y	-0-	3	1			2
07	2263	X	951	-0-	-1312	-0-	173	1	778	3	Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	114	1	441	3	Y	62	46	1	28	8	38
							68	9									
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	90	1	333	3	Y	48	54	1	9	8	23
							53	9									
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	103	1	43	2	Y	43	8	8			58
							371	3	47	9							
05	682	X	498	-0-	-184	-0-	82	1	352	3	Y	58	58	1	17	8	41
							64	9									
06	660	X	224	-0-	-436	-0-	32	1	145	3	Y	43	9	8			75
							47	9									
07	682	X	583	-0-	-99	-0-	98	1	444	3	Y	37	66	1	7	8	39
							41	9									

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	338	1	1313	3	Y	34	69	1	9	8	20
							37	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	361	1	1344	3	Y	26	3	8			43
							29	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	342	1	141	2	Y	22	2	8			63
							1227	3	24	9							
05	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	309	1	1339	3	Y	29	61	1	5	8	26
							32	9									
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	283	1	1267	3	Y	27	3	8			50
							30	9									
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	347	1	1566	3	Y	10	2	8			58
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	423	1	1646	3	Y	27	7	8			74
							30	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	399	1	1484	3	Y	59	102	1	2	8	29
							65	9									
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	546	1	224	2	Y	23	2	8			50
							1961	3	25	9							
05	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	355	1	1545	3	Y	22	4	8			68
							24	9									
06	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	308	1	1375	3	Y	30	2	8			96
							33	9									
07	2573	N	2027	-0-	-546	-0-	359	1	1622	3	Y	42	1	8			137
							46	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
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	432	1	1684	3	Y	69	47	1	4	8	74
							76	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	482	1	1794	3	Y	37	53	1	1	8	57
							41	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	425	1	175	2	Y	30	51	1	1	8	35
							1526	3	33	9							
05	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	382	1	1659	3	Y	33	3	8			65
							36	9									
06	2250	N	1159	-0-	-1091	-0-	210	1	941	3	Y	7	54	1	1	8	17
							8	9									
07	2232	N	738	-0-	-1494	-0-	133	1	602	3	Y	3	12	1	1	8	7
							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
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	266	1	1035	3	Y	36	7	8			106
							40	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	295	1	1097	3	Y	47	104	1	2	8	47
							52	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	270	1	111	2	Y	23	2	8			68
							968	3	25	9							
05	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	251	1	1089	3	Y	35	4	8			99
							39	9									
06	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	195	1	877	3	Y	32	2	8			129
							35	9									
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	261	1	1183	3	Y	7	2	8			134
							8	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	195	1	758	3	Y	9	4	8			24
							10	9									
03	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	212	1	786	3	Y	27	37	1	1	8	13
							30	9									
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	177	1	73	2	Y	7	1	8			19
							634	3	8	9							
05	1054	X	898	-0-	-156	-0-	168	1	726	3	Y	4	2	8			21
							4	9									
06	1020	X	661	-0-	-359	-0-	120	1	537	3	Y	4	1	8			24
							4	9									
07	1054	X	970	-0-	-84	-0-	172	1	774	3	Y	22	1	8			45
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	136	1	535	3	Y	10	4	8			27
							11	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	155	1	577	3	Y	30	41	1	1	8	15
							33	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	121	1	50	2	Y	4	1	8			18
							433	3	4	9							
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	121	1	527	3	Y	5	2	8			21
							6	9									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	89	1	405	3	Y	4	1	8			24
							4	9									
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	575	3	Y	25	1	8			48
							28	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	372	1	1448	3	Y	21	4	8			37
							23	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	397	1	1477	3	Y	20	33	1	1	8	23
							22	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	323	1	133	2	Y	19	29	1	1	8	12
							1157	3	21	9							
05	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	297	1	1289	3	Y	11	2	8			21
							12	9									
06	1830	N	1204	-0-	-626	-0-	217	1	973	3	Y	13	19	1	1	8	14
							14	9									
07	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	302	1	1364	3	Y	26	1	8			39
							29	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	82	1	322	3	Y	32	47	1	10	8	17
							35	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	286	3	Y	29	3	8			43
							32	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	95	1	39	2	Y	27	3	8			67
							337	3	30	9							
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	57	1	246	3	Y	35	66	1	6	8	30
							39	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	463	1	2079	3	Y	19	3	8			46
							21	9									
07	527	N	162	-0-	-365	-0-	27	1	121	3	Y	13	2	8			57
							14	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	502	1	1958	3	Y	8	2	8			42
							9	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	542	1	2019	3	Y	43	53	1	1	8	31
							47	9									
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	492	1	202	2	Y	8	1	8			38
							1767	3	9	9							
05	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	472	1	2050	3	Y	15	1	8			52
							17	9									
06	2730	X	2126	-0-	-604	-0-	387	1	1736	3	Y	3	32	1	1	8	22
							3	9									
07	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	453	1	2042	3	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-		161	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-		211	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-		178	1	73	2	Y	-0-					-0-
								639	3									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-		180	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		417	1	1874	3	Y	1					1
								1	9									
*07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-		457	1	2065	3	Y	1					2
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		292	1	1137	3	Y	39	6	8			58
								43	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-		427	1	1583	3	Y	35	51	1	2	8	40
								39	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		250	1	103	2	Y	36	51	1	2	8	23
								897	3	40	9							
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-		265	1	1147	3	Y	39	3	8			59
								43	9									
06	1980	N	976	-0-	-1004	-0-		171	1	769	3	Y	33	56	1	2	8	34
								36	9									
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		247	1	1116	3	Y	53	2	8			85
								58	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-		1021	1	3980	3	Y	19	31	1	4	8	12
								21	9									
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-		1114	1	4143	3	Y	9	1	8			20
								10	9									
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-		1047	1	431	2	Y	7	1	8			26
								3756	3	8	9							
05	5549	X	5156	-0-	-393	-0-		964	1	4182	3	Y	9	26	1	3	8	6
								10	9									
06	5370	X	4640	-0-	-730	-0-		844	1	3782	3	Y	13	1	8			18
								14	9									
07	5549	X	5099	-0-	-450	-0-		921	1	4155	3	Y	21	1	8			38
								23	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		232	1	905	3	Y	5	11	1	3	8	1
								6	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		256	1	953	3	Y	6	1	8			6
								7	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		230	1	94	2	Y	7	1	8			12
								826	3	8	9							
05	1271	N	1117	-0-	-154	-0-		206	1	897	3	Y	13	11	1	2	8	12
								14	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-		436	1	1955	3	Y	3	1	8			14
								3	9									
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-		213	1	964	3	Y	4	1	8			17
								4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	123	1	476	3	Y	81	48	1	7	8	83
							89	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	40	59	1	2	8	62
							44	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	109	1	45	2	Y	29	56	1	2	8	33
							391	3	32	9							
05	775	N	412	-0-	-363	-0-	70	1	305	3	Y	34	4	8			63
							37	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	264	1	1183	3	Y	78	52	1	2	8	87
							86	9									
07	620	N	127	-0-	-493	-0-	17	1	79	3	Y	28	63	1	1	8	51
							31	9									

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	281	1	1097	3	Y	16	43	1	2	8	22
							18	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	358	1	1333	3	Y	11	16	1	1	8	16
							12	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	305	1	126	2	Y	8	15	1	1	8	8
							1096	3	9	9							
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	308	1	1335	3	Y	12	2	8			18
							13	9									
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	439	1	1969	3	Y	34	15	1	1	8	36
							37	9									
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	255	1	1151	3	Y	7	26	1	1	8	16
							8	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	306	1	1197	3	Y	5	9	1	2	8	4
							6	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	340	1	1264	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	320	1	132	2	Y	-0-	3	1			1
							1150	3									
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	285	1	1230	3	Y	6	1	8			6
							7	9									
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	411	1	1840	3	Y	30	5	1	1	8	30
							33	9									
07	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	275	1	1234	3	Y	13	21	1	1	8	21
							14	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2523	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	182	1	2452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	188	1	271	2	Y	3	2	1			1
							2428	3	3	9							
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	193	1	2726	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	161	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	162	1	2433	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	188	1	2568	3	Y	34	38	1	1	8	12
							37	9									
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	185	1	2495	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	206	1	297	2	Y	28	20	1			8
							2663	3	31	9							
05	3100	X	1440	-0-	-1660	-0-	94	1	1333	3	Y	12	17	1			3
							13	9									
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	182	1	2678	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	190	1	2854	3	Y	9	12	1			1
							10	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	497	1	204	2	Y	59	3	8			56
							1783	3	65	9							
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	369	1	1601	3	Y	51	63	1	14	8	30
							56	9									
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	677	1	3037	3	Y	43	5	8			68
							47	9									
07	2635	X	1372	-0-	-1263	-0-	241	1	1086	3	Y	41	3	8			106
							45	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	217	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	247	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	232	1	95	2	Y	-0-					-0-
							832	3									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	233	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	171	1	771	3	Y	1					1
							1	9									
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	174	1	787	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	Y	-0-					-0-

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
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	446	1	1735	3	Y	39	6	8			59
							43	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	493	1	1837	3	Y	38	52	1	2	8	43
							42	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	415	1	171	2	Y	32	52	1	2	8	21
							1488	3	35	9							
05	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	407	1	1763	3	Y	37	3	8			55
							41	9									
06	2310	N	2004	-0-	-306	-0-	359	1	1611	3	Y	31	51	1	2	8	33
							34	9									
*07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	452	1	2035	3	Y	27	2	8			58
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	292	1	1134	3	Y	34	7	1	2	8	34
							37	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	329	1	1222	3	Y	6	24	1	1	8	15
							7	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	293	1	120	2	Y	3	13	1	1	8	4
							1048	3	3	9							
05	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	266	1	1158	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
06	3000	N	3639	-0-	639	639	658	1	2947	3	Y	31	4	1	1	8	31
							34	9									
*07	2016	N	1377	-0-	-639	-0-	250	1	1125	3	Y	2	23	1	1	8	9
							2	9									

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
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	175	1	682	3	Y	3	9	1	3	8	-0-
							3	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	366	1	1359	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	289	1	119	2	Y	1	1	8			1
							1034	3	1	9							
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	261	1	1136	3	Y	6	1	1	2	8	4
							7	9									
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	509	1	2285	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	283	1	1269	3	Y	20	1	8			23
							22	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	147	1	572	3	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	188	1	699	3	Y	17	15	1			7
							19	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	164	1	67	2	Y	30					37
							587	3	33	9							
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	152	1	662	3	Y	33	27	1	1	8	42
							36	9									
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	136	1	612	3	Y	22	43	1	1	8	20
							24	9									
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	150	1	671	3	Y	31	1	8			50
							34	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					2
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3816	X	3816	-0-		-0-	-0-	262	1	3496	3	Y	53	61	1	1	8	19
								58	9									
03	4099	X	4099	-0-		-0-	-0-	278	1	3743	3	Y	71	83	1	1	8	6
								78	9									
04	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	256	1	368	2	Y	58	46	1	1	8	17
								3301	3	64	9							
05	4216	X	3939	-0-		-277	-0-	257	1	3632	3	Y	45	50	1	1	8	11
								50	9									
06	4080	X	3520	-0-		-560	-0-	220	1	3250	3	Y	45	39	1			17
								50	9									
07	4216	X	4096	-0-		-120	-0-	251	1	3766	3	Y	72	81	1	1	8	7
								79	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	103	1	1367	3	Y	27	29	1			10
								30	9									
03	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	106	1	1434	3	Y	30	37	1			3
								33	9									
04	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	108	1	155	2	Y	21	18	1			6
								1390	3	23	9							
05	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	112	1	1591	3	Y	22	23	1			5
								24	9									
06	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	80	1	1186	3	Y	14	14	1			5
								15	9									
*07	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	105	1	1570	3	Y	42	43	1			4
								46	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	219	1	2914	3	Y	37	38	1	1	8	13
								41	9									
03	3386	X	3386	-0-		-0-	-0-	230	1	3103	3	Y	48	56	1	1	8	4
								53	9									
04	1523	X	1523	-0-		-0-	-0-	98	1	142	2	Y	11	11	1	1	8	3
								1271	3	12	9							
05	3751	X	1938	-0-		-1813	-0-	127	1	1802	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
06	3390	X	1697	-0-		-1693	-0-	108	1	1586	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	3503	X	2465	-0-		-1038	-0-	153	1	2293	3	Y	17	16	1			2
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	220	1	852	3	Y	22	3	8			54
								24	9									
03	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	237	1	878	3	Y	18	43	1	1	8	28
								20	9									
04	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	222	1	91	2	Y	7	1	8			34
								793	3	8	9							
05	1209	N	1075	-0-		-134	-0-	199	1	867	3	Y	8	1	8			41
								9	9									
06	1110	N	824	-0-		-286	-0-	148	1	667	3	Y	8	31	1	1	8	17
								9	9									
07	1147	N	1082	-0-		-65	-0-	192	1	867	3	Y	21	1	8			37
								23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82	1	321	3	Y	22	3	8			89
							24	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	341	3	Y	26	1	8			114
							29	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	32	2	Y	15	1	8			128
							283	3	17	9							
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	67	1	293	3	Y	20	113	1	2	8	33
							22	9									
06	450	N	140	-0-	-310	-0-	25	1	111	3	Y	4	1	8			36
							4	9									
07	434	N	291	-0-	-143	-0-	52	1	233	3	Y	5	1	8			40
							6	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	213	1	830	3	Y	4	1	8			35
							4	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	181	1	669	3	Y	3	29	1			9
							3	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	213	1	88	2	Y	13	1	8			21
							764	3	14	9							
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	214	1	926	3	Y	15	24	1	1	8	11
							17	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	156	1	700	3	Y	8	1	8			18
							9	9									
07	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	191	1	859	3	Y	9	1	8			26
							10	9									

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	78	1	32	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	52	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	49	1	226	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	218	1	2894	3	Y	51	53	1	1	8	18
							56	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	232	1	3125	3	Y	67	78	1	1	8	6
							74	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	236	1	339	2	Y	59	47	1	1	8	17
							3045	3	65	9							
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	234	1	3315	3	Y	76	74	1	1	8	18
							84	9									
06	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	204	1	3006	3	Y	58	54	1			22
							64	9									
07	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	216	1	3236	3	Y	69	82	1	2	8	7
							76	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-		184	1	720	3	Y	13	3	8			29
								14	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		209	1	778	3	Y	15	1	8			43
								17	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-		184	1	76	2	Y	12	1	8			54
								657	3	13	9							
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-		168	1	729	3	Y	20	48	1	2	8	24
								22	9									
06	960	N	725	-0-	-235	-0-		126	1	565	3	Y	31	1	8			54
								34	9									
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		181	1	815	3	Y	33	1	8			86
								36	9									

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
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-		264	1	3511	3	Y	42	43	1	1	8	15
								46	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-		289	1	3897	3	Y	52	61	1	1	8	5
								57	9									
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-		417	1	601	2	Y	49	39	1	1	8	14
								5388	3	54	9							
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-		553	1	7816	3	Y	80	74	1	1	8	19
								88	9									
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-		413	1	6092	3	Y	53	52	1			20
								58	9									
*07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-		382	1	5719	3	Y	62	75	1	1	8	6
								68	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-		195	1	13	3	Y	-0-					18
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-		180	1	32	3	Y	-0-					18
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-		753	1	77	2	Y	1	1	8			18
								672	3	1	9							
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-		965	1	144	3	Y	9	6	8			21
								10	9									
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-		577	1	122	3	Y	5	3	8			23
								6	9									
07	1550	X	986	-0-	-564	-0-		538	1	444	3	Y	4	1	8			26
								4	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-		370	1	1439	3	Y	41	44	1	3	8	46
								45	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-		436	1	1624	3	Y	73	88	1	1	8	30
								80	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		400	1	164	2	Y	23	1	8			52
								1432	3	25	9							
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		393	1	1706	3	Y	29	38	1	1	8	42
								32	9									
06	2070	N	1810	-0-	-260	-0-		329	1	1471	3	Y	9	43	1	1	8	7
								10	9									
07	2108	N	2091	-0-	-17	-0-		377	1	1703	3	Y	10					17
								11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	170	1	664	3	Y	12	20	1	3	8	11
							13	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	178	1	663	3	Y	15	17	1	1	8	8
							17	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	153	1	63	2	Y	3	1	8			10
							547	3	3	9							
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	148	1	641	3	Y	5	9	1	2	8	4
							6	9									
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	128	1	577	3	Y	9	1	8			12
							10	9									
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	162	1	726	3	Y	9	11	1	1	8	9
							10	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	315	1	18	9	Y	16	9	8			7
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	234	1	41	3	Y	5	5	8			7
							6	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	83	1	9	2	Y	4	4	8			7
							73	3	4	9							
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	118	1	39	3	Y	11	6	8			12
							12	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	176	1	66	3	Y	3	3	8			12
							3	9									
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	125	1	101	3	Y	7	2	8			17
							8	9									

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					25
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					25
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					25
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			Y	-0-					25
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					25
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	464	1	1808	3	Y	263	260	1	4	8	56
							289	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	512	1	1907	3	Y	159	114	1	1	8	100
							175	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	427	1	176	2	Y	112	170	1	1	8	41
							1535	3	123	9							
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	405	1	1756	3	Y	162	81	1	2	8	120
							178	9									
06	2520	N	1886	-0-	-634	-0-	316	1	1416	3	Y	140	178	1	1	8	81
							154	9									
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	410	1	1850	3	Y	91	142	1	1	8	29
							100	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	49	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	37	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	38	1	169	3	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	49	1	55	2	Y	-0-					27
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	Y	-0-					27
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	82	2	Y	-0-					27
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	54	1	67	2	Y	-0-					27
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	88	1	110	2	Y	-0-					27

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	92	1	1262	3	Y	36	41	1			11
							40	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	116	1	1559	3	Y	29	27	1			13
							32	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	12	18	1			7
							1396	3	13	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	127	1	1803	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	92	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	88	1	1324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	684	1	48	3	Y	6	6	8			36
							7	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	295	1	52	3	Y	60	2	8			94
							66	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	Y	2	2	8			94
							28	3	2	9							
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	5	3	8			96
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	2	2	8			96
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	134	1	109	3	Y	3	1	8			98
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	328	1	1276	3	Y	3	12	1	1	8	4
							3	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	361	1	1343	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	319	1	132	2	Y	-0-					3
							1148	3									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	356	1	1546	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	252	1	1131	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	298	1	1347	3	Y	1					5
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	292	1	1139	3	Y	6	5	1	1	8	6
							7	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	327	1	1219	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	294	1	121	2	Y	3	2	1			1
							1055	3	3	9							
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	281	1	1220	3	Y	25					26
							28	9									
06	3000	N	4221	-0-	1221	1221	761	1	3418	3	Y	38	21	1	1	8	42
							42	9									
07	1519	N	134	-0-	-1385	-0-	23	1	110	3	Y	1	32	1	1	8	10
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	152	1	2030	3	Y	50	53	1	1	8	18
							55	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	151	1	2038	3	Y	60	72	1	1	8	5
							66	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	153	1	219	2	Y	55	43	1	1	8	16
							1969	3	61	9							
05	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	156	1	2211	3	Y	80	76	1	1	8	19
							88	9									
06	2190	N	1903	-0-	-287	-0-	117	1	1727	3	Y	54	53	1			20
							59	9									
07	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	120	1	1792	3	Y	64	77	1	1	8	6
							70	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	170	1	663	3	Y	6	2	8			17
							7	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	196	1	726	3	Y	4	1	8			20
							4	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	175	1	71	2	Y	8	1	8			27
							626	3	9	9							
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	156	1	675	3	Y	5	24	1	1	8	7
							6	9									
06	900	N	553	-0-	-347	-0-	100	1	450	3	Y	3					10
							3	9									
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	133	1	602	3	Y	1					11
							1	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	106	1	1293	3	Y	18	29	1			9
							20	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1397	3	Y	51	32	1			28
							56	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	128	1	145	2	Y	21	41	1			8
							1304	3	23	9							
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	121	1	1423	3	Y	17					25
							19	9									
06	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	126	1	1263	3	Y	13	32	1			6
							14	9									
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	133	1	1276	3	Y	18					24
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	1205	1	4693	3	Y	25	50	1	1	8	5
								28	9									
03	5772	X	5772	-0-		-0-	-0-	1218	1	4533	3	Y	19	12	1			12
								21	9									
04	5456	X	5456	-0-		-0-	-0-	1090	1	449	2	Y	6	16	1			2
								3910	3	7	9							
05	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	892	1	3869	3	Y	19	7	1			14
								21	9									
06	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	797	1	3577	3	Y	7	17	1			4
								8	9									
*07	4808	X	4808	-0-		-0-	-0-	873	1	3933	3	Y	2	5	1			1
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	139	1	1691	3	Y	23	30	1	1	8	30
								25	9									
03	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	138	1	1629	3	Y	13	32	1			11
								14	9									
04	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	179	1	202	2	Y	12					23
								1813	3	13	9							
05	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	173	1	2033	3	Y	8	19	1			12
								9	9									
06	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	173	1	1734	3	Y	7					19
								8	9									
*07	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	191	1	1834	3	Y	8	15	1	1	8	11
								9	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-		-0-	-0-	139	1	546	3	Y	8	2	8			34
								9	9									
03	723	N	723	-0-		-0-	-0-	151	1	564	3	Y	7	28	1	1	8	12
								8	9									
04	764	N	764	-0-		-0-	-0-	151	1	62	2	Y	11	1	8			22
								539	3	12	9							
05	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	190	1	827	3	Y	7	23	1	1	8	5
								8	9									
06	690	N	641	-0-		-49	-0-	116	1	519	3	Y	5	1	8			9
								6	9									
*07	947	N	947	-0-		-0-	-0-	170	1	769	3	Y	7					16
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	93	1	1277	3	Y	93	91	1	2	8	25
								102	9									
03	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	72	43	1	1	8	53
								79	9									
04	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	72	1	104	2	Y	107	96	1	2	8	62
								933	3	118	9							
05	1550	N	1189	-0-		-361	-0-	71	1	1006	3	Y	102	106	1	2	8	56
								112	9									
06	1320	N	602	-0-		-718	-0-	36	1	533	3	Y	30	77	1			9
								33	9									
*07	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	72	1	1085	3	Y	84	77	1	2	8	14
								92	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1035	3	Y	48	23	1	3	8	47
							53	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	275	1	1023	3	Y	46	78	1	1	8	14
							51	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	202	1	83	2	Y	17	24	1	1	8	6
							723	3	19	9							
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	206	1	893	3	Y	24	1	8			29
							26	9									
06	1320	N	150	-0-	-1170	-0-	21	1	95	3	Y	31	23	1	1	8	36
							34	9									
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	186	1	840	3	Y	31	27	1	1	8	39
							34	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	387	1	1509	3	Y	6	1	8			7
							7	9									
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	453	1	1684	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	279	1	115	2	Y	2	7	1			1
							1006	3	2	9							
05	2201	X	1340	-0-	-861	-0-	250	1	1084	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
06	2100	X	1091	-0-	-1009	-0-	199	1	889	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	2139	X	1156	-0-	-983	-0-	210	1	946	3	Y	-0-					3

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	238	1	927	3	Y	20	34	1	1	8	25
							22	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	255	1	948	3	Y	36	46	1			15
							40	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	90	2	Y	15					30
							786	3	17	9							
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	207	1	900	3	Y	20	22	1	1	8	27
							22	9									
06	1200	N	834	-0-	-366	-0-	149	1	670	3	Y	14	28	1			13
							15	9									
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	202	1	912	3	Y	23					36
							25	9									

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
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	334	1	1299	3	Y	25	26	1	1	8	5
							28	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	357	1	1328	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	305	1	125	2	Y	7	12	1			3
							1095	3	8	9							
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	300	1	1304	3	Y	17	7	1			13
							19	9									
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	249	1	1117	3	Y	13	18	1			8
							14	9									
*07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	284	1	1284	3	Y	9	14	1			3
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	216	1	841	3	Y	81	43	1	21	8	62
							89	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	267	1	997	3	Y	87	104	1	7	8	38
							96	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	302	1	124	2	Y	89	97	1	7	8	23
							1084	3	98	9							
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	295	1	1278	3	Y	81	41	1	16	8	47
							89	9									
06	1230	N	542	-0-	-688	-0-	98	1	386	3	Y	53	73	1	8	8	19
							58	9									
07	1271	N	542	-0-	-729	-0-	94	1	425	3	Y	21	24	1	4	8	12
							23	9									

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	139	1	541	3	Y	4	10	1	1	8	4
							4	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	159	1	592	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	139	1	58	2	Y	4	4	1			2
							501	3	4	9							
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	135	1	585	3	Y	1					3
							1	9									
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	95	1	423	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	131	1	591	3	Y	4	3	1			5
							4	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	237	1	922	3	N	4	4	8			55
							4	9									
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	250	1	929	3	N	5	1	8			59
							6	9									
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	213	1	88	2	N	6	1	8			64
							763	3	7	9							
05	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	200	1	867	3	N	7	2	8			69
							8	9									
06	1140	N	745	-0-	-395	-0-	135	1	606	3	N	4	1	8			72
							4	9									
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	196	1	884	3	N	1	1	8			72
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	156	1	2129	3	Y	52	57	1	1	8	15
							57	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2192	3	Y	47	40	1	1	8	21
							52	9									
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	220	2	Y	65	46	1	1	8	39
							1974	3	72	9							
05	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	159	1	2256	3	Y	49	73	1	1	8	14
							54	9									
06	2340	N	2154	-0-	-186	-0-	135	1	1984	3	Y	32	21	1			25
							35	9									
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	141	1	2112	3	Y	34	49	1	1	8	9
							37	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	333	1	1298	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	392	1	1461	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	375	1	154	2	Y	3	1	8			6
							1344	3	3	9							
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	351	1	1525	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	325	1	1459	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	318	1	1437	3	Y	1					1
							1	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	380	1	1484	3	Y	26	4	8			33
							29	9									
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	431	1	1601	3	Y	30	29	1	1	8	33
							33	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	151	2	Y	20	39	1	1	8	13
							1317	3	22	9							
05	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	364	1	1583	3	Y	32	3	8			42
							35	9									
06	2040	X	1773	-0-	-267	-0-	318	1	1429	3	Y	24	40	1	1	8	25
							26	9									
07	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	358	1	1617	3	Y	52	2	8			75
							57	9									

TJT WELL #: 4 RRCID -> 226959 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8600 - 9844

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	15					15
							17	9									
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	354	3	Y	4	11	1			8
							4	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2647	N	1204	-0-	-1443	-0-	235	1	914	3	Y	50	50	1	1	8	11
							55	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	255	1	948	3	Y	28	21	1			18
							31	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	221	1	91	2	Y	21	31	1			8
							794	3	23	9							
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	213	1	924	3	Y	30	15	1			23
							33	9									
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	182	1	815	3	Y	23	33	1			13
							25	9									
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	202	1	912	3	Y	19	26	1			6
							21	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	113	1	1552	3	Y	74	84	1	1	8	22
							81	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	137	1	1845	3	Y	69	59	1	1	8	31
							76	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	125	1	180	2	Y	85	64	1	1	8	51
							1618	3	94	9							
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	129	1	1831	3	Y	72	100	1	2	8	21
							79	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	3	Y	60	33	1			48
							66	9									
*07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	128	1	1923	3	Y	68	94	1	3	8	19
							75	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	154	1	2100	3	Y	46	56	1	1	8	13
							51	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	192	1	2584	3	Y	48	39	1	1	8	21
							53	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	148	1	213	2	Y	56	43	1	1	8	33
							1913	3	62	9							
05	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	155	1	2192	3	Y	44	63	1	1	8	13
							48	9									
06	2640	N	2184	-0-	-456	-0-	136	1	2004	3	Y	40	21	1			32
							44	9									
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	144	1	2154	3	Y	41	60	1	2	8	11
							45	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	156	1	609	3	Y	31	33	1	4	8	30
							34	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	152	1	563	3	Y	35	44	1	1	8	20
							39	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	140	1	57	2	Y	23	1	8			42
							502	3	25	9							
05	899	N	660	-0-	-239	-0-	120	1	519	3	Y	19	42	1	2	8	17
							21	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	252	1	1127	3	Y	22	1	8			38
							24	9									
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	118	1	535	3	Y	15	34	1	1	8	18
							17	9									

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	458	1	1787	3	Y	59	35	1	9	8	50
							65	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	506	1	1879	3	Y	60	80	1	3	8	27
							66	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	462	1	190	2	Y	51	62	1	2	8	14
							1655	3	56	9							
05	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	431	1	1871	3	Y	38	23	1	5	8	24
							42	9									
06	2370	N	1674	-0-	-696	-0-	332	1	1306	3	Y	33	42	1	2	8	13
							36	9									
07	2449	N	1324	-0-	-1125	-0-	236	1	1068	3	Y	18	18	1	2	8	11
							20	9									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	8					8
							9	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	88	1	323	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	165	1	68	2	Y	40	32	1	1	8	11
							595	3	44	9							
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	190	1	824	3	Y	41	21	1	5	8	26
							45	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	119	1	470	3	Y	36	45	1	3	8	14
							40	9									
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	177	1	799	3	Y	63	32	1	2	8	43
							69	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	117	1	1601	3	Y	78	84	1	1	8	23
							86	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	117	1	1583	3	Y	61	56	1	1	8	27
							67	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	112	1	162	2	Y	81	59	1	1	8	48
							1451	3	89	9							
05	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	118	1	1671	3	Y	71	97	1	1	8	21
							78	9									
06	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	95	1	1395	3	Y	52	32	1			41
							57	9									
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	3	Y	57	80	1	2	8	16
							63	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	Y	3	13	1			6
							3	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	78	2	Y	5					7
							702	3	6	9							
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	47	1	548	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	46	1	456	3	Y	4					8
							4	9									
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	51	1	493	3	Y	2	6	1			4
							2	9									

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	399	1	493	2	Y	7	7	8			33
							8	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	255	1	283	2	Y	5	3	8			35
							6	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	267	1	288	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	317	1	449	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	250	1	306	2	Y	7	2	8			40
							8	9									
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	216	1	271	2	Y	21	13	8			48
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	804	1	240	2	Y	10	10	8			90
							11	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	872	1	568	2	Y	20	3	8			107
							22	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	731	1	396	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	721	1	357	2	Y	6	6	8			107
							7	9									
06	1410	N	1058	-0-	-352	-0-	759	1	296	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
07	1178	N	937	-0-	-241	-0-	748	1	187	2	Y	2	2	8			107
							2	9									

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	223	1	870	3	Y	12	21	1	2	8	10
							13	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	243	1	906	3	Y	27	24	1	1	8	12
							30	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	192	1	79	2	Y	28	31	1	1	8	8
							689	3	31	9							
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	169	1	739	3	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	130	1	515	3	Y	10	12	1	1	8	4
							11	9									
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	197	1	886	3	Y	31	13	1	1	8	21
							34	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	107	1	1472	3	Y	29	15	1	1	8	26
							32	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	112	1	1516	3	Y	34	46	1	1	8	13
							37	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	77	60	1	1	8	29
							1400	3	85	9							
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	111	1	1571	3	Y	34	39	1	1	8	23
							37	9									
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	90	1	1326	3	Y	36	34	1			25
							40	9									
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	94	1	1405	3	Y	31	37	1	1	8	18
							34	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	659	1	2567	3	Y	35	30	1	2	8	36
							39	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	751	1	2791	3	Y	66	81	1	1	8	20
							73	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	646	1	266	2	Y	44	46	1	1	8	17
							2316	3	48	9							
05	3968	X	1572	-0-	-2396	-0-	289	1	1258	3	Y	23	2	8			38
							25	9									
06	3750	X	360	-0-	-3390	-0-	62	1	278	3	Y	18	31	1	1	8	24
							20	9									
07	3627	X	722	-0-	-2905	-0-	125	1	565	3	Y	29	18	1			35
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		214	-0-	214	214	44	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	529	-0-	-214	-0-	106	1	391	3	Y	29	20	1			9
							32	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	80	2	Y	49	38	1	1	8	19
							699	3	54	9							
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	839	3	Y	38	2	8			55
							42	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	107	1	484	3	Y	43	45	1	1	8	52
							47	9									
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	168	1	755	3	Y	30	39	1	1	8	42
							33	9									

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		936	-0-	936	936	62	1	843	3	Y	28	14	1	1	8	25
							31	9									
03	INC G-10		1010	-0-	1010	1946	68	1	913	3	Y	26	40	1	1	8	10
							29	9									
04	2200	N	1359	-0-	-841	1105	83	1	120	2	Y	75	56	1			29
							1073	3	83	9							
05	2728	N	1623	-0-	-1105	-0-	105	1	1489	3	Y	26	37	1			18
							29	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	78	1	1144	3	Y	19	24	1			13
							21	9									
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	63	1	942	3	Y	30	25	1	1	8	17
							33	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		1492	-0-	1492	1492	107	1	1309	3	Y	69	80	1	1	8	32
							76	9									
03	INC G-10		1611	-0-	1611	3103	120	1	1410	3	Y	74	65	1	1	8	40
							81	9									
04	4736	X	1633	-0-	-3103	-0-	129	1	146	2	Y	45	67	1	1	8	17
							1308	3	50	9							
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	122	1	1423	3	Y	42	2	8			57
							46	9									
06	1590	X	1366	-0-	-224	-0-	121	1	1212	3	Y	30	73	1			14
							33	9									
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	136	1	1303	3	Y	42	2	8			54
							46	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		1355	-0-	1355	1355	102	1	1245	3	Y	7	29	1	1	8	3
							8	9									
03	INC G-10		1464	-0-	1464	2819	112	1	1318	3	Y	31	17	1			17
							34	9									
04	4318	X	1499	-0-	-2819	-0-	120	1	136	2	Y	22	31	1			8
							1219	3	24	9							
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	3	Y	22					30
							24	9									
06	1980	X	1238	-0-	-742	-0-	111	1	1115	3	Y	11	36	1			5
							12	9									
07	1488	X	1384	-0-	-104	-0-	129	1	1232	3	Y	21	1	8			25
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		1160	-0-	1160	1160	236	1	920	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
03	INC G-10		1219	-0-	1219	2379	258	1	961	3	Y	-0-	22	1			4
04	2200	N	1388	-0-	-812	1567	276	1	115	2	Y	-0-					4
							997	3									
05	3098	N	1531	-0-	-1567	-0-	288	1	1243	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	297	1	1336	3	Y	3					3
							3	9									
07	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	242	1	1093	3	Y	1					4
							1	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	623	3	Y	38	50	1	1	8	51
							42	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1116	3	Y	39	57	1	1	8	32
							43	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	37	2	Y	33	1	8			64
							335	3	36	9							
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	67	1	786	3	Y	29	55	1	1	8	37
							32	9									
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	80	1	799	3	Y	30					67
							33	9									
*07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1012	3	Y	28	53	1	2	8	40
							31	9									

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		14	-0-	14	14	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	15	29	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	34	X	5	-0-	-29	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	1					1
							1	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		1276	-0-	1276	1276	260	1	1008	3	Y	7	3	8			34
							8	9									
03	INC G-10		1362	-0-	1362	2638	283	1	1055	3	Y	22	33	1	1	8	22
							24	9									
04	2200	N	1255	-0-	-945	1693	250	1	103	2	Y	6	1	8			27
							895	3	7	9							
05	2960	N	1267	-0-	-1693	-0-	237	1	1027	3	Y	3	2	8			28
							3	9									
06	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	187	1	839	3	Y	6	1	8			33
							7	9									
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	252	1	1132	3	Y	1	1	8			33
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		1688	-0-	1688	1688	112	1	1537	3	Y	35	22	1	2	8	30
							39	9									
03	INC G-10		1578	-0-	1578	3266	106	1	1424	3	Y	44	56	1	1	8	17
							48	9									
04	2200	N	1553	-0-	-647	2619	94	1	136	2	Y	94	74	1	1	8	36
							1220	3	103	9							
05	3100	N	1459	-0-	-1641	978	94	1	1326	3	Y	35	46	1	1	8	24
							39	9									
06	2503	N	1525	-0-	-978	-0-	94	1	1386	3	Y	41	37	1			28
							45	9									
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1557	3	Y	37	42	1	2	8	21
							41	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
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	167	1	2279	3	Y	27	15	1	1	8	24
							30	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	192	1	2583	3	Y	34	44	1	1	8	13
							37	9									
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	172	1	247	2	Y	77	60	1	1	8	29
							2216	3	85	9							
05	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	168	1	2380	3	Y	31	38	1	1	8	21
							34	9									
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	138	1	2037	3	Y	17	26	1			12
							19	9									
07	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	134	1	2015	3	Y	30	24	1	1	8	17
							33	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
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	729	1	904	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	627	1	696	2	Y	-0-					30
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	461	1	498	2	Y	-0-					30
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	421	1	599	2	Y	-0-					30
06	1140	N	875	-0-	-265	-0-	393	1	482	2	Y	-0-					30
07	992	N	851	-0-	-141	-0-	378	1	473	2	Y	-0-					30

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	258	1	320	2	Y	21	11	8			60
							23	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	371	1	412	2	Y	43	3	8			100
							47	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	559	1	604	2	Y	146	7	8			239
							161	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	323	1	459	2	Y	32	7	8			264
							35	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	539	1	660	2	Y	18	3	8			279
							20	9									
07	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	487	1	611	2	Y	20	3	8			296
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	204	1	795	3	Y	30	1	8			29
							33	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	220	1	818	3	Y	35	49	1			15
							39	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	185	1	76	2	Y	5					20
							661	3	6	9							
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	173	1	754	3	Y	4	15	1	1	8	8
							4	9									
06	1050	N	662	-0-	-388	-0-	120	1	539	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	169	1	760	3	Y	5					8
							6	9									

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	237	1	924	3	Y	41	28	1	2	8	41
							45	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	228	1	848	3	Y	57	80	1	1	8	17
							63	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	198	1	81	2	Y	29	34	1	1	8	11
							711	3	32	9							
05	1333	N	898	-0-	-435	-0-	165	1	711	3	Y	20	1	8			30
							22	9									
06	1110	N	522	-0-	-588	-0-	92	1	420	3	Y	9	25	1			14
							10	9									
07	1054	N	816	-0-	-238	-0-	147	1	665	3	Y	4	11	1			7
							4	9									

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					11
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	160	1	627	3	Y	11	26	1	4	8	9
							12	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	162	1	606	3	Y	17	16	1	1	8	9
							19	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	143	1	59	2	Y	3	1	8			11
							514	3	3	9							
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	137	1	596	3	Y	16	11	1	2	8	14
							18	9									
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	79	1	353	3	Y	9	1	8			22
							10	9									
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	138	1	624	3	Y	17	20	1	1	8	18
							19	9									

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					57
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					57
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					57
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					57
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					57
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					57

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			59
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	156	1	28	3	Y	2	1	8			60
							2	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	325	1	33	2	Y	3	1	8			62
							290	3	3	9							
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	462	1	155	3	Y	3	1	8			64
							3	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	470	1	178	3	Y	1					65
							1	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	356	1	296	3	Y	15					80
							17	9									

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	520	1	1490	3	Y	15					70
							17	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	516	1	1333	3	Y	4	1	8			73
							4	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	528	1	130	2	Y	1	1	8			73
							1164	3	1	9							
05	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	534	1	1174	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
06	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	491	1	761	3	Y	-0-					73
07	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	550	1	995	3	Y	2	2	8			73
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	209	1	1420	2	Y	42	4	1	11	8	27
							46	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	262	1	1653	2	Y	67	25	1	8	8	61
							74	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	235	1	1301	2	Y	38	58	1	4	8	37
							42	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	162	1	1163	2	Y	37	11	8			63
							41	9									
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	163	1	999	2	Y	16	3	8			76
							18	9									
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	156	1	859	2	Y	46	54	1	5	8	63
							51	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	357	1	1393	3	Y	52	88	1	5	8	31
							57	9									
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	381	1	1416	3	Y	49	46	1	1	8	33
							54	9									
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	432	1	178	2	Y	48	45	1	2	8	34
							1550	3	53	9							
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	969	1	1640	3	Y	53	51	1	6	8	30
							58	9									
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	1024	1	1422	3	Y	47	50	1	3	8	24
							52	9									
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1174	1	1737	3	Y	50	2	8			72
							55	9									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					53
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					53
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					53
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					53
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					53
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					53

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	161	1	634	3	Y	14	2	8			38
							15	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	194	1	720	3	Y	18	31	1	1	8	24
							20	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	180	1	75	2	Y	10	1	8			33
							651	3	11	9							
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	159	1	689	3	Y	5	2	8			36
							6	9									
06	900	N	590	-0-	-310	-0-	105	1	476	3	Y	8	28	1			16
							9	9									
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	145	1	653	3	Y	3					19
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	91	1	1106	3	Y	26	1	8			41
							29	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	100	1	1156	3	Y	25	49	1	1	8	16
							28	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	327	1	72	2	Y	20	25	1	1	8	10
							645	3	22	9							
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	100	1	1176	3	Y	39	32	1	1	8	16
							43	9									
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	104	1	1036	3	Y	27					43
							30	9									
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	121	1	1156	3	Y	20	37	1	2	8	24
							22	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	239	1	930	3	Y	13	30	1	1	8	17
							14	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	263	1	979	3	Y	20	28	1			9
							22	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	186	1	77	2	Y	-0-					9
							669	3									
05	1302	N	899	-0-	-403	-0-	169	1	729	3	Y	1	7	1	1	8	2
							1	9									
06	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	200	1	892	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	172	1	774	3	Y	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	278	1	3389	3	Y	58	87	1	2	8	79
							64	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	302	1	3555	3	Y	67	90	1	2	8	54
							74	9									
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	323	1	367	2	Y	60	2	8			112
							3280	3	66	9							
05	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	303	1	3548	3	Y	56	96	1	2	8	70
							62	9									
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	333	1	3335	3	Y	54					124
							59	9									
07	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	363	1	3475	3	Y	51	99	1	3	8	73
							56	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1	8	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1	2	8	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1	2	8	1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	3	Y	30	1	8			44
							33	9									
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	177	1	2029	3	Y	37	56	1	1	8	24
							41	9									
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	706	1	155	2	Y	36	40	1	1	8	19
							1392	3	40	9							
05	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	163	1	1914	3	Y	29	35	1	1	8	12
							32	9									
06	2370	X	1594	-0-	-776	-0-	142	1	1422	3	Y	27					39
							30	9									
07	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	154	1	1479	3	Y	34	34	1	2	8	37
							37	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	3	Y	30	1	8			44
							33	9									
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	166	1	1909	3	Y	34	55	1	1	8	22
							37	9									
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	706	1	156	2	Y	36	38	1	1	8	19
							1393	3	40	9							
05	2542	X	2181	-0-	-361	-0-	169	1	1982	3	Y	27	34	1	1	8	11
							30	9									
06	2460	X	1964	-0-	-496	-0-	176	1	1760	3	Y	25					36
							28	9									
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	200	1	1917	3	Y	30	31	1	2	8	33
							33	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	310	1	1207	3	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	336	1	1252	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	291	1	119	2	Y	-0-					3
							1039	3									
05	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	265	1	1158	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
06	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	233	1	1041	3	Y	1					2
							1	9									
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	289	1	1295	3	Y	-0-	2	1			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	194	1	4690	3	Y	28	20	1			8
							31	9									
06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	424	1	11485	3	Y	140	98	1			50
							154	9									
*07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	295	1	7409	3	Y	100	96	1	17	8	37
							110	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 230889 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8906 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	373	1	816	2	Y	16	4	8			42
							18	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	486	1	970	2	Y	14	34	1	1	8	21
							15	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	487	1	1264	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	775	1	1966	2	Y	21	3	8			41
							23	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	407	1	1075	2	Y	3	29	1	1	8	14
							3	9									
07	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	456	1	1048	2	Y	15	2	8			27
							17	9									

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	420	1	922	2	Y	25	8	8			69
							28	9									
03	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	584	1	1163	2	Y	62	56	1	2	8	73
							68	9									
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	512	1	1328	2	Y	22	2	8			93
							24	9									
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	614	1	1557	2	Y	45	5	8			133
							50	9									
06	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	444	1	1172	2	Y	23	95	1	2	8	59
							25	9									
07	1922	X	1657	-0-	-265	-0-	497	1	1142	2	Y	16	2	8			73
							18	9									

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	77	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	67	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	50	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	55	1	125	2	Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1603	3	Y	47	1	8			97
							52	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	137	1	1606	3	Y	28	72	1			53
							31	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	158	2	Y	3					56
							1416	3	3	9							
05	1984	N	1484	-0-	-500	-0-	114	1	1336	3	Y	31	1	8			86
							34	9									
06	1710	N	1073	-0-	-637	-0-	95	1	948	3	Y	27					113
							30	9									
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	3	Y	33	1	8			145
							36	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	Y	39	2	8			59
							43	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	153	1	1768	3	Y	42	72	1	2	8	27
							46	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	596	1	131	2	Y	41	45	1	2	8	21
							1176	3	45	9							
05	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	146	1	1705	3	Y	45	46	1	2	8	18
							50	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	184	1	1837	3	Y	43					61
							47	9									
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	192	1	1838	3	Y	40	53	1	4	8	44
							44	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	531	1	2071	3	Y	7	11	1	1	8	7
							8	9									
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	538	1	2007	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	472	1	194	2	Y	17	13	1			5
							1693	3	19	9							
05	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	434	1	1883	3	Y	13	8	1	1	8	9
							14	9									
06	2820	X	2216	-0-	-604	-0-	446	1	1759	3	Y	10	14	1	1	8	4
							11	9									
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	467	1	2107	3	Y	10	7	1	1	8	6
							11	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	69	1	150	2	Y	-0-					11
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	Y	-0-	9	1			2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	Y	-0-					2
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	15	1	37	2	Y	-0-					2
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	17	1	40	2	Y	-0-					1

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
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	931	1	3629	3	Y	91	43	1	32	8	61
							100	9									
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1096	1	4075	3	Y	73	95	1	9	8	30
							80	9									
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	903	1	371	2	Y	86	86	1	8	8	22
							3237	3	95	9							
05	5363	X	4049	-0-	-1314	-0-	744	1	3225	3	Y	73	38	1	17	8	40
							80	9									
06	5190	X	2741	-0-	-2449	-0-	541	1	2136	3	Y	58	69	1	8	8	21
							64	9									
07	5239	X	3739	-0-	-1500	-0-	661	1	2984	3	Y	85	44	1	6	8	56
							94	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					40
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					40
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					40
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					40
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					40
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					40

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	84	1	239	3	Y	15	1	8			98
							17	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	146	1	379	3	Y	9	1	8			106
							10	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	91	1	22	2	Y	1	1	8			106
							200	3	1	9							
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	79	1	174	3	Y	1	1	8			106
							1	9									
06	510	N	190	-0-	-320	-0-	75	1	115	3	Y	-0-					106
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	52	1	93	3	Y	2	2	8			106
							2	9									

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	358	1	786	2	Y	26	6	8			80
							29	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	505	1	1004	2	Y	41	66	1	2	8	53
							45	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	248	1	645	2	Y	8	2	8			59
							9	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	25	4	8			80
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	372	1	985	2	Y	8	58	1	2	8	28
							9	9									
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	426	1	980	2	Y	24	3	8			49
							26	9									

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	114	1	1384	3	Y	36	25	1			17
							40	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1318	3	Y	20	26	1			11
							22	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	103	1	117	2	Y	11	18	1			4
							1048	3	12	9							
05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	102	1	1196	3	Y	7					11
							8	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	178	1	1776	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	136	1	1305	3	Y	1					3
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	381	1	5217	3	Y	64	1	8			103
							70	9									
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	507	1	6836	3	Y	65	106	1	1	8	61
							72	9									
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	403	1	581	2	Y	63	1	8			123
							5210	3	69	9							
05	5642	X	5497	-0-	-145	-0-	358	1	5074	3	Y	59	126	1	1	8	55
							65	9									
06	5460	X	3968	-0-	-1492	-0-	250	1	3686	3	Y	29					84
							32	9									
07	5642	X	4035	-0-	-1607	-0-	251	1	3759	3	Y	23	85	1	1	8	21
							25	9									

FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	78	1	503	3	N	5	5	8			74
							6	9									
03	868	N	528	-0-	-340	-0-	73	1	453	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	116	1	65	2	N	2	2	8			74
							586	3	2	9							
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	137	1	674	3	N	19	4	8			89
							21	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	485	3	N	2	2	8			89
							2	9									
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	132	1	570	3	N	1	1	8			89
							1	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	7	1			6
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	5	8	1	1	8	2
							6	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-	2	1			-0-
							36	3									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8	9	Y	7					7
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			2

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	3	Y	33	1	8			47
							36	9									
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	232	1	2670	3	Y	35	58	1	1	8	23
							39	9									
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	837	1	184	2	Y	21	32	1	1	8	11
							1649	3	23	9							
05	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	208	1	2431	3	Y	22	23	1	1	8	9
							24	9									
06	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	201	1	2017	3	Y	10					19
							11	9									
07	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	229	1	2192	3	Y	20	16	1	1	8	22
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	424	1	1652	3	Y	4	13	1	1	8	4
							4	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	423	1	1572	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	407	1	168	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1461	3									
05	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	355	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	266	1	1191	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1619	-0-	-489	-0-	293	1	1322	3	Y	4					4
							4	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	158	1	618	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	236	1	878	3	Y	1					1
							1	9									
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	499	1	205	2	Y	24	16	1			9
							1784	3	26	9							
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	799	1	3467	3	Y	50	30	1	1	8	28
							55	9									
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	451	1	2019	3	Y	17	32	1	1	8	12
							19	9									
07	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	440	1	1981	3	Y	19	14	1			17
							21	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	114	1	446	3	Y	27	31	1	4	8	25
							30	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	106	1	391	3	Y	28	25	1	1	8	27
							31	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	61	1	25	2	Y	24	41	1	1	8	9
							222	3	26	9							
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	75	1	324	3	Y	30	21	1	1	8	17
							33	9									
06	510	N	192	-0-	-318	-0-	29	1	133	3	Y	27	23	1	1	8	20
							30	9									
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	106	1	477	3	Y	34	24	1	1	8	29
							37	9									

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
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	194	1	2643	3	Y	32	1	8			60
							35	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	205	1	2764	3	Y	27	61	1			26
							30	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	188	1	270	2	Y	25	1	8			50
							2418	3	28	9							
05	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	183	1	2585	3	Y	23	51	1	1	8	21
							25	9									
06	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	153	1	2258	3	Y	21					42
							23	9									
07	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	158	1	2367	3	Y	24	42	1	1	8	23
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	69	1	951	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	161	1	2169	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	163	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2104	3									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	182	1	2575	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	135	1	1993	3	Y	29	6	1			23
							32	9									
*07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	159	1	2380	3	Y	44	54	1	1	8	12
							48	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	155	1	2114	3	Y	86	87	1	2	8	23
							95	9									
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	171	1	2313	3	Y	64	39	1	1	8	47
							70	9									
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	215	2	Y	77	78	1	1	8	45
							1931	3	85	9							
05	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	150	1	2113	3	Y	76	78	1	1	8	42
							84	9									
06	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	135	1	1991	3	Y	77	97	1			22
							85	9									
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	141	1	2115	3	Y	76	83	1	2	8	13
							84	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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	373	3	Y	8	2	1	1	8	7
							9	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	106	1	391	3	Y	15	14	1	1	8	7
							17	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	40	2	Y	18	19	1	1	8	5
							345	3	20	9							
05	527	N	211	-0-	-316	-0-	38	1	167	3	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
06	510	N	63	-0-	-447	-0-	13	1	49	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	17	1	77	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
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	375	1	1461	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	410	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	360	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
05	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	339	1	1471	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	325	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5226	-0-	2126	2126	946	1	4265	3	Y	14	2	1			12
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	25	1	1	8	13
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	91	95	1	1	8	8
							100	9									
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	76	60	1	2	8	22
							171	3	84	9							
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	68	71	1	3	8	16
							75	9									
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	64	56	1			24
							70	9									
07	124	X	27	-0-	-97	-0-	1	1	16	3	Y	9	28	1	5	8	-0-
							10	9									

JONES, PENNY WELL #: 2 RRCID -> 232933 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9694 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15181 01/05/2013

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	95	1	1159	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	3	Y	26	17	1			14
							29	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	116	1	131	2	Y	11	21	1			4
							1174	3	12	9							
05	3100	N	4377	-0-	1277	1277	343	1	4023	3	Y	10					14
							11	9									
06	3000	N	5996	-0-	2996	4273	544	1	5450	3	Y	2	15	1			1
							2	9									
*07	3100	N	992	-0-	-2108	2165	94	1	898	3	Y	-0-					1

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	110	1	433	3	Y	11	18	1	2	8	9
							12	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	174	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	93	1	38	2	Y	18	15	1			5
							335	3	20	9							
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	214	1	923	3	Y	11	8	1	1	8	7
							12	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	230	1	909	3	Y	6	10	1	1	8	2
							7	9									
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	206	1	928	3	Y	8	4	1	1	8	5
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					16
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					16
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					16
							102	3									
05	372	X	156	-0-	-216	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					16
06	210	X	100	-0-	-110	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	155	X	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	186	1	2547	3	Y	30	29	1			8
							33	9									
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	188	1	2528	3	Y	25	15	1			18
							28	9									
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	170	1	244	2	Y	29	30	1			17
							2189	3	32	9							
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	181	1	2565	3	Y	48	38	1			27
							53	9									
06	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	164	1	2425	3	Y	41	56	1			12
							45	9									
07	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	164	1	2461	3	Y	52	54	1	1	8	9
							57	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	192	1	2628	3	Y	57	74	1	2	8	16
							63	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	207	1	2782	3	Y	50	43	1	1	8	22
							55	9									
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	176	1	253	2	Y	43	39	1	1	8	25
							2266	3	47	9							
05	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	188	1	2651	3	Y	44	55	1	1	8	13
							48	9									
06	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	172	1	2537	3	Y	36	20	1			29
							40	9									
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	226	1	3394	3	Y	57	68	1	3	8	15
							63	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	270	1	3698	3	Y	36	25	1	2	8	32
							40	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	301	1	4059	3	Y	44	58	1	1	8	17
							48	9									
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	283	1	406	2	Y	92	73	1	1	8	35
							3644	3	101	9							
05	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	289	1	4089	3	Y	37	46	1	1	8	25
							41	9									
06	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	254	1	3748	3	Y	42	38	1			29
							46	9									
07	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	268	1	4018	3	Y	44	46	1	3	8	24
							48	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9589 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	139	1	539	3	Y	5	10	1	1	8	6
							6	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	150	1	559	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	52	2	Y	14					22
							449	3	15	9							
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	103	1	442	3	Y	3	16	1	1	8	8
							3	9									
06	720	N	213	-0-	-507	-0-	39	1	174	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	682	N	361	-0-	-321	-0-	65	1	296	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	285	1	3807	3	Y	80	101	1	3	8	28
							88	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	304	1	4094	3	Y	92	110	1	2	8	8
							101	9									
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	246	1	355	2	Y	99	76	1	2	8	29
							3181	3	109	9							
05	6107	X	5468	-0-	-639	-0-	352	1	4973	3	Y	130	124	1	4	8	31
							143	9									
06	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	276	1	4071	3	Y	103	95	1			39
							113	9									
*07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	284	1	4267	3	Y	135	153	1	8	8	13
							149	9									

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	Y	1					1
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	47	1	299	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	57	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	40	1	222	2	Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 234243 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9866 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	61	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	34	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	30	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	47	1	256	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	229	1	897	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	255	1	951	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	196	1	80	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	198	1	861	3	Y	2					2
							2	9									
06	1170	N	784	-0-	-386	-0-	142	1	638	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	198	1	895	3	Y	5					9
							6	9									

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	364	1	1419	3	Y	25	44	1	2	8	15
							28	9									
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	402	1	1494	3	Y	23	22	1	1	8	15
							25	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	375	1	154	2	Y	19	20	1	1	8	13
							1344	3	21	9							
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	912	1	1546	3	Y	20	20	1	1	8	12
							22	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	885	1	1229	3	Y	14	18	1	1	8	7
							15	9									
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	1035	1	1531	3	Y	20					27
							22	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	375	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	396	1	1472	3	Y	35	10	1	2	8	23
							39	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	378	1	156	2	Y	38	32	1	3	8	26
							1357	3	42	9							
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	1029	1	1741	3	Y	38	38	1	3	8	23
							42	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1054	1	1466	3	Y	29	35	1	1	8	16
							32	9									
*07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	1159	1	1712	3	Y	31	1	8			46
							34	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	625	1	2442	3	Y	13	18	1	1	8	13
							14	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	705	1	2626	3	Y	13	12	1			14
							14	9									
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	648	1	267	2	Y	17	24	1			7
							2322	3	19	9							
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	604	1	2624	3	Y	15	13	1	1	8	8
							17	9									
06	3480	X	2721	-0-	-759	-0-	494	1	2213	3	Y	13	11	1			10
							14	9									
07	3410	X	851	-0-	-2559	-0-	155	1	695	3	Y	1	10	1			1
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	476	1	1859	3	Y	9	4	1	1	8	8
							10	9									
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	531	1	1975	3	Y	13	17	1			4
							14	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	481	1	198	2	Y	4	6	1			2
							1722	3	4	9							
05	2604	N	1890	-0-	-714	-0-	353	1	1535	3	Y	2					4
							2	9									
06	2430	N	1291	-0-	-1139	-0-	235	1	1054	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	2480	N	1507	-0-	-973	-0-	274	1	1231	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	344	1	1341	3	Y	3	12	1	1	8	2
							3	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	290	1	1076	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	346	1	143	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1242	3									
05	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	296	1	1280	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	168	1	756	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	185	1	840	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	163	1	647	3	N	16	1	8			124
							18	9									
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	114	1	722	3	N	27	98	1	1	8	52
							30	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	143	1	70	2	N	25	2	8			75
							631	3	28	9							
05	930	N	619	-0-	-311	-0-	173	1	421	3	N	23	1	8			97
							25	9									
06	840	N	309	-0-	-531	-0-	166	1	124	3	N	17					114
							19	9									
07	837	N	689	-0-	-148	-0-	223	1	446	3	N	18	3	8			129
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1069	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	131	1	148	2	Y	5	13	1			2
							1325	3	6	9							
05	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	88	1	1028	3	Y	-0-					2
06	1140	N	667	-0-	-473	-0-	61	1	606	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1302	N	862	-0-	-440	-0-	81	1	781	3	Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	203	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	227	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	205	1	85	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
05	1085	N	977	-0-	-108	-0-	183	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	154	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	179	1	809	3	Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	285	1	1111	3	Y	27	18	1	2	8	28
							30	9									
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	317	1	1183	3	Y	36	48	1	1	8	15
							40	9									
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	289	1	119	2	Y	20					35
							1036	3	22	9							
05	1643	X	1527	-0-	-116	-0-	282	1	1225	3	Y	18	26	1	1	8	26
							20	9									
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	322	1	1445	3	Y	7	26	1			7
							8	9									
07	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	277	1	1246	3	Y	15					22
							17	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	162	1	2213	3	Y	83	93	1	2	8	24
							91	9									
03	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	156	1	2109	3	Y	67	60	1	1	8	30
							74	9									
04	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	149	1	215	2	Y	81	61	1	2	8	48
							1928	3	89	9							
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	156	1	2205	3	Y	72	97	1	2	8	21
							79	9									
06	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	136	1	2008	3	Y	55	32	1			44
							61	9									
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	149	1	2231	3	Y	70	92	1	3	8	19
							77	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	689	3	Y	15	1	8			136
							17	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	7	1	8			142
							8	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	72	2	Y	1	1	8			142
							641	3	1	9							
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	62	1	717	3	Y	1	1	8			142
							1	9									
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	49	1	485	3	Y	59	139	1			62
							65	9									
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	56	1	534	3	Y	2	2	8			62
							2	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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	106	1	1450	3	Y	65	68	1	1	8	19
							72	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	101	1	1361	3	Y	47	44	1	1	8	21
							52	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	139	2	Y	50	40	1	1	8	30
							1242	3	55	9							
05	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	100	1	1419	3	Y	47	62	1	1	8	14
							52	9									
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	82	1	1205	3	Y	31	20	1			25
							34	9									
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1299	3	Y	49	59	1	2	8	13
							54	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	258	1	1001	3	Y	8	13	1	1	8	8
							9	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	275	1	1023	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	146	1	60	2	Y	-0-	11	1			-0-
							521	3									
05	1395	N	650	-0-	-745	-0-	122	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	313	-0-	-947	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	72	1	327	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	117	1	456	3	Y	-0-					3
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					3
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	806	1	332	2	Y	61	3	1	1	8	60
							2896	3	67	9							
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	947	1	4107	3	Y	27	69	1	4	8	14
							30	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	737	1	3308	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	772	1	3486	3	Y	1					18
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	201	1	790	3	Y	17	23	1	2	8	19
							19	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	185	1	688	3	Y	17	29	1			7
							19	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	135	1	55	2	Y	5					12
							483	3	6	9							
05	1116	N	633	-0-	-483	-0-	118	1	513	3	Y	2	9	1	1	8	4
							2	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	216	1	967	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	190	1	858	3	Y	6					9
							7	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	213	1	834	3	Y	47	34	1	4	8	45
							52	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	230	1	860	3	Y	54	44	1	1	8	54
							59	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200	1	82	2	Y	59	89	1	1	8	23
							717	3	65	9							
05	1209	N	956	-0-	-253	-0-	172	1	738	3	Y	42	40	1	2	8	23
							46	9									
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	123	1	554	3	Y	54	36	1	1	8	40
							59	9									
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	186	1	838	3	Y	51	45	1	1	8	45
							56	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	3	Y	59	75	1	1	8	21
							65	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1182	3	Y	55	70	1	1	8	5
							61	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	111	2	Y	64	49	1	1	8	19
							991	3	70	9							
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	84	1	1182	3	Y	82	80	1	1	8	20
							90	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	3	Y	58	56	1			22
							64	9									
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	3	Y	63	77	1	2	8	6
							69	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	126	1	28	2	Y	6					6
							248	3	7	9							
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	143	1	1675	3	Y	89	7	1			88
							98	9									
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	105	1	1049	3	Y	47	73	1			62
							52	9									
*07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	1110	3	Y	44	68	1	9	8	29
							48	9									

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 236602 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9660 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	69	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	43	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	169	-0-	-311	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	218	-0-	-216	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 236604 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8520 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	98	1	630	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	123	1	770	3	Y	19	22	1	1	8	16
							21	9									
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	147	1	83	2	Y	1	1	8			16
							739	3	1	9							
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	143	1	705	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	870	X	636	-0-	-234	-0-	123	1	502	3	Y	10					26
							11	9									
*07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	229	1	996	3	Y	3					29
							3	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	107	1	416	3	Y	24	10	1	3	8	22
							26	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	129	1	483	3	Y	14	29	1	1	8	6
							15	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	171	1	71	2	Y	38	32	1	2	8	10
							613	3	42	9							
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	124	1	539	3	Y	16	13	1	4	8	9
							18	9									
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	105	1	411	3	Y	7	12	1	1	8	3
							8	9									
07	930	N	632	-0-	-298	-0-	108	1	484	3	Y	36	13	1	1	8	25
							40	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	419	1	1634	3	Y	6	11	1	2	8	5
							7	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	467	1	1736	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	415	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1486	3									
05	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	371	1	1608	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2130	N	1292	-0-	-838	-0-	261	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1492	-0-	-647	-0-	272	1	1220	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	377	1	1474	3	Y	19	8	1	1	8	19
							21	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	426	1	1582	3	Y	17	31	1			5
							19	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	393	1	162	2	Y	16	15	1			6
							1410	3	18	9							
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	351	1	1525	3	Y	23	1	8			28
							25	9									
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	263	1	1175	3	Y	20	23	1			25
							22	9									
07	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	327	1	1470	3	Y	15	19	1			21
							17	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	105	1	411	3	Y	-0-					12
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	115	1	430	3	Y	-0-					12
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	39	2	Y	-0-					12
							344	3									
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	341	1	1482	3	Y	19	1	8			30
							21	9									
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1400	1	6277	3	Y	10	2	8			38
							11	9									
*07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	907	1	4090	3	Y	7	31	1	2	8	12
							8	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	286	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	321	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	283	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	265	1	1156	3	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	222	1	996	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	250	1	1127	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	92	3	Y	1	1	8			20
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7 61	1 3	80	3	Y	-0-					20
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					20
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					20
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-	20	1			-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	199 33	1 9	777	3	N	30	6	8			94
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	220 30	1 9	817	3	N	27	2	8			119
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	232 829	1 3	95 26	2 9	N	24	2	8			141
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	207 26	1 9	901	3	N	24	3	8			162
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	146 23	1 9	659	3	N	21	2	8			181
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	171 26	1 9	773	3	N	24	1	8			204

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	118 50	1 9	1617	3	Y	45	43	1	2	8	29
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	140 61	1 9	1885	3	Y	55	49	1	1	8	34
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	119 1542	1 3	172 56	2 9	Y	51	48	1	2	8	35
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	123 42	1 9	1736	3	Y	38	47	1	2	8	24
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	118 32	1 9	1741	3	Y	29	32	1			21
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	122 64	1 9	1823	3	Y	58	42	1	3	8	34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	251	1	977	3	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	321 6	1 9	1189	3	Y	5	2	1			3
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	368 1318	1 3	151 6	2 9	Y	5	6	1			2
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	314 10	1 9	1367	3	Y	9	4	1			7
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	244 8	1 9	1089	3	Y	7	10	1			4
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	298 4	1 9	1343	3	Y	4	7	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	75	1	294	3	Y	-0-					3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	85	1	317	3	Y	-0-					3
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	72	1	30	2	Y	-0-					3
							257	3									
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	486	1	2106	3	Y	25	1	8			27
							28	9									
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	903	1	4047	3	Y	23	3	8			47
							25	9									
*07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	676	1	3052	3	Y	21	39	1	4	8	25
							23	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	845	3	Y	40	57	1	2	8	32
							44	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	867	3	Y	39	29	1	2	8	40
							43	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	309	1	68	2	Y	44	2	8			82
							609	3	48	9							
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	989	3	Y	34	82	1	2	8	32
							37	9									
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	72	1	727	3	Y	22	26	1			28
							24	9									
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	Y	18	30	1	3	8	13
							20	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	229	1	891	3	Y	51	34	1	4	8	49
							56	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	266	1	989	3	Y	64	48	1	1	8	64
							70	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	234	1	96	2	Y	63	102	1	1	8	24
							840	3	69	9							
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	203	1	885	3	Y	49	44	1	2	8	27
							54	9									
06	1290	N	753	-0-	-537	-0-	127	1	569	3	Y	52	39	1	1	8	39
							57	9									
07	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	202	1	915	3	Y	47	44	1	1	8	41
							52	9									

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	83	1	322	3	Y	8	38	1	2	8	9
							9	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	63	1	237	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	22	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	73	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	43	1	192	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	173	1	2363	3	Y	34	43	1	2	8	21
							37	9									
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	Y	49	39	1	2	8	29
							54	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	172	1	247	2	Y	45	41	1	2	8	31
							2218	3	50	9							
05	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	174	1	2460	3	Y	40	44	1	2	8	25
							44	9									
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	141	1	2078	3	Y	28	32	1			21
							31	9									
*07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	240	1	3589	3	Y	48	38	1	4	8	27
							53	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	824	3	Y	31	33	1	1	8	26
							34	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	876	3	Y	18	23	1	1	8	20
							20	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	187	1	41	2	Y	21	1	8			40
							371	3	23	9							
05	1023	N	689	-0-	-334	-0-	52	1	611	3	Y	24	40	1	1	8	23
							26	9									
06	930	N	456	-0-	-474	-0-	40	1	399	3	Y	15	20	1			18
							17	9									
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	698	3	Y	9	19	1	2	8	6
							10	9									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	346	1	1349	3	Y	7	1	8			59
							8	9									
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	404	1	1504	3	Y	12					71
							13	9									
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	367	1	151	2	Y	10					81
							1323	3	11	9							
05	2387	X	1191	-0-	-1196	-0-	222	1	966	3	Y	3					84
							3	9									
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1349	1	6051	3	Y	6					90
							7	9									
*07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	976	1	4400	3	Y	6	74	1	1	8	21
							7	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	265	1	1028	3	Y	51	34	1	6	8	47
							56	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	301	1	1122	3	Y	49	46	1	2	8	48
							54	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	265	1	109	2	Y	64	86	1	2	8	24
							949	3	70	9							
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	268	1	1166	3	Y	46	42	1	3	8	25
							51	9									
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	228	1	1027	3	Y	51	37	1	1	8	38
							56	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	269	1	1212	3	Y	46	43	1	1	8	40
							51	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	64	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	30	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	415	1	1797	3	Y	48	13	1	2	8	33
							53	9									
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	488	1	1922	3	Y	23	44	1	4	8	8
							25	9									
*07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	394	1	1783	3	Y	27	15	1	2	8	18
							30	9									

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	Y	-0-	2	1			-0-
							188	3									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	323	1	4776	3	Y	111	33	1			82
							122	9									
*07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	284	1	4252	3	Y	97	115	1	12	8	52
							107	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	575	1	2243	3	Y	59	18	1	5	8	36
							65	9									
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	497	1	1850	3	Y	38	47	1	2	8	25
							42	9									
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	413	1	169	2	Y	30	33	1	1	8	21
							1477	3	33	9							
05	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	1025	1	1738	3	Y	32	32	1	2	8	19
							35	9									
06	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	1071	1	1490	3	Y	20	27	1	1	8	11
							22	9									
07	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	1154	1	1705	3	Y	17	1	8			27
							19	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	375	1	1460	3	Y	9	25	1	1	8	5
							10	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	429	1	1598	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	348	1	144	2	Y	-0-	3	1			-0-
							1252	3									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	943	1	1597	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	977	1	1358	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	1137	1	1685	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	193	1	2573	3	Y	47	58	1	1	8	17
							52	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	208	1	2799	3	Y	47	59	1	1	8	4
							52	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	197	1	284	2	Y	43	34	1	1	8	12
							2547	3	47	9							
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	207	1	2925	3	Y	58	55	1	1	8	14
							64	9									
06	3030	X	2415	-0-	-615	-0-	150	1	2215	3	Y	45	42	1			17
							50	9									
07	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	188	1	2818	3	Y	74	83	1	1	8	7
							81	9									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	103	1	1415	3	Y	37	33	1	2	8	24
							41	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	102	1	1377	3	Y	48	41	1	2	8	29
							53	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	101	1	146	2	Y	34	38	1	2	8	23
							1306	3	37	9							
05	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	96	1	1351	3	Y	35	34	1	2	8	22
							39	9									
06	3000	N	5249	-0-	2249	2249	328	1	4836	3	Y	77	42	1			57
							85	9									
*07	3100	N	5149	-0-	2049	4298	316	1	4744	3	Y	81	86	1	7	8	45
							89	9									

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	126	1	1718	3	Y	25	24	1	1	8	16
							28	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	172	1	2327	3	Y	32	28	1	1	8	19
							35	9									
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	175	1	252	2	Y	29	27	1	1	8	20
							2263	3	32	9							
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	199	1	2811	3	Y	19	26	1	1	8	12
							21	9									
06	2370	N	1832	-0-	-538	-0-	115	1	1696	3	Y	19	17	1			14
							21	9									
*07	3100	N	3664	-0-	564	564	225	1	3372	3	Y	61	37	1	2	8	36
							67	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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	57	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	68	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	56	1	23	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	609	1	2645	3	Y	41	11	1	2	8	28
							45	9									
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	501	1	1976	3	Y	25	40	1	4	8	9
							28	9									
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	457	1	2062	3	Y	35	18	1	2	8	24
							39	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	113	1	1542	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	3	Y	31	15	1			23
							34	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	Y	12	28	1			7
							1296	3	13	9							
05	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	95	1	1338	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	70	1	1035	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	74	1	1109	3	Y	30	26	1			5
							33	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	780	3	Y	22	13	1	1	8	18
							24	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	2	16	1	1	8	3
							2	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	44	2	Y	-0-					3
							397	3									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1415	3	Y	51	4	1			50
							56	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	980	3	Y	22	42	1			30
							24	9									
07	651	N	265	-0-	-386	-0-	22	1	214	3	Y	26	33	1	5	8	18
							29	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	766	3	Y	31	22	1	1	8	25
							34	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	755	3	Y	11	22	1	1	8	13
							12	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	267	1	59	2	Y	15	1	8			27
							526	3	17	9							
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	71	1	832	3	Y	27	28	1	1	8	25
							30	9									
06	810	N	683	-0-	-127	-0-	60	1	598	3	Y	23	21	1			27
							25	9									
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	Y	18	29	1	3	8	13
							20	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	56	1	217	3	Y	-0-					9
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-					9
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	60	1	25	2	Y	-0-					9
							214	3									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	837	1	3630	3	Y	23	2	8			30
							25	9									
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	873	1	3913	3	Y	28	4	8			54
							31	9									
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	575	1	2595	3	Y	24	44	1	4	8	30
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	78	1	302	3	Y	-0-					3
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	84	1	314	3	Y	-0-					3
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	496	1	204	2	Y	48	2	1	1	8	48
							1778	3	53	9							
05	3100	N	3699	-0-	599	599	683	1	2963	3	Y	48	65	1	4	8	27
							53	9									
06	3000	N	2964	-0-	-36	563	531	1	2382	3	Y	46	1	8			72
							51	9									
*07	3100	N	3184	-0-	84	647	577	1	2597	3	Y	9	1	8			80
							10	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	603	1	4087	2	Y	111	10	1	35	8	66
							122	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	560	1	3540	2	Y	99	62	1	16	8	87
							109	9									
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	411	1	2273	2	Y	54	82	1	9	8	50
							59	9									
05	5332	X	2588	-0-	-2744	-0-	306	1	2198	2	Y	76	23	8			103
							84	9									
06	5160	X	1997	-0-	-3163	-0-	273	1	1671	2	Y	48	6	8			145
							53	9									
07	5332	X	1681	-0-	-3651	-0-	244	1	1340	2	Y	88	103	1	10	8	120
							97	9									

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	116	1	145	2	Y	-0-					8
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	182	1	202	2	Y	-0-					8
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	94	1	101	2	Y	-0-					8
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	77	1	109	2	Y	-0-					8
06	360	N	173	-0-	-187	-0-	78	1	95	2	Y	-0-					8
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	79	1	98	2	Y	-0-					8

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	143	1	1960	3	Y	17	22	1	1	8	11
							19	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	134	1	1805	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	112	1	161	2	Y	7	5	1			5
							1446	3	8	9							
05	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	120	1	1701	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
06	1890	N	1567	-0-	-323	-0-	99	1	1466	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	89	1	1340	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	3	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	105	2	Y	-0-					-0-
							945	3									
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	68	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	8578	-0-	5578	5578	541	1	7987	3	Y	45					45
							50	9									
*07	3100	N	10561	-0-	7461	13039	656	1	9848	3	Y	52	45	1	2	8	50
							57	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
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	151	1	2069	3	Y	4	11	1			3
							4	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	166	1	2235	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	143	1	206	2	Y	6	7	1			5
							1850	3	7	9							
05	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	148	1	2099	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	137	1	2020	3	Y	24	12	1			18
							26	9									
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	138	1	2071	3	Y	45	35	1	1	8	27
							50	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	808	1	1003	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	875	1	973	2	Y	10					21
							11	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	586	1	633	2	Y	21	1	8			41
							23	9									
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	719	1	1022	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	915	1	1120	2	Y	2					43
							2	9									
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	963	1	1205	2	Y	-0-					43

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					37
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					37
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-					37
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					37
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					37
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					37

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	53	70	1	3	8	13
							58	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	134	1	3680	3	Y	66	50	1	2	8	27
							73	9									
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	3	Y	58	51	1	3	8	31
							64	9									
05	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	143	1	3458	3	Y	59	71	1	3	8	16
							65	9									
06	3810	X	3592	-0-	-218	-0-	125	1	3394	3	Y	66	59	1			23
							73	9									
07	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	131	1	3285	3	Y	72	60	1	5	8	30
							79	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
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	109	1	3271	3	Y	52	65	1	3	8	13
							57	9									
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	133	1	3646	3	Y	56	44	1	2	8	23
							62	9									
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	143	1	3498	3	Y	51	44	1	2	8	28
							56	9									
05	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	143	1	3450	3	Y	51	62	1	3	8	14
							56	9									
06	3810	X	2613	-0-	-1197	-0-	91	1	2458	3	Y	58	51	1			21
							64	9									
07	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	136	1	3428	3	Y	71	58	1	4	8	30
							78	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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	279	1	1085	3	Y	67	19	1	9	8	39
							74	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	266	1	991	3	Y	57	55	1	4	8	37
							63	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	200	1	82	2	Y	47	48	1	3	8	33
							719	3	52	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	605	1	1026	3	Y	48	49	1	4	8	28
							53	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	609	1	845	3	Y	40	45	1	2	8	21
							44	9									
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	691	1	1022	3	Y	34	1	8			54
							37	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	416	1	1624	3	Y	44	3	8			156
							48	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	480	1	1785	3	Y	38	1	8			193
							42	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	434	1	179	2	Y	26	174	1	1	8	44
							1558	3	29	9							
05	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	351	1	1524	3	Y	23	52	1	2	8	13
							25	9									
06	2190	N	1490	-0-	-700	-0-	270	1	1209	3	Y	10	1	8			22
							11	9									
07	2263	N	1725	-0-	-538	-0-	303	1	1370	3	Y	47	1	8			68
							52	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	161	1	4822	3	N	89	181	1	2	8	132
							98	9									
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	189	1	5173	3	N	101	172	1	2	8	59
							111	9									
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	200	1	4878	3	N	80	2	8			137
							88	9									
05	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	203	1	4920	3	N	86	166	1	2	8	55
							95	9									
06	5490	X	4977	-0-	-513	-0-	174	1	4729	3	N	67					122
							74	9									
07	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	192	1	4821	3	N	80	4	8			198
							88	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	182	1	2495	3	Y	49	50	1	1	8	13
							54	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	150	1	2013	3	Y	56	27	1	1	8	41
							62	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	137	1	197	2	Y	54	63	1	1	8	31
							1764	3	59	9							
05	2821	N	2003	-0-	-818	-0-	128	1	1816	3	Y	54	55	1	1	8	29
							59	9									
06	2160	N	1634	-0-	-526	-0-	101	1	1485	3	Y	44	61	1			12
							48	9									
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	119	1	1775	3	Y	54	56	1	1	8	9
							59	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
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	92	1	2766	3	Y	40	54	1	2	8	10
							44	9									
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	85	1	2318	3	Y	52	39	1	1	8	22
							57	9									
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	3	Y	32	35	1	2	8	17
							35	9									
05	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	121	1	2934	3	Y	59	57	1	2	8	17
							65	9									
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	118	1	3211	3	Y	66	59	1			24
							73	9									
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	127	1	3187	3	Y	60	55	1	4	8	25
							66	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	104	1	3111	3	Y	50	62	1	2	8	13
							55	9									
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	134	1	3677	3	Y	60	46	1	2	8	25
							66	9									
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	142	1	3467	3	Y	45	43	1	2	8	25
							50	9									
05	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	143	1	3459	3	Y	51	60	1	2	8	14
							56	9									
06	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	128	1	3476	3	Y	63	55	1			22
							69	9									
07	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	134	1	3363	3	Y	66	56	1	4	8	28
							73	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	66	1	805	3	Y	44	53	1	2	8	36
							48	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	20	32	1	1	8	23
							22	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	242	1	53	2	Y	8	1	8			30
							476	3	9	9							
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	71	1	838	3	Y	2	30	1	1	8	1
							2	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	91	1	910	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	94	1	902	3	Y	-0-					-0-

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	3	N	1	1	8			49
							1	9									
03	1023	N	952	-0-	-71	-0-	75	1	877	3	N	-0-					49
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	79	1	89	2	N	-0-					49
							803	3									
05	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	79	1	927	3	N	1	1	8			49
							1	9									
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	61	1	612	3	N	-0-					49
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	133	1	1269	3	N	-0-					49

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		183	-0-	183	183	9	1	127	3	Y	43	41	1			12
							47	9									
03	1102	N	919	-0-	-183	-0-	61	1	827	3	Y	28	19	1			21
							31	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	109	2	Y	29	33	1			17
							977	3	32	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	3	Y	14	23	1			8
							15	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	3	Y	42	41	1			7
							46	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	226	1	2755	3	Y	26	3	8			114
							29	9									
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	362	1	4263	3	Y	28	89	1	3	8	50
							31	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	270	1	306	2	Y	26	3	8			73
							2744	3	29	9							
05	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	257	1	3013	3	Y	26	3	8			96
							29	9									
06	4500	X	2895	-0-	-1605	-0-	261	1	2612	3	Y	20					116
							22	9									
07	4650	X	3107	-0-	-1543	-0-	291	1	2788	3	Y	25	2	8			139
							28	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	107 69	1 9	3238	3	Y	63	78	1	3	8	16
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	131 68	1 9	3589	3	Y	62	50	1	3	8	25
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	135 56	1 9	3296	3	Y	51	46	1	3	8	27
05	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	133 64	1 9	3211	3	Y	58	66	1	3	8	16
06	4080	X	3334	-0-	-746	-0-	116 68	1 9	3150	3	Y	62	56	1			22
07	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	112 68	1 9	2820	3	Y	62	54	1	4	8	26

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	131 54	1 9	3927	3	Y	49	64	1	3	8	12
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	152 55	1 9	4184	3	Y	50	40	1	2	8	20
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	159 43	1 9	3878	3	Y	39	36	1	2	8	21
05	6262	X	4208	-0-	-2054	-0-	165 55	1 9	3988	3	Y	50	55	1	2	8	14
06	5130	X	4327	-0-	-803	-0-	152 64	1 9	4111	3	Y	58	51	1			21
07	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	154 66	1 9	3875	3	Y	60	52	1	4	8	25

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	138 67	1 9	4146	3	Y	61	77	1	3	8	15
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	166 70	1 9	4547	3	Y	64	50	1	3	8	26
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	173 54	1 9	4250	3	Y	49	46	1	3	8	26
05	5487	X	4358	-0-	-1129	-0-	170 65	1 9	4123	3	Y	59	66	1	3	8	16
06	5070	X	4326	-0-	-744	-0-	152 68	1 9	4106	3	Y	62	56	1			22
07	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	160 64	1 9	4022	3	Y	58	51	1	5	8	24

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	102 47	1 9	3064	3	Y	43	53	1	2	8	11
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	116 46	1 9	3184	3	Y	42	34	1	2	8	17
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	123 41	1 9	2996	3	Y	37	32	1	2	8	20
05	4061	X	3171	-0-	-890	-0-	124 46	1 9	3001	3	Y	42	48	1	2	8	12
06	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	113 53	1 9	3063	3	Y	48	43	1			17
07	3565	X	3084	-0-	-481	-0-	116 57	1 9	2911	3	Y	52	44	1	3	8	22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	218	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	300	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	231	1	95	2	Y	-0-					-0-
						827	3									
05	1178 N	271	-0-	-907	-0-	51	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209 N	247	-0-	-962	-0-	45	1	202	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	160	1	2185	3	Y	51	49	1	1	8	14
						56	9									
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	201	1	2714	3	Y	36	23	1	1	8	26
						40	9									
04	3000 N	3046	-0-	46	46	195	1	279	2	Y	59	50	1	1	8	34
						2507	3	65	9							
05	3084 N	3038	-0-	-46	-0-	198	1	2792	3	Y	44	53	1	1	8	24
						48	9									
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	165	1	2440	3	Y	29	45	1			8
						32	9									
*07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	162	1	2434	3	Y	36	36	1	2	8	6
						40	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	90	1	2705	3	Y	93	82	1	3	8	38
							102	9									
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	156	1	4288	3	Y	24	3	8			59
							26	9									
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	167	1	4080	3	Y	52	83	1	3	8	25
							57	9									
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	174	1	4220	3	Y	47	30	1	3	8	39
							52	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	156	1	4214	3	Y	39	33	1			45
							43	9									
*07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168	1	4232	3	Y	94	117	1	5	8	17
							103	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	422	1	5770	3	Y	181	97	1	7	8	162
							199	9									
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	459	1	6194	3	Y	231	299	1	6	8	88
							254	9									
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	411	1	591	2	Y	250	238	1	7	8	93
							5303	3	275	9							
05	7254	X	6510	-0-	-744	-0-	416	1	5876	3	Y	198	151	1	7	8	133
							218	9									
06	6900	X	5987	-0-	-913	-0-	368	1	5432	3	Y	170	186	1			117
							187	9									
07	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	395	1	5932	3	Y	160	177	1	12	8	88
							176	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1097	1	4270	3	Y	38	48	1	4	8	38
							42	9									
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1197	1	4457	3	Y	23	53	1	1	8	7
							25	9									
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1050	1	431	2	Y	27	23	1			11
							3764	3	30	9							
05	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	960	1	4157	3	Y	10	1	8			20
							11	9									
06	5940	X	1944	-0-	-3996	-0-	352	1	1569	3	Y	21	16	1			25
							23	9									
07	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	1076	1	4852	3	Y	37	19	1			43
							41	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
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
02	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	642	1	19265	3	Y	342	461	1	16	8	137
							376	9									
03	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	615	1	16860	3	Y	227	13	8			351
							250	9									
04	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	577	1	14105	3	Y	245	462	1	15	8	119
							270	9									
05	22444	X	14265	-0-	-8179	-0-	557	1	13458	3	Y	227	144	1	12	8	190
							250	9									
06	21720	X	13632	-0-	-8088	-0-	478	1	12950	3	Y	185	157	1			218
							204	9									
07	22444	X	14207	-0-	-8237	-0-	534	1	13399	3	Y	249	403	1	19	8	45
							274	9									

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	1421	1	19445	3	Y	134	126	1	1	8	49
							147	9									
03	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	1560	1	21027	3	Y	100	139	1	1	8	9
							110	9									
04	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	1410	1	2029	2	Y	79	64	1	1	8	23
							18198	3	87	9							
05	24211	X	21964	-0-	-2247	-0-	1445	1	20445	3	Y	67	73	1	1	8	16
							74	9									
06	22800	X	20573	-0-	-2227	-0-	1302	1	19218	3	Y	48	46	1			18
							53	9									
07	23250	X	21065	-0-	-2185	-0-	1313	1	19684	3	Y	62	73	1	1	8	6
							68	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
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	148	1	1799	3	N	5	1	8			72
							6	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	161	1	1898	3	N	-0-					72
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	145	1	164	2	N	10					82
							1474	3	11	9							
05	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	138	1	1618	3	N	1	1	8			82
							1	9									
06	1980	N	1620	-0-	-360	-0-	147	1	1473	3	N	-0-					82
07	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	149	1	1426	3	N	-0-					82

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					197
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					197
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					197
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	44	1	2155	2	N	-0-					197
06	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			N	-0-					197
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					197

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1222	-0-	-318	-0-	1222	2			N	-0-					109
03	1705	N	996	-0-	-709	-0-	987	2	9	9	N	8	89	1			28
04	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1536	2	22	9	N	20					48
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	34	1	1685	2	N	30					78
							33	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2099	2	18	9	N	16					94
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1932	2	30	9	N	27	87	1			34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	574	2	68	9	N	62					130
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-	90	1			40
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	645	2	21	9	N	19					59
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	682	2	N	31					90
							34	9									
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	514	2	7	9	N	6					96
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					99

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					109
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7	88	1			28
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2841	2	22	9	N	20					48
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	57	1	2793	2	N	30					78
							33	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2453	2	18	9	N	16					94
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2791	2	30	9	N	27	87	1			34

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	2	35	9	N	32					80
03	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1391	2	6	9	N	5					85
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14					99
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	2	N	31					130
							34	9									
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1261	2	11	9	N	10					140
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					140

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3	9	N	3					115
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2917	2	13	9	N	12					127
04	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2590	2	19	9	N	17					144
05	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	54	1	2642	2	N	32					176
							35	9									
06	3000	X	2422	-0-	-578	-0-	2405	2	17	9	N	15					191
*07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2950	2	6	9	N	5					196

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2006	2	4	9	N	4					118
03	2635	N	2060	-0-	-575	-0-	2054	2	6	9	N	5					123
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2137	2	19	9	N	17					140
05	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2071	2	7	9	N	6					146
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2509	2	4	9	N	4					150
*07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2390	2	8	9	N	7					157

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	98 6	1 9	1467	2	N	5	2	8			30
03	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	67 17	1 9	996	2	N	15					45
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	950	2	N	12					57
05	1736	N	38	-0-	-1698	-0-	3 1	1 9	34	2	N	1	1	8			57
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					57
07	1054	N	8	-0-	-1046	-0-	8	2			N	-0-					57

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	294	2	N	3					72
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					72
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	630	2	N	7	4	8			75
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					75
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47 13	1 9	1124	2	N	12	3	8			84
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4594	-0-	-754	-0-	842 55	1 9	3697	2	Y	50					143
03	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	902 42	1 9	4395	2	Y	38					181
04	5520	X	5188	-0-	-332	-0-	834 114	1 9	4240	2	Y	104	156	1	3	8	126
05	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	885 63	1 9	4288	2	Y	57	1	8			182
06	5250	X	4377	-0-	-873	-0-	850 57	1 9	3470	2	Y	52	157	1	1	8	76
*07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	914 131	1 9	4343	2	Y	119	1	8			194

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	644	1	2202	2	N	90	3	8			134
							99	9									
03	3844	X	3359	-0-	-485	-0-	713	1	2523	2	N	112					246
							123	9									
04	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	690	1	2554	2	N	51	192	1			105
							56	9									
05	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	713	1	2644	2	N	58	2	8			161
							64	9									
06	3360	X	2710	-0-	-650	-0-	621	1	2022	2	N	61	179	1	1	8	42
							67	9									
07	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	713	1	2421	2	N	54	2	8			94
							59	9									

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

02	2464	N	2083	-0-	-381	-0-	504	1	1564	2	N	14					115
							15	9									
03	2604	N	2007	-0-	-597	-0-	504	1	1501	2	N	2					117
							2	9									
04	2640	N	2307	-0-	-333	-0-	450	1	1739	2	N	107	174	1	5	8	45
							118	9									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	558	1	1891	2	N	17					62
							19	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	540	1	1919	2	N	30					92
							33	9									
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	486	1	1743	2	N	52	2	8			142
							57	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

02	27748	X	23999	-0-	-3749	-0-	112 1 320 9	23567	2	N	291	366	1	8	8	84
03	30163	X	26047	-0-	-4116	-0-	124 1 331 9	25592	2	N	301	179	1			206
04	28230	X	22634	-0-	-5596	-0-	120 1 277 9	22237	2	N	252	185	1	6	8	267
05	28055	X	26115	-0-	-1940	-0-	195 1 311 9	25609	2	N	283	353	1	26	8	171
06	26400	X	23828	-0-	-2572	-0-	185 1 216 9	23427	2	N	196	179	1	6	8	182
07	26567	X	24712	-0-	-1855	-0-	194 1 235 9	24283	2	N	214	176	1	9	8	211

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

02	15260	X	14386	-0-	-874	-0-	528 1 80 9	13778	2	Y	73	188	1	5	8	60
03	16678	X	14348	-0-	-2330	-0-	583 1 68 9	13697	2	Y	62					122
04	15690	X	12306	-0-	-3384	-0-	551 1 74 9	11681	2	Y	67	6	8			183
05	16213	X	12438	-0-	-3775	-0-	492 1 111 9	11835	2	Y	101	190	1	11	8	83
06	15420	X	12313	-0-	-3107	-0-	458 1 67 9	11788	2	Y	61	6	8			138
07	15934	X	12446	-0-	-3488	-0-	471 1 65 9	11910	2	Y	59	7	8			190

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 10021 - 13774

02	20552	X	15827	-0-	-4725	-0-	1092 1 234 9	14501	2	N	213	180	1	3	8	105
03	18259	X	15758	-0-	-2501	-0-	1209 1 226 9	14323	2	N	205	179	1			131
04	16080	X	14151	-0-	-1929	-0-	1170 1 211 9	12770	2	N	192	176	1	10	8	137
05	17515	X	10436	-0-	-7079	-0-	780 1 240 9	9416	2	N	218	188	1	15	8	152
06	16950	X	14172	-0-	-2778	-0-	1170 1 193 9	12809	2	N	175	163	1	7	8	157
07	17515	X	14089	-0-	-3426	-0-	1209 1 194 9	12686	2	N	176	178	1	8	8	147

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	1951 2	3	9	Y	3					45
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2116 2	3	9	Y	3	2	8			46
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2042 2	4	9	Y	4	2	8			48
05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067 2			Y	-0-					48
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2019 2	4	9	Y	4	2	8			50
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039 2			Y	-0-					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

02	1036	X	412	-0-	-624	-0-	410	2	2	9	Y	2					34
03	1147	X	480	-0-	-667	-0-	478	2	2	9	Y	2					36
04	1110	X	371	-0-	-739	-0-	363	2	8	9	Y	7	34	1			9
05	589	X	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					9
06	450	X	324	-0-	-126	-0-	324	2			Y	-0-					9
07	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					9

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

02	2212	X	2092	-0-	-120	-0-	2092	2			Y	-0-					41
03	2449	X	1748	-0-	-701	-0-	1748	2			Y	-0-	41	1			-0-
04	2280	X	1493	-0-	-787	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1274	-0-	-1082	-0-	1273	2	1	9	Y	1					1
06	2280	X	1279	-0-	-1001	-0-	1278	2	1	9	Y	1					2
07	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2			Y	-0-					2

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

02	3696	X	3526	-0-	-170	-0-	3484	2	42	9	Y	38	44	1			34
03	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3617	2	73	9	Y	66	5	8			95
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3910	2	80	9	Y	73	5	8			163
05	3906	X	2803	-0-	-1103	-0-	2753	2	50	9	Y	45	146	1			62
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3856	2	76	9	Y	69	11	8			120
07	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	3713	2	14	9	Y	13					133

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	1057	-0-	-3507	-0-	1057	2			Y	-0-	93	1			1
03	4650	X	1408	-0-	-3242	-0-	1402	2	6	9	Y	5	3	8			3
04	4500	X	1252	-0-	-3248	-0-	1248	2	4	9	Y	4	1	8			6
05	3565	X	1121	-0-	-2444	-0-	1120	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	1740	X	881	-0-	-859	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1395	X	812	-0-	-583	-0-	809	2	3	9	Y	3					5

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					61
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					61
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					61
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	Y	2					63
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					63
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					63

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					1
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	287	2	4	9	Y	4					5
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	274	2	1	9	Y	1					2
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					2

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173953 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8620 - 8630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2110	2	29	9	Y	26	49	1			22
03	2325	X	1447	-0-	-878	-0-	1439	2	8	9	Y	7	3	8			26
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	2	8			27
05	2356	X	2107	-0-	-249	-0-	2104	2	3	9	Y	3	23	1			7
06	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	1948	2	8	9	Y	7	4	8			10
07	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	1694	2	7	9	Y	6					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2030	-0-	-854	-0-	219	1	1808	2	Y	3	45	1			10
							3	9									
03	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	137	1	2436	2	Y	4	2	8			12
							4	9									
04	2970	X	2056	-0-	-914	-0-	31	1	2022	2	Y	3					15
							3	9									
05	3069	X	1861	-0-	-1208	-0-	20	1	1841	2	Y	-0-	14	1			1
06	2850	X	1795	-0-	-1055	-0-	1794	2	1	9	Y	1					2
07	2573	X	2053	-0-	-520	-0-	2046	2	7	9	Y	6					8

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2593	-0-	-711	-0-	2581	2	12	9	Y	11					40
03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3280	2	11	9	Y	10	3	8			47
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3435	2	10	9	Y	9	6	8			50
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					50
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	2997	2	4	9	Y	4	4	8			50
07	3565	X	3026	-0-	-539	-0-	3025	2	1	9	Y	1	48	1			3

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4626	-0-	-246	-0-	233	1	4393	2	N	-0-					24
03	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	259	1	3141	2	N	4	4	8			24
							4	9									
04	4950	X	2526	-0-	-2424	-0-	134	1	2388	2	N	4	4	8			24
							4	9									
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	174	1	5088	2	N	34					58
							37	9									
06	4950	X	4403	-0-	-547	-0-	242	1	4151	2	N	9	4	8			63
							10	9									
07	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	260	1	4508	2	N	1					64
							1	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	842	-0-	-2350	-0-	840	2	2	9	Y	2					18
03	3379	X	1654	-0-	-1725	-0-	1645	2	9	9	Y	8	2	8			24
04	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2853	2	12	9	Y	11	18	1	6	8	11
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3430	2	3	9	Y	3					14
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3236	2	50	9	Y	45	8	8			51
*07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3178	2	19	9	Y	17					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1736	X	819	-0-	-917	-0-	819	2			Y	-0-					25
03	1922	X	653	-0-	-1269	-0-	647	2	6	9	Y	5	1	8			29
04	1860	X	623	-0-	-1237	-0-	623	2			Y	-0-					29
05	1240	X	501	-0-	-739	-0-	500	2	1	9	Y	1					30
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	Y	12	1	8			41
07	899	X	430	-0-	-469	-0-	430	2			Y	-0-					41

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
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3273	2	4	9	Y	4	39	1			12
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3671	2	7	9	Y	6	6	8			12
04	3870	X	1538	-0-	-2332	-0-	1527	2	11	9	Y	10	10	8			12
05	3999	X	3671	-0-	-328	-0-	3668	2	3	9	Y	3	9	1			6
06	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	3289	2	17	9	Y	15	6	8			15
*07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4842	2	7	9	Y	6					21

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3901	-0-	-551	-0-	3870	2	31	9	Y	28					64
03	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	4325	2	29	9	Y	26	12	8			78
04	4410	X	4124	-0-	-286	-0-	4111	2	13	9	Y	12	63	1	11	8	16
05	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4141	2	7	9	Y	6					22
06	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	3799	2	35	9	Y	32	12	8			42
07	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3615	2	10	9	Y	9					51

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3269	-0-	-819	-0-	3269	2			Y	-0-					175
03	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3599	2	17	9	Y	15					190
04	4020	X	3551	-0-	-469	-0-	3551	2			Y	-0-					190
05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	3563	2	3	9	Y	3					193
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3870	2	8	9	Y	7					200
07	3658	X	1644	-0-	-2014	-0-	1644	2			Y	-0-					200

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
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	48	1	334	2	Y	4	1	8			28
							4	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	Y	21	1	8			48
							23	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	369	2	Y	65	75	1	2	8	36
							72	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	Y	49	2	8			83
							54	9									
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	51	1	369	2	Y	43	2	8			124
							47	9									
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	51	1	381	2	Y	6	97	1	1	8	32
							7	9									

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
02	3052	X	941	-0-	-2111	-0-	66	1	857	2	Y	16	7	8			84
							18	9									
03	3379	X	615	-0-	-2764	-0-	108	1	493	2	Y	13	4	8			93
							14	9									
04	3270	X	2084	-0-	-1186	-0-	212	1	1798	2	Y	67	4	8			156
							74	9									
05	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	176	1	2022	2	Y	10	8	8			158
							11	9									
06	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	269	1	2161	2	Y	13	12	8			159
							14	9									
*07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	351	1	2362	2	Y	43	166	1	14	8	22
							47	9									

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

02	3836	X	3524	-0-	-312	-0-	3502	2	22	9	Y	20					52
03	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	3830	2	30	9	Y	27	6	8			73
04	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	3748	2	13	9	Y	12	61	1	9	8	15
05	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3746	2	2	9	Y	2					17
06	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	3647	2	23	9	Y	21	10	8			28
07	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3758	2	18	9	Y	16					44

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

02	2632	X	852	-0-	-1780	-0-	107	1	745	2	N	-0-					39
03	2914	X	385	-0-	-2529	-0-	44	1	341	2	N	-0-					39
04	660	N	479	-0-	-181	-0-	57	1	422	2	N	-0-					39
05	930	N	32	-0-	-898	-0-	4	1	28	2	N	-0-					39
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3	3	8			39
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	2	2	8			39

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					15
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	122	2	19	9	Y	17					32
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	1	8			33
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	2	1	9	Y	1					34

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

02	4536	X	3967	-0-	-569	-0-	3961	2	6	9	Y	5					60
03	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	4465	2	13	9	Y	12	11	8			61
04	4560	X	3609	-0-	-951	-0-	3587	2	22	9	Y	20	13	8			68
05	4712	X	4408	-0-	-304	-0-	4382	2	26	9	Y	24	52	1			40
06	4320	X	2171	-0-	-2149	-0-	2158	2	13	9	Y	12	10	8			42
07	4464	X	2067	-0-	-2397	-0-	2064	2	3	9	Y	3					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	189	-0-	-536	-0-	24	1	165	2	N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	360	X	249	-0-	-111	-0-	30	1	219	2	N	-0-					36
05	372	X	317	-0-	-55	-0-	38	1	273	2	N	5					41
							6	9									
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	15					56
							17	9									
*07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	18	1	8			73
							20	9									

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					13
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

02	1624	X	1160	-0-	-464	-0-	145	1	1007	2	Y	7	5	8			18
							8	9									
03	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	121	1	948	2	Y	22	6	8			34
							24	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	209	1	1549	2	Y	38	41	1	9	8	22
							42	9									
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	205	1	1476	2	Y	26	6	8			42
							29	9									
06	1470	X	1119	-0-	-351	-0-	131	1	953	2	Y	32	5	8			69
							35	9									
07	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	200	1	1485	2	Y	39	54	1	5	8	49
							43	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	409	-0-	-767	-0-	409	2			Y	-0-					92
03	775	X	599	-0-	-176	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	8			92
04	690	X	536	-0-	-154	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			92
05	713	X	393	-0-	-320	-0-	390	2	3	9	Y	3	75	1			20
06	600	X	28	-0-	-572	-0-	25	2	3	9	Y	3	1	8			22
07	589	X	40	-0-	-549	-0-	40	2			Y	-0-					22

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					7
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					7
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					7
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-	6	1			1
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	Y	1					2
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					2

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1856	-0-	-972	-0-	1847	2	9	9	Y	8					83
03	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2734	2	74	9	Y	67	108	1			42
04	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	2423	2	4	9	Y	4					46
05	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	2156	2	1	9	Y	1					47
06	2730	X	1842	-0-	-888	-0-	1842	2			Y	-0-					47
07	2821	X	413	-0-	-2408	-0-	413	2			Y	-0-					47

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	216	1	1504	2	Y	54	50	1	6	8	32
							59	9									
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	595	1	4649	2	Y	32	39	1	7	8	18
							35	9									
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	789	1	5840	2	Y	70	48	1	9	8	31
							77	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	473	1	3403	2	Y	65	47	1	6	8	43
							72	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	385	1	2800	2	Y	51	48	1	5	8	41
							56	9									
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	428	1	3174	2	Y	50	42	1	5	8	44
							55	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3099	-0-	-1297	-0-	3070	2	29	9	Y	26					102
03	4867	X	3913	-0-	-954	-0-	3902	2	11	9	Y	10	6	8			106
04	4680	X	4313	-0-	-367	-0-	4249	2	64	9	Y	58	8	8			156
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4518	2	7	9	Y	6					162
06	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	3528	2	15	9	Y	14	9	8			167
07	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4199	2	2	9	Y	2					169

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1194	-0-		-402	-0-	148	1	1031	2	Y	14	8	8			50
								15	9									
03	1612	X	1018	-0-		-594	-0-	113	1	882	2	Y	21	7	8			64
								23	9									
04	1560	X	1067	-0-		-493	-0-	124	1	920	2	Y	21	63	1	10	8	12
								23	9									
05	1612	X	860	-0-		-752	-0-	103	1	740	2	Y	15	4	8			23
								17	9									
06	1440	X	834	-0-		-606	-0-	99	1	717	2	Y	16	4	8			35
								18	9									
07	1333	X	910	-0-		-423	-0-	104	1	771	2	Y	32	27	1	4	8	36
								35	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	40	-0-		-464	-0-	3	1	20	2	Y	15	11	1	8	8	9
								17	9									
03	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	133	1	1041	2	Y	21	10	8			20
								23	9									
04	968	N	968	-0-		-0-	-0-	113	1	837	2	Y	16	10	1	10	8	16
								18	9									
05	671	N	671	-0-		-0-	-0-	81	1	580	2	Y	9	7	8			18
								10	9									
06	1170	N	653	-0-		-517	-0-	76	1	554	2	Y	21	7	8			32
								23	9									
07	992	N	822	-0-		-170	-0-	94	1	698	2	Y	27	26	1	9	8	24
								30	9									

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	379	-0-		-153	-0-	34	1	238	2	N	97	1	8			115
								107	9									
03	465	N	195	-0-		-270	-0-	22	1	172	2	N	1	1	8			115
								1	9									
04	330	N	144	-0-		-186	-0-	17	1	126	2	N	1	1	8			115
								1	9									
05	434	N	103	-0-		-331	-0-	13	1	90	2	N	-0-					115
06	281	N	281	-0-		-0-	-0-	34	1	245	2	N	2	1	8			116
								2	9									
*07	210	N	210	-0-		-0-	-0-	25	1	183	2	N	2	2	8			116
								2	9									

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	1706	-0-		-1570	-0-	206	1	1433	2	Y	61	69	1	5	8	36
								67	9									
03	3255	X	411	-0-		-2844	-0-	45	1	349	2	Y	15	39	1	4	8	8
								17	9									
04	2910	X	1859	-0-		-1051	-0-	214	1	1586	2	Y	54	34	1	4	8	24
								59	9									
05	2976	X	2121	-0-		-855	-0-	249	1	1793	2	Y	72	43	1	5	8	48
								79	9									
06	2730	X	2506	-0-		-224	-0-	296	1	2154	2	Y	51	53	1	5	8	41
								56	9									
*07	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	400	1	2969	2	Y	53	42	1	6	8	46
								58	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2166	-0-	-382	-0-	2165	2	1	9	Y	1					7
03	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	2478	2	9	9	Y	8	10	1			5
04	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2454	2	2	9	Y	2					7
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	Y	1					8
06	2400	X	2018	-0-	-382	-0-	2017	2	1	9	Y	1					9
*07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					9

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1703	-0-	-509	-0-	214	1	1489	2	Y	-0-					7
03	2449	X	1377	-0-	-1072	-0-	156	1	1221	2	Y	-0-					7
04	2160	X	1120	-0-	-1040	-0-	122	1	902	2	Y	87	84	1			10
							96	9									
05	2232	X	453	-0-	-1779	-0-	55	1	398	2	Y	-0-					10
06	1830	X	359	-0-	-1471	-0-	43	1	316	2	Y	-0-					10
07	1891	X	335	-0-	-1556	-0-	40	1	295	2	Y	-0-					10

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1835	2	85	9	N	77					105
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2328	2	122	9	N	111	202	1	5	8	9
04	1530	N	968	-0-	-562	-0-	953	2	15	9	N	14	7	8			16
05	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1110	2	1	9	N	1					17
06	3000	N	3351	-0-	351	351	3345	2	6	9	N	5	5	8			17
*07	3100	N	3427	-0-	327	678	3426	2	1	9	N	1					18

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2296	-0-	-504	-0-	2242	2	54	9	N	49					89
03	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2562	2	83	9	N	75	129	1	19	8	16
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3232	2	36	9	N	33	15	8			34
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3254	2	19	9	N	17					51
06	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	2977	2	19	9	N	17	13	8			55
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2912	2	1	9	N	1					56

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1627	-0-	-361	-0-	1627	2			N	-0-					3
03	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-	3	1			-0-
04	2130	X	1761	-0-	-369	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1439	-0-	-762	-0-	1438	2	1	9	N	1					1
06	2040	X	1697	-0-	-343	-0-	1696	2	1	9	N	1					2
*07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					2

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					6
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					6
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					6
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			3
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					3
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	165	1	1145	2	N	53	1	8			145
							58	9									
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	155	1	1213	2	N	2	146	1	1	8	-0-
							2	9									
04	1440	N	441	-0-	-999	-0-	52	1	386	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	1	8			-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3009	-0-	-211	-0-	3009	2			N	-0-					23
03	3565	X	2733	-0-	-832	-0-	2730	2	3	9	N	3	24	1			2
04	3330	X	2395	-0-	-935	-0-	2395	2			N	-0-					2
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	2	1	9	N	1					3
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					3
*07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					3

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3990	-0-	-1106	-0-	3976	2	14	9	Y	13	97	1			35
03	5208	X	3155	-0-	-2053	-0-	3113	2	42	9	Y	38	16	8			57
04	4860	X	308	-0-	-4552	-0-	298	2	10	9	Y	9	9	8			57
05	4991	X	521	-0-	-4470	-0-	521	2			Y	-0-	52	1			5
06	4500	X	3769	-0-	-731	-0-	3737	2	32	9	Y	29	11	8			23
07	4433	X	4016	-0-	-417	-0-	4009	2	7	9	Y	6					29

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	6013	-0-	-511	-0-	5972	2	41	9	Y	37					118
03	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6077	2	34	9	Y	31	10	8			139
04	6390	X	5861	-0-	-529	-0-	5849	2	12	9	Y	11	9	8			141
05	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	6421	2	4	9	Y	4					145
06	6450	X	5524	-0-	-926	-0-	5503	2	21	9	Y	19	9	8			155
07	6665	X	6219	-0-	-446	-0-	6211	2	8	9	Y	7					162

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15652	X	8132	-0-	-7520	-0-	7880	3	252	9	N	229	379	1			188
03	17329	X	7262	-0-	-10067	-0-	7041	3	221	9	N	201	191	1			198
04	16770	X	6572	-0-	-10198	-0-	6372	3	200	9	N	182	193	1			187
05	17329	X	5525	-0-	-11804	-0-	5372	3	153	9	N	139	193	1			133
06	10920	X	2804	-0-	-8116	-0-	2756	2	48	9	N	44					177
07	8990	X	3187	-0-	-5803	-0-	3079	3	108	9	N	98					275

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3092	3	15	9	N	14					89
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3297	3	9	9	N	8					97
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3131	3	68	9	N	62					159
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	3	33	9	N	30	169	1			20
06	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2776	2	145	9	N	132					152
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3			N	-0-					152

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	107	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	115	1	2169	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	104	1	2029	2	N	-0-					-0-
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2101	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1250	2	37	9	Y	34	28	1	3	8	7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	2	7	9	Y	6	6	8			7
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					7
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	2	8			7
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1167	2	50	9	Y	45	36	1	6	8	10
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					10

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2231	-0-	-37	-0-	2155	2	76	9	Y	69	56	1	7	8	14
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2854	2	12	9	Y	11	11	8			14
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					14
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2799	2	3	9	Y	3	3	8			14
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2573	2	101	9	Y	92	72	1	13	8	21
07	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2513	2			Y	-0-					21

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	218	2	77	9	Y	70	53	1	7	8	14
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	2	12	9	Y	11	11	8			14
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					14
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	8			14
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	244	2	100	9	Y	91	71	1	13	8	21
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					21

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	154	1	3205	2	N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	168	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	193	1	3657	2	N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	171	1	3348	2	N	-0-					-0-
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	178	1	3624	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1307	2	76	9	Y	69	56	1	7	8	14
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1433	2	12	9	Y	11	11	8			14
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					14
05	1240	N	774	-0-	-466	-0-	771	2	3	9	Y	3	3	8			14
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	875	2	11	9	Y	10	11	1	10	8	3
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			Y	-0-					3

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	149	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	135	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	129	1	2446	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	134	1	2623	2	N	-0-					-0-
*07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2480	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2938	-0-	-254	-0-	172	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	151	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	190	1	3371	2	N	-0-					-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	238	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	198	1	3551	2	N	-0-					-0-
*07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	199	1	3604	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	221	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	184	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	199	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	195	1	3742	2	N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	172	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	148	1	3343	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	104	-0-	-204	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
03	403	N	72	-0-	-331	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	801	2	8	9	N	7	6	1			1
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	758	2	8	9	N	7	6	1			2
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7	6	1			3
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3	6	1			-0-
*06	750	N	721	-0-	-29	-0-	107	1	579	2	Y	32	11	1			21
							35	9									
07	992	N	548	-0-	-444	-0-	68	1	469	2	Y	10	10	1			21
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	625	2	47	9	N	43	193	1			84
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	527	2	12	9	N	11					95
04	660	N	404	-0-	-256	-0-	391	2	13	9	N	12					107
05	744	N	521	-0-	-223	-0-	510	2	11	9	N	10					117
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-					117
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					117

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1290	2	24	9	N	22					124
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1335	2	18	9	N	16					140
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					155
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1313	2	1	9	N	1					156
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					156
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1254	2	34	9	N	31					187

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					93
03	744	N	102	-0-	-642	-0-	96	2	6	9	N	5					98
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17					115
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	N	26					141
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	2	20	9	N	18					159
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					159

BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	796	1	3258	2	N	15					89
							17	9									
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	1351	1	3646	2	N	115	175	1			29
							127	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	1642	1	3308	2	N	20					49
							22	9									
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1424	1	3500	2	N	23					72
							25	9									
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1608	1	3414	2	N	147	187	1			32
							162	9									
07	4743	X	4272	-0-	-471	-0-	1332	1	2929	2	N	10					42
							11	9									

CHADWICK WELL #: 2 L RRCID -> 209354 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727

02	3640	X	3	-0-	-3637	-0-	3	1			N	-0-					209
03	4030	X	5	-0-	-4025	-0-	5	1			N	-0-					209
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					209
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					209
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					209
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					209

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

02	2439	N	2248	-0-	-191	-0-	531	1	1706	2	N	10					52
							11	9									
03	3100	N	3107	-0-	7	7	908	1	2072	2	N	115	147	1			20
							127	9									
04	2231	X	2224	-0-	-7	-0-	667	1	1521	2	N	33					53
							36	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1037	1	2300	2	N	12					65
							13	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	1039	1	1863	2	N	37					102
							41	9									
*07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	1213	1	6985	2	N	99	177	1			24
							109	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	764	1	1854	2	N	7					103
							8	9									
03	2883	X	1953	-0-	-930	-0-	290	1	1567	2	N	87	172	1			18
							96	9									
04	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-	270	1	1465	2	N	5					23
							6	9									
05	2883	X	1426	-0-	-1457	-0-	218	1	1202	2	N	5					28
							6	9									
06	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	246	1	1297	2	N	28					56
							31	9									
07	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	221	1	1206	2	N	2					58
							2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	1586	1	1103	2	N	30					204
							33	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	676	1	1109	2	N	40					244
							44	9									
04	2250	N	1197	-0-	-1053	-0-	381	1	772	2	N	40					284
							44	9									
05	2325	N	956	-0-	-1369	-0-	275	1	662	2	N	17	193	1			108
							19	9									
06	1770	N	1032	-0-	-738	-0-	224	1	788	2	N	18					126
							20	9									
07	1240	N	852	-0-	-388	-0-	228	1	593	2	N	28					154
							31	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	1447	-0-	-1101	-0-	854	1	593	2	N	-0-					96
03	1643	N	1021	-0-	-622	-0-	387	1	634	2	N	-0-					96
04	1530	N	824	-0-	-706	-0-	272	1	552	2	N	-0-					96
05	1612	N	561	-0-	-1051	-0-	164	1	397	2	N	-0-					96
06	990	N	357	-0-	-633	-0-	79	1	278	2	N	-0-					96
07	837	N	526	-0-	-311	-0-	146	1	380	2	N	-0-					96

MURVAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222574 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8932 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	395	-0-	-1733	-0-	154	1	107	2	N	122					580
							134	9									
03	2356	X	775	-0-	-1581	-0-	272	1	447	2	N	51	185	1			446
							56	9									
04	1890	X	1176	-0-	-714	-0-	304	1	615	2	N	234	363	1			317
							257	9									
05	651	X	507	-0-	-144	-0-	115	1	278	2	N	104	154	1			267
							114	9									
06	750	X	46	-0-	-704	-0-	10	1	36	2	N	-0-					267
07	1209	N	207	-0-	-1002	-0-	14	1	37	2	N	142					409
							156	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	423	1	1356	2	N	7					299
							8	9									
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	658	1	1502	2	N	5					304
							6	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	667	1	1521	2	N	33					337
							36	9									
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	811	1	1800	2	N	-0-					337
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	558	1	1001	2	N	22	136	1			223
							24	9									
*07	3100	N	3303	-0-	203	203	899	1	2380	2	N	22					245
							24	9									

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
02	2800	X	2205	-0-	-595	-0-	1301	1	904	2	N	-0-					108
03	3100	X	1924	-0-	-1176	-0-	725	1	1188	2	N	10					118
							11	9									
04	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	665	1	1348	2	N	-0-					118
05	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	610	1	1470	2	N	-0-					118
06	2370	X	1650	-0-	-720	-0-	365	1	1285	2	N	-0-					118
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	562	1	1462	2	N	10					128
							11	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	868	1	977	2	N	15					165
							17	9									
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	590	1	1375	2	N	8					173
							9	9									
04	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	670	1	1166	2	N	8					181
							9	9									
05	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	174	1	1450	2	N	15					196
							17	9									
06	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	171	1	1362	2	N	25					221
							28	9									
07	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	302	1	1294	2	N	7					228
							8	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1085	1	1221	2	N	32					175
							35	9									
03	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	603	1	1406	2	N	25					200
							28	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	833	1	1450	2	N	13					213
							14	9									
05	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	252	1	2102	2	N	10					223
							11	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	243	1	1931	2	N	12	142	1			93
							13	9									
07	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	417	1	1786	2	N	15					108
							17	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	7608	-0-	-932	-0-	4386	1	3049	2	N	157					166
							173	9									
03	9455	X	8102	-0-	-1353	-0-	2983	1	4893	2	N	205					371
							226	9									
04	9150	X	7913	-0-	-1237	-0-	2567	1	5201	2	N	132	177	1			326
							145	9									
05	8463	X	8108	-0-	-355	-0-	2313	1	5580	2	N	195					521
							215	9									
06	8190	X	7342	-0-	-848	-0-	1593	1	5618	2	N	119	383	1			257
							131	9									
07	8432	X	8065	-0-	-367	-0-	2187	1	5696	2	N	165					422
							182	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
02	2632	X	2162	-0-	-470	-0-	505	1	1621	2	N	33					197
							36	9									
03	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	758	1	1730	2	N	38					235
							42	9									
04	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	678	1	1545	2	N	48					283
							53	9									
05	2759	X	1997	-0-	-762	-0-	607	1	1348	2	N	38	186	1			135
							42	9									
06	2460	X	2072	-0-	-388	-0-	731	1	1310	2	N	28					163
							31	9									
07	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	476	1	1259	2	N	20					183
							22	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8	9	N	7					25
03	2728	N	1463	-0-	-1265	-0-	1463	2			N	-0-					25
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2			N	-0-					25
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3					28
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	N	2					30
07	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			N	-0-					30

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					38
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					38
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					38
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					38
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					38

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

02	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	2834	2			N	-0-					108
03	DLQ G-10		4358	-0-	4358	7192	4358	2			N	-0-					108
04	10525	X	3333	-0-	-7192	-0-	3324	2	9	9	N	8	8	8			108
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	N	2	2	8			108
06	3030	X	2626	-0-	-404	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			108
07	3131	X	1781	-0-	-1350	-0-	1781	2			N	-0-					108

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					33
03	DLQ G-10		265	-0-	265	309	186	2	79	9	N	72					105
04	344	X	35	-0-	-309	-0-	35	2			N	-0-					105
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					105
06	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					105
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6	6	8			105

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

02	DLQ G-10		6095	-0-	6095	6095	6018	2	77	9	N	70					174
03	DLQ G-10		6903	-0-	6903	12998	6903	2			N	-0-					174
04	19158	X	6160	-0-	-12998	-0-	6159	2	1	9	N	1	1	8			174
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					174
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					174
*07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					174

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 253772 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9415 - 9434

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2010

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	81	1	1829	2	N	37	1	8			208
							41	9									
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	N	16	1	8			223
							18	9									
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	2	N	29	180	1			72
							32	9									
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1918	2	N	17					89
							19	9									
06	2010	X	1897	-0-	-113	-0-	120	1	1753	2	N	22	1	8			110
							24	9									
07	2077	X	1829	-0-	-248	-0-	122	1	1685	2	N	20					130
							22	9									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

02	1960	N	1371	-0-	-589	-0-	57	1	1281	2	N	30					115
							33	9									
03	2170	N	1631	-0-	-539	-0-	56	1	1527	2	N	44					159
							48	9									
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	96	1	1562	2	N	35					194
							39	9									
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	124	1	1547	2	N	11					205
							12	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	113	1	1659	2	N	29	177	1	1	8	56
							32	9									
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	110	1	1509	2	N	22					78
							24	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2295	-0-	-1093	-0-	96	1	2164	2	N	32					172
							35	9									
03	3751	X	2418	-0-	-1333	-0-	85	1	2329	2	N	4	1	8			175
							4	9									
04	3630	X	2491	-0-	-1139	-0-	144	1	2347	2	N	-0-					175
05	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	209	1	2606	2	N	19	1	8			193
							21	9									
06	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	174	1	2548	2	N	17	167	1	1	8	42
							19	9									
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	174	1	2391	2	N	20					62
							22	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
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	127	1	2867	2	N	36	1	8			97
							40	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	106	1	2894	2	N	43	1	8			139
							47	9									
04	2490	X	2332	-0-	-158	-0-	133	1	2170	2	N	26					165
							29	9									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	262	1	3254	2	N	37					202
							41	9									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	208	1	3046	2	N	31	1	8			232
							34	9									
*07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	193	1	2655	2	N	30					262
							33	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	2	N	6	2	8			94
							7	9									
03	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	159	1	1369	2	N	18	1	8			111
							20	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	2	N	12					123
							13	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	181	1	1641	2	N	9	1	8			131
							10	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	143	1	1597	2	N	7	2	8			136
							8	9									
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	159	1	1511	2	N	4	2	8			138
							4	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	78	1	1775	2	N	38	1	8			77
							42	9									
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	64	1	1756	2	N	16					93
							18	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	N	29					122
							32	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	137	1	1700	2	N	23					145
							25	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1684	2	N	28					173
							31	9									
07	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	104	1	1438	2	N	15					188
							17	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2995	-0-	195	195	126	1	2858	2	N	10					135
							11	9									
03	2980	N	2785	-0-	-195	-0-	97	1	2658	2	N	27					162
							30	9									
04	2550	N	2236	-0-	-314	-0-	128	1	2083	2	N	23					185
							25	9									
05	2635	N	2229	-0-	-406	-0-	166	1	2061	2	N	2					187
							2	9									
06	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	141	1	2070	2	N	6	1	8			192
							7	9									
07	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	135	1	1854	2	N	1					193
							1	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2433	-0-	-367	2779	101	1	2286	2	N	42	2	8			105
							46	9									
03	3100	N	2888	-0-	-212	2567	100	1	2743	2	N	41	3	8			143
							45	9									
04	3000	N	3074	-0-	74	2641	176	1	2863	2	N	32					175
							35	9									
05	3100	N	3090	-0-	-10	2631	227	1	2826	2	N	34					209
							37	9									
06	3000	N	2888	-0-	-112	2519	183	1	2679	2	N	24	192	1	3	8	38
							26	9									
*07	5298	X	2779	-0-	-2519	-0-	186	1	2561	2	N	29	2	8			65
							32	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	14	1	4858	2	N	-0-					135
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	14	1	5034	2	N	5					140
							6	9									
04	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	15	1	4659	2	N	2	2	8			140
							2	9									
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	16	1	6023	2	N	-0-					140
06	5220	X	5132	-0-	-88	-0-	15	1	5117	2	N	-0-					140
*07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	15	1	5646	2	N	15					155
							17	9									

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1708	-0-	-140	-0-	14	1	1694	2	N	-0-					132
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	14	1	1818	2	N	-0-					132
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1870	2	N	55					187
							61	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	17	176	1			28
							19	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	15	1	1947	2	N	-0-					28
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	16	1	2005	2	N	27					55
							30	9									

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	833	2	33	9	N	30					62
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	865	2	33	9	N	30					92
04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	776	2	86	9	N	78	160	1			10
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	610	2	40	9	N	36					46
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	759	2	22	9	N	20					66
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	719	2	24	9	N	22					88

INDIGO MINERALS LLC 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	529	1	4328	2	Y	30	55	1	2	8	10
							33	9									
03	5518	X	5146	-0-	-372	-0-	583	1	4520	2	Y	39					49
							43	9									
04	5340	X	4971	-0-	-369	-0-	573	1	4385	2	Y	12	48	1			13
							13	9									
05	5518	X	5097	-0-	-421	-0-	586	1	4482	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
06	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	603	1	4517	2	Y	16					29
							18	9									
07	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	616	1	4529	2	Y	6	19	1			16
							7	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	337	1	1902	2	N	32					102
							35	9									
03	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	402	1	2052	2	N	-0-					102
04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	421	1	1949	2	N	-0-					102
05	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	439	1	1597	2	N	40					142
							44	9									
06	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	529	1	1782	2	N	4	131	1			15
							4	9									
07	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	535	1	1674	2	N	7					22
							8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	174	1	1421	2	Y	15	27	1	1	8	5
							17	9									
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	191	1	1476	2	Y	18					23
							20	9									
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	185	1	1425	2	Y	6	24	1			5
							7	9									
05	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	185	1	1404	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	190	1	1427	2	Y	41					47
							45	9									
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	205	1	1509	2	Y	16	51	1			12
							18	9									

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	74	1	609	2	Y	37	66	1	3	8	10
							41	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	80	1	624	2	Y	45					55
							50	9									
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	71	1	542	2	Y	13	51	1			17
							14	9									
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	80	1	614	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
06	720	N	405	-0-	-315	-0-	46	1	347	2	Y	11					29
							12	9									
07	651	N	304	-0-	-347	-0-	36	1	265	2	Y	3	10	1			22
							3	9									

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	476	1	3887	2	Y	17	11	1	3	8	37
							19	9									
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	522	1	4041	2	Y	50	53	1			34
							55	9									
04	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	507	1	3885	2	Y	11	38	1			7
							12	9									
05	5053	X	4401	-0-	-652	-0-	503	1	3851	2	Y	43	34	1			16
							47	9									
06	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	495	1	3708	2	Y	76	80	1			12
							84	9									
07	4867	X	4340	-0-	-527	-0-	514	1	3775	2	Y	46	49	1			9
							51	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
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	391	1	2211	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	404	1	2064	2	N	7	1	8			23
							8	9									
04	2880	X	2026	-0-	-854	-0-	359	1	1659	2	N	7					30
							8	9									
05	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	367	1	1332	2	N	13					43
							14	9									
06	2820	X	1118	-0-	-1702	-0-	251	1	843	2	N	22	45	1			20
							24	9									
07	2883	X	1125	-0-	-1758	-0-	271	1	846	2	N	7					27
							8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	758	2			N	-0-					32
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					32
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	600	2	72	9	N	65					97
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					97
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	600	2	188	9	N	171	195	1			73
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					73

WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	271	1	2218	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3627	X	1997	-0-	-1630	-0-	228	1	1766	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3510	X	1272	-0-	-2238	-0-	147	1	1124	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2883	X	1207	-0-	-1676	-0-	139	1	1066	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	236	1	1770	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	229	1	1684	2	Y	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1070	2	Y	13	9	1	2	8	27
							14	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	204	1	1581	2	Y	62	65	1			24
							68	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	267	1	2044	2	Y	48	62	1			10
							53	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	200	1	1526	2	Y	52	42	1			20
							57	9									
06	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	169	1	1270	2	Y	69	72	1			17
							76	9									
07	2449	N	1518	-0-	-931	-0-	177	1	1296	2	Y	41	44	1			14
							45	9									

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	390	1	3185	2	Y	16	11	1	3	8	37
							18	9									
03	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	486	1	3761	2	Y	59	62	1			34
							65	9									
04	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	470	1	3598	2	Y	13	44	1			3
							14	9									
05	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	469	1	3589	2	Y	50	40	1			13
							55	9									
06	4170	X	4069	-0-	-101	-0-	479	1	3590	2	Y	-0-	13	1			-0-
*07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	517	1	3800	2	Y	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3395	2	66	9	N	60	184	1			20
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					20
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3756	2	13	9	N	12					32
05	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	3535	2	6	9	N	5					37
06	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	3855	2	42	9	N	38					75
07	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	3718	2	175	9	N	159	191	1			43

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1502	-0-	-1858	-0-	1463	2	39	9	N	35	5	8			198
03	2604	X	1554	-0-	-1050	-0-	1514	2	40	9	N	36	6	8			228
04	1770	X	1728	-0-	-42	-0-	1693	2	35	9	N	32	3	8			257
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	N	24	6	8			275
06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	N	22	194	1	3	8	100
*07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	4	8			125

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1422	2	23	9	N	21	5	8			188
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	N	21	4	8			205
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12	179	1	3	8	35
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1524	2	26	9	N	24	5	8			54
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1489	2	15	9	N	14	3	8			65
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1494	2	50	9	N	45	3	8			107

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3332	-0-	-252	-0-	3321	2	11	9	N	10	3	8			104
03	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3930	2	35	9	N	32	6	8			130
04	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	3853	2	22	9	N	20	3	8			147
05	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3833	2	25	9	N	23	6	8			164
06	4230	X	2960	-0-	-1270	-0-	2937	2	23	9	N	21	3	8			182
07	3999	X	3208	-0-	-791	-0-	3197	2	11	9	N	10	2	8			190

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					43
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					43
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					43
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					43
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					43
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2645	N	2515	-0-	-130	-0-	141	1	2308	2	Y	60	61	0			14
							66	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	135	1	2071	2	Y	53	51	0			16
							58	9									
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	140	1	2053	2	Y	50	52	0			14
							55	9									
05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	86	1	1305	2	Y	32	31	0			15
							35	9									
*06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	2	Y	-0-					15
*07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	104	1	1386	2	Y	-0-	15	7			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	119	1	679	2	N	30	17	8			80
							33	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	141	1	728	2	N	99	10	8			169
							109	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	143	1	722	2	N	-0-					169
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	147	1	771	2	N	53					222
							58	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	164	1	891	2	N	-0-	193	1			29
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	184	1	1121	2	N	2	2	8			29
							2	9									

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

02	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	922	1	5268	2	N	83					197
							91	9									
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	969	1	5021	2	N	58	197	1			58
							64	9									
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	877	1	4442	2	N	59					117
							65	9									
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	839	1	4402	2	N	52	5	8			164
							57	9									
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	883	1	4803	2	N	80	192	1			52
							88	9									
*07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	946	1	5775	2	N	38	6	8			84
							42	9									

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					20
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	345	2	74	9	N	67					87
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	558	2	39	9	N	35					122
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	613	2	25	9	N	23	10	8			135

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
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					206
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3	3	8			206
04	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	1660	2	6	9	N	5	5	8			206
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					206
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					206
*07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2546	2	11	9	N	10	10	8			206

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			102
03	1209	N	954	-0-	-255	-0-	941	2	13	9	N	12	2	8			112
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	750	2	75	9	N	68					180
05	1674	N	518	-0-	-1156	-0-	391	2	127	9	N	115					295
06	930	N	182	-0-	-748	-0-	174	2	8	9	N	7					302
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1350	2	41	9	N	37	190	1	10	8	139

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	138	-0-	-254	-0-	138	2			N	-0-					87
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8			87
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			87
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	126	2	106	9	N	96					183
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					189
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1					190

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		1191	-0-	1191	1191	1139	2	52	9	Y	47	1	8			120
03	INC G-10		1603	-0-	1603	2794	1559	2	44	9	Y	40	1	8			159
04	900	N	1392	-0-	492	3286	1368	2	24	9	Y	22	161	1	4	8	16
05	3100	N	1912	-0-	-1188	2098	1835	2	77	9	Y	70					86
06	3000	N	1734	-0-	-1266	832	1724	2	10	9	Y	9					95
*07	2579	N	1747	-0-	-832	-0-	1735	2	12	9	Y	11					106

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1093	-0-	-671	-0-	1093	2			N	-0-					49
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	N	13	3	8			59
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1975	2	98	9	N	89	4	8			144
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1382	2	162	9	N	147	1	8			290
06	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1744	2	54	9	N	49					339
07	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1786	2	40	9	N	36	193	1	10	8	172

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	5	2			N	-0-					47
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					47
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					47
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	N	13					60
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	24	2	2	9	N	2					62
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	2	8	9	N	7					69

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		2100	-0-	2100	2100	2099	2	1	9	N	1	1	8			37
03	INC G-10		1910	-0-	1910	4010	1904	2	6	9	N	5	2	8			40
04	5781	X	1771	-0-	-4010	-0-	1769	2	2	9	N	2	2	8			40
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	868	2	26	9	N	24					64
06	2250	X	1941	-0-	-309	-0-	1913	2	28	9	N	25					89
07	2325	X	1503	-0-	-822	-0-	1482	2	21	9	N	19	19	8			89

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC 676133
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1069	2	28	9	N	25					92
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1305	2	25	9	N	23					115
04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1029	2	29	9	N	26	66	1	12	8	63
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	N	26	18	8			71
06	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	1024	2	46	9	N	42	8	8			105
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1100	2	34	9	N	31	6	8			130

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8864 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3481	2	73	9	N	66	19	8			153
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3752	2	84	9	N	76	174	1	28	8	27
04	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3484	2	62	9	N	56	18	8			65
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4029	2	56	9	N	51	11	8			105
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4252	2	67	9	N	61	9	8			157
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3477	2	52	9	N	47	10	8			194

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					315
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					315
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					315
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					315
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					315

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	6	1	2628	2	N	15					85
							17	9									
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20	2	8			103
04	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	2997	2	35	9	N	32					135
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	10	1	2912	2	N	59	176	1			18
							65	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					18
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1860	2	55	9	N	50	179	1			-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	N	8	5	8			3
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	2	N	5					8
							6	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2	1	2316	2	N	25	8	8			25
							28	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					25

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1802	2	20	9	N	18					345
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	1	1	2157	2	N	8	4	8			349
							9	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	5	1	2254	2	N	52					401
							57	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1	1	2188	2	N	27	6	8			422
							30	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					422

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2717	2	N	25					728
							28	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2869	2	58	9	N	53	7	8			774
04	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2729	2	9	9	N	8					782
05	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	10	1	2869	2	N	79	178	1	5	8	678
							87	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					678
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					678

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2160	-0-	-164	-0-	2157	2	3	9	N	3					124
03	2356	X	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			N	-0-					124
04	2400	N	2101	-0-	-299	-0-	2101	2			N	-0-					124
05	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2273	2	2	9	N	2	2	8			124
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					124

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	2	N	2					130
							2	9									
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					130
04	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	2268	2	6	9	N	5					135
05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	8	1	2575	2	N	-0-					135
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					135
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					135

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					456
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	2	N	8	4	8			460
							9	9									
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	2	1	710	2	N	5					465
							6	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	3	8			470
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					470

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	N	12					32
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	1	1	2377	2	N	12	3	8			41
							13	9									
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	5	1	2369	2	N	18					59
							20	9									
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2	1	2572	2	N	15	5	8			69
							17	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					69
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					69

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	2	N	10					218
							11	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2817	2	105	9	N	95	7	8			306
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-	181	1			125
05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	9	1	2890	2	N	-0-					125
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					125
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					125

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2264	2	6	9	N	5					322
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1	1	2497	2	N	8	7	8			323
							9	9									
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	5	1	2718	2	N	5					328
							6	9									
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2	1	2640	2	N	10	8	8			330
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					330

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2884	2	11	9	N	10	154	1			711
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2988	2	42	9	N	38	9	8			740
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3051	2	138	9	N	125	175	1			690
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3190	2	165	9	N	150	8	8			832
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					832
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					832

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2372	2	N	15					530
							17	9									
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2429	2	9	9	N	8	3	8			535
04	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	2401	2	61	9	N	55					590
05	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	9	1	2537	2	N	104	176	1	4	8	514
							114	9									
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					514
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					514

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	2	N	-0-					1808
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					1808
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			N	-0-					1808
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	6	1	1689	2	N	2					1810
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1810
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1810

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					209
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	7	6	8			210
							8	9									
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					210
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	N	20	8	8			222
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					222
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					222

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2603	2	8	9	N	7					507
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	5	5	8			507
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	6	1	2932	2	N	5					512
							6	9									
05	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2	1	2857	2	N	60	166	1	8	8	398
							66	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					398
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					398

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	-0-					86
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					86
04	1260	X	760	-0-	-500	-0-	757	2	3	9	N	3					89
05	1302	X	825	-0-	-477	-0-	10	1	807	2	N	7	2	8			94
							8	9									
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					94
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					94

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	5					209
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	11	1	3114	2	N	-0-					209
04	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	9	1	2715	2	N	-0-					209
05	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	2			N	-0-					209
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					209
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					209

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1567	2	N	-0-					28
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	45	1	1441	2	N	-0-					28
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	2	N	-0-					28
05	1798	N	998	-0-	-800	-0-	30	1	968	2	N	-0-					28
06	1440	N	630	-0-	-810	-0-	19	1	610	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1302	N	658	-0-	-644	-0-	20	1	638	2	N	-0-					28

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	83	1	2674	2	N	-0-					150
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	70	1	2246	2	N	-0-					150
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	86	1	2760	2	N	57	185	1			22
							63	9									
05	3100	N	3302	-0-	202	202	99	1	3203	2	N	-0-					22
06	2359	N	2157	-0-	-202	-0-	65	1	2086	2	N	5					27
							6	9									
*07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	85	1	2749	2	N	-0-					27

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2180	-0-	-200	-0-	66	1	2114	2	N	-0-					87
03	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	71	1	2275	2	N	-0-					87
04	2640	X	1887	-0-	-753	-0-	57	1	1830	2	N	-0-					87
05	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	78	1	2522	2	N	-0-					87
06	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	71	1	2293	2	N	-0-					87
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	88	1	2843	2	N	-0-					87

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	110	1	2454	2	Y	20					64
							22	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	149	1	3306	2	Y	50	67	1			47
							55	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	120	1	2659	2	Y	37					84
							41	9									
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	87	1	1932	2	Y	40	67	1			57
							44	9									
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	25					82
							28	9									
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	168	1	3739	2	Y	71	108	1			45
							78	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2061	-0-	-319	-0-	88	1	1964	2	Y	8					19
							9	9									
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	2	Y	16	21	1			14
							18	9									
04	2670	X	1741	-0-	-929	-0-	74	1	1649	2	Y	16					30
							18	9									
05	2759	X	1637	-0-	-1122	-0-	69	1	1529	2	Y	35	25	1			40
							39	9									
06	2670	X	1008	-0-	-1662	-0-	43	1	946	2	Y	17					57
							19	9									
07	2666	X	1364	-0-	-1302	-0-	57	1	1268	2	Y	35	74	1			18
							39	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
02	2632	X	2097	-0-	-535	-0-	90	1	1997	2	Y	9					25
							10	9									
03	2945	X	2208	-0-	-737	-0-	94	1	2097	2	Y	15	25	1			15
							17	9									
04	2850	X	2460	-0-	-390	-0-	105	1	2333	2	Y	20					35
							22	9									
05	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	115	1	2566	2	Y	50	30	1			55
							55	9									
06	2670	X	1941	-0-	-729	-0-	82	1	1833	2	Y	24					79
							26	9									
*07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	115	1	2556	2	Y	38	94	1			23
							42	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
02	3248	X	2225	-0-	-1023	-0-	95	1	2105	2	Y	23					59
							25	9									
03	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	126	1	2801	2	Y	38	59	1			38
							42	9									
04	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	130	1	2890	2	Y	22					60
							24	9									
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	2	Y	34	47	1			47
							37	9									
06	2880	X	2648	-0-	-232	-0-	113	1	2520	2	Y	14					61
							15	9									
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	174	1	3862	2	Y	21	69	1			13
							23	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
02	2100	X	2078	-0-	-22	-0-	89	1	1989	2	Y	-0-					1
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	104	1	2322	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	115	1	2562	2	Y	1					1
							1	9									
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	115	1	2566	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2485	2	Y	2					7
							2	9									
*07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	128	1	2840	2	Y	4	9	1			2
							4	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
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2282	2	Y	7					20
							8	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	109	1	2414	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	Y	11					26
							12	9									
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	111	1	2476	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
06	2460	N	1733	-0-	-727	-0-	74	1	1648	2	Y	10					22
							11	9									
07	2666	N	1668	-0-	-998	-0-	71	1	1578	2	Y	17	29	1			10
							19	9									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	742	1	835	2	N	15					294
							17	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	600	1	1400	2	N	110	161	1			243
							121	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	719	1	1250	2	N	97					340
							107	9									
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	209	1	1744	2	N	53	182	1			211
							58	9									
06	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	185	1	1471	2	N	14					225
							15	9									
07	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	335	1	1438	2	N	40					265
							44	9									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	1467	2			N	-0-					182
03	2139	N	1600	-0-	-539	-0-	1582	2	18	9	N	16					198
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1710	2	42	9	N	38	197	1			39
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4					43
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					43
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1994	2	8	9	N	7					50

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	14	1	1352	2	N	3					83
							3	9									
03	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	14	1	1462	2	N	25					108
							28	9									
04	1950	N	1504	-0-	-446	-0-	15	1	1485	2	N	4					112
							4	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1514	2	N	79	168	1			23
							87	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	15	1	1088	2	N	-0-					23
*07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	2	N	-0-					23

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					296
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					N	-0-					296
04	163 X	89	-0-	-74	-0-	1	1	87	2	N	1					297
						1	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					297

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

02	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

02	SI MULT	-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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

02	27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	26937	2	276 9	Y	251	165	1				310
03	22320 X	20597	-0-	-1723	-0-	20470	2	127 9	Y	115	273	1				152
04	21600 X	16367	-0-	-5233	-0-	16184	2	183 9	Y	166	251	1				67
05	30132 X	20062	-0-	-10070	-0-	19968	2	94 9	Y	85	74	1				78
06	21960 X	15388	-0-	-6572	-0-	15347	2	41 9	Y	37	40	1				75
07	22692 X	14412	-0-	-8280	-0-	14353	2	59 9	Y	54	54	1	17	8		58

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

02	43792 X	11853	-0-	-31939	-0-	11747	2	106 9	Y	96	259	1				79
03	41168 X	35628	-0-	-5540	-0-	35397	2	231 9	Y	210	162	1				127
04	39840 X	31560	-0-	-8280	-0-	31443	2	117 9	Y	106	113	1				120
05	41168 X	31930	-0-	-9238	-0-	31781	2	149 9	Y	135	118	1				137
06	38340 X	28219	-0-	-10121	-0-	28127	2	92 9	Y	84	74	1				147
07	35619 X	28130	-0-	-7489	-0-	27973	2	157 9	Y	143	105	1	20	8		165

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

02	24114 X	24114	-0-	-0-	-0-	23903	2	211 9	Y	192	147	1				129
03	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11316	2	133 9	Y	121	52	1				198
04	13770 X	11096	-0-	-2674	-0-	10870	2	226 9	Y	205	228	1				175
05	26691 X	11298	-0-	-15393	-0-	11096	2	202 9	Y	184	233	1				126
06	13230 X	10105	-0-	-3125	-0-	10011	2	94 9	Y	85	26	1				185
07	13671 X	11296	-0-	-2375	-0-	11149	2	147 9	Y	134	237	1	17	8		65

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9000 - 13660

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

02	44240 X	34132	-0-	-10108	-0-	523	1	33475 2	N	122	182	1	39	8		198
						134	9									
03	40610 X	32971	-0-	-7639	-0-	591	1	32029 2	N	319	199	1	40	8		278
						351	9									
04	39300 X	32151	-0-	-7149	-0-	549	1	31340 2	N	238	186	1	18	8		312
						262	9									
05	40610 X	32269	-0-	-8341	-0-	32070	2	199 9	N	181	388	1				105
06	38820 X	29855	-0-	-8965	-0-	29571	2	284 9	N	258	191	1	17	8		155
07	37789 X	29629	-0-	-8160	-0-	564	1	28819 2	N	224	175	1	32	8		172
						246	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9000 - 13545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90496	X	34368	-0-	-56128	-0-	34115	2	253	9	Y	230	209	1			134
03	100192	X	24000	-0-	-76192	-0-	23888	2	112	9	Y	102	109	1			127
04	96960	X	22641	-0-	-74319	-0-	22551	2	90	9	Y	82	81	1			128
05	100192	X	23145	-0-	-77047	-0-	22875	2	270	9	Y	245	276	1			97
06	36810	X	20281	-0-	-16529	-0-	20208	2	73	9	Y	66	53	1			110
07	38037	X	20189	-0-	-17848	-0-	20097	2	92	9	Y	84	75	1	29	8	90

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	69860	-0-	69860	993998	1066	1	68255	2	N	490	189	1	64	8	445
							539	9									
03	0	W	58602	-0-	58602	1052600	1056	1	57201	2	N	314	369	1	57	8	333
							345	9									
04	0	W	56846	-0-	56846	1109446	972	1	55524	2	N	318	374	1	29	8	248
							350	9									
05	0	W	58581	-0-	58581	1168027	58281	2	300	9	N	273	389	1			132
06	0	W	53975	-0-	53975	1222002	53608	2	367	9	N	334	190	1	28	8	248
07	0	W	53370	-0-	53370	1275372	1018	1	52046	2	N	278	191	1	55	8	280
							306	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9000 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9500 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		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.		70870	-0-	70870	70870	70444	2	426	9	N	387	185	1			202
07	T. A.		63778	-0-	63778	134648	63606	2	172	9	N	156	238	1			120

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	998	2	47	9	N	43	2	8			947
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	897	2	35	9	N	32	1	8			978
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	909	2	19	9	N	17	2	8			993
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	944	2	41	9	N	37	1	8			1029
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	776	2	28	9	N	25	2	8			1052
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	788	2	42	9	N	38	6	8			1084

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					151
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					151
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					151
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					151
06	570	N	309	-0-	-261	-0-	309	2			N	-0-					151
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					151

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
02	1568	N	946	-0-	-622	-0-	929	2	17	9	N	15					155
03	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1112	2	6	9	N	5					160
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					160
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1117	2	50	9	N	45					205
06	1080	N	845	-0-	-235	-0-	823	2	22	9	N	20					225
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					225

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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	794	2	12	9	N	11					70
03	837	N	737	-0-	-100	-0-	727	2	10	9	N	9	2	8			77
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	694	2	8	9	N	7	2	8			82
05	899	N	737	-0-	-162	-0-	731	2	6	9	N	5					87
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	650	2	9	9	N	8	2	8			93
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	693	2	4	9	N	4					97

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
02	532	X	492	-0-	-40	-0-	490	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	589	X	544	-0-	-45	-0-	542	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	720	X	587	-0-	-133	-0-	584	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	744	X	496	-0-	-248	-0-	495	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	720	X	469	-0-	-251	-0-	466	2	3	9	Y	3	2	1			1
*07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2	2	1			1

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1492	2	13	9	Y	12	11	1			10
04	1290	N	156	-0-	-1134	-0-	153	2	3	9	Y	3	11	1			2
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9	Y	8	4	1			4

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

02	1204	X	1027	-0-	-177	-0-	1025	2	2	9	Y	2					2
03	1333	X	1105	-0-	-228	-0-	1101	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	8	1			11
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	Y	3	13	1			1
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1114	2	15	9	Y	14	10	1			5
07	1364	X	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	2	9	Y	2	6	1			1

CRNKO-BIGGS WELL #: 1 RRCID -> 097198 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8672 - 9494

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	2728	X	1652	-0-	-1076	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2159	-0-	-301	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6868	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	T. A.		5343	-0-	5343	5343	5285	2	58	9	Y	53	35	1			19
07	T. A.		5598	-0-	5598	10941	5540	2	58	9	Y	53	47	1			25

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 9272

02	2016	N	1091	-0-	-925	-0-	1070	2	21	9	Y	19	26	1			17
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3001	2	24	9	Y	22	20	1			19
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2535	2	55	9	Y	50	35	1			34
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2883	2	9	9	Y	8	40	1			2
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2738	2	53	9	Y	48	33	1			17
*07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2881	2	23	9	Y	21	28	1			10

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4096	2	56	9	Y	51	48	1			46
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4611	2	39	9	Y	35	52	1			29
04	3540	X	2460	-0-	-1080	-0-	2402	2	58	9	Y	53	46	1			36
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10	44	1			2
06	4620	X	4201	-0-	-419	-0-	4121	2	80	9	Y	73	49	1			26
07	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4333	2	34	9	Y	31	42	1			15

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2009	2	19	9	Y	17	6	1			15
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2372	2	19	9	Y	17	18	1			14
04	1890	N	70	-0-	-1820	-0-	68	2	2	9	Y	2	15	1			1
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2250	N	1594	-0-	-656	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3875	-0-	775	775	3873	2	2	9	Y	2	1	1			1

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	1178	X	57	-0-	-1121	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	234	5	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1535	2	36	9	Y	33	27	1			30
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2606	2	25	9	Y	23	34	1			19
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1566	2	52	9	Y	47	34	1			32
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	34	1			1
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2051	2	33	9	Y	30	20	1			11
07	2635	X	2204	-0-	-431	-0-	2183	2	21	9	Y	19	21	1			9

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1623	2	35	9	Y	32	14	1			29
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2131	2	20	9	Y	18	32	1			15
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1352	2	28	9	Y	25	23	1			17
05	1829	N	1068	-0-	-761	-0-	1065	2	3	9	Y	3	19	1			1
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	16	1			8
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	2	12	9	Y	11	14	1			5

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1042	-0-	-1142	-0-	216	1	806	2	Y	18	29	1			16
							20	9									
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	495	1	2073	2	Y	5	17	1			4
							6	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	590	1	2627	2	Y	25	12	1			17
							28	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	617	1	3552	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	574	1	3297	2	Y	24	16	1			9
							26	9									
*07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	603	1	3440	2	Y	10	14	1			5
							11	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

02	73136	X	62452	-0-	-10684	-0-	61410	2	1042	9	N	947	879	1			268
03	80693	X	64596	-0-	-16097	-0-	63593	2	1003	9	N	912	890	1			290
04	78090	X	62001	-0-	-16089	-0-	61151	2	850	9	N	773	887	1			176
05	76074	X	60968	-0-	-15106	-0-	60158	2	810	9	N	736	721	1			191
06	66090	X	56844	-0-	-9246	-0-	56148	2	696	9	N	633	525	1			299
07	68293	X	56880	-0-	-11413	-0-	56257	2	623	9	N	566	686	1			179

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

02	72828	X	61674	-0-	-11154	-0-	60365	2	1309	9	N	1190	1100	1			316
03	74958	X	64326	-0-	-10632	-0-	62798	2	1528	9	N	1389	1456	1			249
04	71460	X	60111	-0-	-11349	-0-	58697	2	1414	9	N	1285	1440	1			94
05	68975	X	60296	-0-	-8679	-0-	59074	2	1222	9	N	1111	1068	1			137
06	65820	X	57266	-0-	-8554	-0-	56110	2	1156	9	N	1051	1068	1			120
07	68014	X	56878	-0-	-11136	-0-	55860	2	1018	9	N	925	873	1			172

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

02	119280	X	61758	-0-	-57522	-0-	207	1	60994	2	N	506	524	1			176
							557	9									
03	109647	X	62856	-0-	-46791	-0-	248	1	62058	2	N	500	541	1			135
							550	9									
*04	89910	X	55837	-0-	-34073	-0-	240	1	55113	2	N	440	528	1			47
							484	9									
05	84413	X	53542	-0-	-30871	-0-	248	1	52886	2	N	371	329	1			89
							408	9									
06	64080	X	40071	-0-	-24009	-0-	189	1	39645	2	N	215	177	1			127
							237	9									
07	66216	X	41536	-0-	-24680	-0-	206	1	41261	2	Y	63	178	1			12
							69	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

02	176820	X	89147	-0-	-87673	-0-	87672	2	1475	9	N	1341	1455	1			186
03	182776	X	88689	-0-	-94087	-0-	87230	2	1459	9	N	1326	1261	1			251
04	141720	X	78132	-0-	-63588	-0-	76828	2	1304	9	N	1185	1261	1			175
05	124465	X	73686	-0-	-50779	-0-	72470	2	1216	9	N	1105	1070	1			210
06	96090	X	68483	-0-	-27607	-0-	67280	2	1203	9	N	1094	1229	1			75
07	98704	X	66862	-0-	-31842	-0-	65880	2	982	9	N	893	882	1			86

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 6H RRCID -> 266013 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236096	X	138274	-0-	-97822	-0-	135945	2	2329	9	N	2117	2169	1			314
03	192975	X	139403	-0-	-53572	-0-	136986	2	2417	9	N	2197	2164	1			347
04	214380	X	123826	-0-	-90554	-0-	121811	2	2015	9	N	1832	2165	1			14
05	192975	X	110475	-0-	-82500	-0-	108686	2	1789	9	N	1626	1424	1			216
06	165450	X	106591	-0-	-58859	-0-	104835	2	1756	9	N	1596	1610	1			202
07	153078	X	103989	-0-	-49089	-0-	102456	2	1533	9	N	1394	1415	1			181

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224308	X	98188	-0-	-126120	-0-	103	1	96960	2	N	1023	979	1			120
							1125	9									
03	248341	X	101776	-0-	-146565	-0-	124	1	100220	2	N	1302	1273	1			149
							1432	9									
*04	240330	X	92599	-0-	-147731	-0-	120	1	91320	2	N	1054	1119	1			84
							1159	9									
05	128712	X	90223	-0-	-38489	-0-	124	1	89128	2	N	883	922	1			45
							971	9									
06	112770	X	81466	-0-	-31304	-0-	120	1	80421	2	N	841	820	1			66
							925	9									
*07	108717	X	77519	-0-	-31198	-0-	119	1	76633	2	Y	697	721	1			42
							767	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284172	X	135626	-0-	-148546	-0-	103	1	132671	2	N	2593	2503	1			303
							2852	9									
03	314619	X	140915	-0-	-173704	-0-	124	1	137696	2	N	2814	2796	1			321
							3095	9									
*04	304470	X	127205	-0-	-177265	-0-	120	1	124658	2	N	2206	2352	1			175
							2427	9									
05	171554	X	122617	-0-	-48937	-0-	124	1	120581	2	N	1738	1825	1			88
							1912	9									
*06	156990	X	109695	-0-	-47295	-0-	120	1	107819	2	N	1596	1558	1			126
							1756	9									
*07	150164	X	107114	-0-	-43050	-0-	119	1	105242	2	Y	1594	1623	1			97
							1753	9									

CRNKO-BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176876	X	149734	-0-	-27142	-0-	120	1	145500	2	N	3740	3522	1			343
							4114	9									
03	195827	X	143553	-0-	-52274	-0-	217	1	139347	2	N	3626	3536	1			433
							3989	9									
04	189510	X	59724	-0-	-129786	-0-	99	1	58053	2	N	1429	1828	1			34
							1572	9									
05	195827	X	-0-	-0-	-195827	-0-					N	-0-					34
06	189510	X	-0-	-0-	-189510	-0-					N	-0-					34
*07	195827	X	103372	-0-	-92455	-0-	90	1	100522	2	Y	2509	2270	1			273
							2760	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
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	234360	X	180687	-0-	-53673	-0-	78	1	179399	2	N	1100	717	1			383
							1210	9									
05	242172	X	206581	-0-	-35591	-0-	86	1	203027	2	N	3153	3383	1			153
							3468	9									
06	234360	X	164914	-0-	-69446	-0-	78	1	162462	2	N	2158	2104	1			207
							2374	9									
07	242172	X	144917	-0-	-97255	-0-	80	1	142972	2	N	1695	1776	1			126
							1865	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		235368	-0-	235368	254082	137	1	223116	2	N	11014	11011	1			516
							12115	9									
03	510805	X	256723	-0-	-254082	-0-	174	1	247387	2	N	8329	8224	1			621
							9162	9									
04	246870	X	229600	-0-	-17270	-0-	96	1	222521	2	N	6348	6550	1			419
							6983	9									
05	255099	X	213087	-0-	-42012	-0-	87	1	206963	2	N	5488	5484	1			423
							6037	9									
06	246870	X	184845	-0-	-62025	-0-	87	1	180086	2	N	4247	4357	1			313
							4672	9									
07	255099	X	172481	-0-	-82618	-0-	94	1	168414	2	N	3612	3627	1			298
							3973	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5H RRCID -> 268103 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322765	X	140200	-0-	-182565	-0-	97	1	136522	2	N	3255	3165	1			347
							3581	9									
03	202151	X	129099	-0-	-73052	-0-	109	1	125833	2	N	2870	2914	1			303
							3157	9									
*04	195630	X	104786	-0-	-90844	-0-	105	1	102369	2	N	2102	2209	1			196
							2312	9									
05	202151	X	84228	-0-	-117923	-0-	98	1	82250	2	N	1709	1816	1			89
							1880	9									
06	195630	X	-0-	-0-	-195630	-0-					N	-0-					89
*07	155217	X	87118	-0-	-68099	-0-	98	1	85247	2	N	1612	1530	1			171
							1773	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	146591	-0-	146591	315982	97	1	144513	2	N	1801	1789	1			262
							1981	9									
03	0	Z	153400	-0-	153400	469382	109	1	151424	2	N	1697	1718	1			241
							1867	9									
04	0	Z	139571	-0-	139571	608953	105	1	137626	2	N	1673	1742	1			172
							1840	9									
05	0	Z	122886	-0-	122886	731839	98	1	121204	2	N	1440	1563	1			49
							1584	9									
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	731839					N	-0-					49
*07	0	Z	139155	-0-	139155	870994	98	1	137548	2	N	1372	1281	1			140
							1509	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 03/03/2013 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	EOM BALANCE
03	131062	X	131062	-0-	-0-	-0-	129016	2	2046	9	N	1860	1445	1	415
04	152610	X	100418	-0-	-52192	-0-	210	1	98929	2	N	1163	1430	1	148
							1279	9							
05	157697	X	83499	-0-	-74198	-0-	217	1	82147	2	N	1032	1062	1	118
							1135	9							
06	152610	X	69072	-0-	-83538	-0-	207	1	67932	2	N	848	866	1	100
							933	9							
07	157697	X	63095	-0-	-94602	-0-	217	1	62045	2	N	757	710	1	147
							833	9							

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	6	1	13674	2	N	742	532	1	210
							816	9							
05	32043	X	32043	-0-	-0-	-0-	13	1	30657	2	N	1248	1246	1	212
							1373	9							
06	30570	X	22363	-0-	-8207	-0-	10	1	21491	2	N	784	700	1	296
							862	9							
07	31589	X	22963	-0-	-8626	-0-	12	1	22196	2	N	686	863	1	119
							755	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

02	4200		3434	-0-	-766	-0-	663	1	2714	2	N	52	195	1	179
							57	9							
03	4650		4024	-0-	-626	-0-	1068	1	2884	2	N	65	173	1	71
							72	9							
04	4500		4388	-0-	-112	-0-	1439	1	2899	2	N	45			116
							50	9							
*05	8098		3904	-0-	-4194	-0-	1104	1	2714	2	N	78			194
							86	9							
06	4500		3751	-0-	-749	-0-	1183	1	2513	2	N	50	123	1	121
							55	9							
07	4526	#	3739	-0-	-787	-0-	1163	1	2557	2	N	17			138
							19	9							

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CHADWICK WELL #: 2 U RRCID -> 220411 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 9727

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			360
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			360
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			360
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			360
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			360
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			360

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4319						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					68
03	1023	N	705	-0-	-318	-0-	703	2	2	9	N	2					70
04	1050	N	572	-0-	-478	-0-	565	2	7	9	N	6					76
05	868	N	331	-0-	-537	-0-	323	2	8	9	N	7					83
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					84
07	589	N	251	-0-	-338	-0-	251	2			N	-0-					84

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					7
03	837	N	487	-0-	-350	-0-	486	2	1	9	N	1					8
04	900	N	424	-0-	-476	-0-	423	2	1	9	N	1					9
05	744	N	457	-0-	-287	-0-	456	2	1	9	N	1					10
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					10
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					10

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

02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	59	1	2113	2	N	45					99
							50	9									
03	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	65	1	2282	2	N	70					169
							3	4	77	9							
04	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	65	1	2248	2	N	17					186
							19	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	67	1	2314	2	N	75	183	1			78
							83	9									
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	75	1	2367	2	N	42					120
							1	4	46	9							
*07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	83	1	2564	2	N	67					187
							74	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

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 #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	93	1	3393	2	Y	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	103	1	3607	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	92	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	102	1	3534	2	Y	-0-					-0-
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	103	1	3303	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	99	1	3082	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

02	3304	X	1581	-0-	-1723	-0-	43	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2404	-0-	-1378	-0-	67	1	2334	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	3660	X	1108	-0-	-2552	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1190	-0-	-2592	-0-	34	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*06	3120	X	1665	-0-	-1455	-0-	51	1	1613	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	2418	X	1311	-0-	-1107	-0-	41	1	1270	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

02	1204	N	956	-0-	-248	-0-	4	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	4	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	3	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	3	1	935	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	3	1	869	2	Y	-0-					-0-
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1	1	1318	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

02	1932	N	1490	-0-	-442	-0-	40	1	1421	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
03	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	44	1	1540	2	Y	37	34	1			9
							2	4	41	9							
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	45	1	1526	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	56	1	1947	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	61	1	1936	2	Y	37	30	1			11
							1	4	41	9							
*07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	73	1	2235	2	Y	35	40	1			6
							39	9									

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 #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	57	1	2073	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	64	1	2278	2	Y	38	35	1			9
							3	4	42	9							
04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	28	1	947	2	Y	19	26	1			2
							21	9									
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	62	1	2146	2	Y	38	36	1			4
							42	9									
*06	2250	N	1521	-0-	-729	-0-	45	1	1444	2	Y	28	24	1			8
							1	4	31	9							
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	41	1	1286	2	Y	21	26	1			3
							23	9									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

02	1764	N	1744	-0-	-20	-0-	46	1	1670	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
03	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	42	1	1477	2	Y	34	32	1			8
							2	4	37	9							
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	57	1	1967	2	Y	39	42	1			5
							43	9									
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	53	1	1808	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	53	1	1675	2	Y	29	25	1			8
							1	4	32	9							
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	65	1	2012	2	Y	35	37	1			6
							39	9									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	40	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	930	2	Y	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-					-0-
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	29	1	895	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177724 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9302 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 3D RRCID -> 181561 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 9548

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

02	448	N	314	-0-	-134	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9566 - 11096

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					673
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					673
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					673
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					673
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					673

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

02	3668	X	3501	-0-	-167	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3207	-0-	-854	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3098	-0-	-652	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2703	-0-	-1172	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					121
03	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					121
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					121
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					121
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					121
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	N	1					57
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	N	3					60
04	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	1190	2	8	9	N	7					67
05	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	1324	2	8	9	N	7					74
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1344	3	11	9	N	10					84
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	3	3	9	N	3					87

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY //CONT.// 140613
ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					70
03	1364	N	808	-0-	-556	-0-	808	2			N	-0-					70
04	1230	N	692	-0-	-538	-0-	691	2	1	9	N	1					71
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					72
06	780	N	10	-0-	-770	-0-	9	2	1	9	N	1					73
07	713	N	156	-0-	-557	-0-	155	2	1	9	N	1					74

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					20
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					21
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					21
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					21
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					21
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	67	68	1			7
							74	9									
03	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	51	1	1795	2	Y	41	35	1			13
							2	4	45	9							
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	50	1	1729	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
05	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	51	1	1779	2	Y	18	24	1			5
							20	9									
*06	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	55	1	1751	2	Y	6	9	1			2
							1	4	7	9							
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	9	3	1			8
							10	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2503	-0-	-297	718	65	1	2337	2	Y	92	45	1			92
							101	9									
03	3100	N	2808	-0-	-292	426	76	1	2676	2	Y	48					140
							3	4	53	9							
04	3000	N	2744	-0-	-256	170	76	1	2617	2	Y	46					186
							51	9									
05	3011	N	2841	-0-	-170	-0-	79	1	2723	2	Y	35	167	1			54
							39	9									
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	79	1	2508	2	Y	26					80
							2	4	29	9							
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	80	1	2471	2	Y	12					92
							13	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1857	-0-	-19	-0-	49	1	1779	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	Y	39	36	1			9
							2	4	43	9							
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	59	1	2034	2	Y	39	43	1			5
							43	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2031	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	60	1	1916	2	Y	38	31	1			11
							1	4	42	9							
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	65	1	2010	2	Y	36	41	1			6
							40	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	91	1	3295	2	Y	53	49	1			12
							1	4	58	9							
03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	102	1	3608	2	Y	81	74	1			19
							4	4	89	9							
04	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	101	1	3452	2	Y	79	89	1			9
							87	9									
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	104	1	3625	2	Y	81	82	1			8
							89	9									
*06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	111	1	3533	2	Y	75	62	1			21
							2	4	83	9							
*07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	121	1	3717	2	Y	83	91	1			13
							91	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	90	1	3255	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	101	1	3569	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	100	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	104	1	3617	2	N	-0-					-0-
*06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	112	1	3565	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	119	1	3676	2	N	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1170	-0-	-566	-0-	31	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	52	1	1827	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	46	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	49	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	53	1	1636	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	358	-0-	-706	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	378	-0-	-490	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	263	-0-	-217	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	152	-0-	-208	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

02	868	N	797	-0-	-71	-0-	791	1	6	9	N	5					59
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	868	1	14	9	N	13					72
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	1	14	9	N	13					85
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	1	8	9	N	7					92
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	832	1	6	9	N	5					97
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	1	9	9	N	8					105

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

02	INC	G-10	3943	-0-	3943	3943	3897	2	46	9	Y	42	187	1			195
03	INC	G-10	4407	-0-	4407	8350	4364	2	43	9	Y	39	127	1			107
04	INC	G-10	4216	-0-	4216	12566	4161	2	55	9	Y	50					157
05	INC	G-10	4524	-0-	4524	17090	4484	2	40	9	Y	36					193
06	INC	G-10	4179	-0-	4179	21269	4147	2	32	9	Y	29					222
07	INC	G-10	4013	-0-	4013	25282	3988	2	25	9	Y	23	63	1			182

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

02	1372	N	1128	-0-	-244	-0-	1102	2	26	9	N	24					101
03	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1002	2	34	9	N	31	60	1			72
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	927	2	31	9	N	28					100
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	954	2	23	9	N	21					121
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	965	2	12	9	N	11					132
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	N	18	121	1			29

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

02	INC	G-10	4844	-0-	4844	4844	4783	2	61	9	N	55	170	1			155
03	INC	G-10	2850	-0-	2850	7694	2818	2	32	9	N	29					184
04	INC	G-10	4295	-0-	4295	11989	4231	2	64	9	N	58					242
05	INC	G-10	4109	-0-	4109	16098	4057	2	52	9	N	47					289
06	INC	G-10	3223	-0-	3223	19321	3155	2	68	9	N	62					351
07	INC	G-10	1923	-0-	1923	21244	1899	2	24	9	N	22					373

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7	9	N	6					66
03	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1850	2	7	9	N	6					72
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8	9	N	7					79
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1983	2	19	9	N	17					96
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	N	15					111
07	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1903	2	11	9	N	10					121

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z') 16481 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOPER, R. F. WELL #: 1 U RRCID -> 166637 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7994 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1468	2	44	9	N	40	199	1			156
03	2201	N	1684	-0-	-517	-0-	1658	2	26	9	N	24					180
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	146	1	1475	2	N	81	189	1			72
							89	9									
05	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1458	2	80	9	N	73					145
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1517	2	74	9	N	67					212
07	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1610	2	59	9	N	54	196	1			70

CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					51
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1					52
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					54
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					56
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					56
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					56

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1867	-0-	-261	-0-	49	1	1772	2	N	42					77
							46	9									
03	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	53	1	1871	2	N	49					126
							2	4	54	9							
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	51	1	1761	2	N	35					161
							39	9									
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	51	1	1778	2	N	47	178	1			30
							52	9									
*06	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	38	1	1238	2	N	17					47
							1	4	19	9							
07	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	50	1	1538	2	N	23					70
							25	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	104	1	3790	2	Y	40	38	1			9
							44	9									
03	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	113	1	3990	2	Y	66	59	1			16
							5	4	73	9							
04	4320	X	3700	-0-	-620	-0-	103	1	3539	2	Y	53	63	1			6
							58	9									
05	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	120	1	4138	2	Y	69	68	1			7
							76	9									
*06	4230	X	4105	-0-	-125	-0-	123	1	3913	2	Y	61	51	1			17
							2	4	67	9							
07	4371	X	4096	-0-	-275	-0-	127	1	3901	2	Y	62	69	1			10
							68	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

02	4648	X	2422	-0-	-2226	-0-	64	1	2322	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
03	5146	X	3846	-0-	-1300	-0-	104	1	3648	2	Y	82	70	1			19
							4	4	90	9							
04	4980	X	3023	-0-	-1957	-0-	83	1	2862	2	Y	71	82	1			8
							78	9									
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	100	1	3449	2	Y	97	95	1			10
							107	9									
*06	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	85	1	2682	2	Y	59	52	1			17
							2	4	65	9							
07	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	103	1	3170	2	Y	89	92	1			14
							98	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	19	1	666	2	Y	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	622	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	21	1	670	2	Y	-0-					-0-

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
02	6020	X	5304	-0-	-716	-0-	140	1	5065	2	Y	89	82	1			20
							1	4	98	9							
03	6665	X	5791	-0-	-874	-0-	156	1	5480	2	Y	135	123	1			32
							6	4	149	9							
04	6450	X	5866	-0-	-584	-0-	161	1	5558	2	Y	134	150	1			16
							147	9									
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	189	1	6555	2	Y	161	161	1			16
							177	9									
*06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	204	1	6470	2	Y	147	121	1			42
							4	4	162	9							
*07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	222	1	6844	2	Y	178	191	1			29
							196	9									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4588	2	209	9	Y	190	191	1			19
03	5115	X	5059	-0-	-56	-0-	4943	2	116	9	Y	105	91	1			33
04	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4787	2	81	9	Y	74	79	1			28
05	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	4970	2	53	9	Y	48	62	1			14
*06	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4942	2	24	9	Y	22	27	1			9
07	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	5153	2	26	9	Y	24	11	1			22

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
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2332	2	95	9	Y	86	86	1			8
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	Y	54	45	1			17
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2459	2	41	9	Y	37	40	1			14
05	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	2583	2	24	9	Y	22	30	1			6
*06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2530	2	11	9	Y	10	12	1			4
*07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2619	2	11	9	Y	10	5	1			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
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	37	1	1360	2	N	26	24	1			6
							1	4	29	9							
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	41	1	1417	2	N	38	35	1			9
							2	4	42	9							
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	2	N	36	41	1			4
							40	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	36	1	1245	2	N	39	39	1			4
							43	9									
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1133	2	N	34	28	1			10
							1	4	37	9							
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	N	20	27	1			3
							22	9									

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
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	21	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	975	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	24	1	832	2	Y	-0-					-0-
*06	960	N	384	-0-	-576	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	30	1	928	2	Y	-0-					-0-

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
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	477	-0-	-419	-0-	476	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	838	2	28	9	Y	25	19	1			6
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	12	1			1
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	Y	12	12	1			1
*06	840	N	638	-0-	-202	-0-	616	2	22	9	Y	20	15	1			6
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	Y	20	23	1			3

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE 01/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1440	-0-	-464	-0-	700	1	736	2	N	4					79
							4	9									
03	2263	X	1376	-0-	-887	-0-	550	1	807	2	N	17					96
							19	9									
04	3000	N	3109	-0-	109	109	550	1	2516	2	N	39					135
							43	9									
05	3100	N	5370	-0-	2270	2379	775	1	4510	2	N	77	157	1			55
							85	9									
06	3000	N	4765	-0-	1765	4144	750	1	3948	2	N	61					116
							67	9									
*07	9359	X	5215	-0-	-4144	-0-	775	1	4365	2	N	68					184
							75	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7					259
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	N	2					261
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					273
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4					277
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1088	2	44	9	N	40	183	1			134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1475	2	75	9	N	68	188	1			88
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1509	2	74	9	N	67					155
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1356	2	68	9	N	62	195	1			22
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1399	2	185	9	N	168	188	1			2
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1151	2	101	9	N	92					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

02	INC G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
03	543	N	328	-0-	-215	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WARD OIL CO. 896580
LOPER, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 015895 COMPL. DATE 11/18/1958 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

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

02	420	N	264	-0-	-156	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	12	1	440	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-

RAMPY. H.R. WELL #: 6 RRCID -> 144081 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3914 - 3920

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - WELL PLUGGED 3/7/13

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
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
02	3612	X	3449	-0-	-163	-0-	2721	2	726	3	N	2					94
							2	9									
03	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3013	2	768	3	N	5					99
							6	9									
04	3870	X	3715	-0-	-155	-0-	2933	2	781	3	N	1					100
							1	9									
05	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	2935	2	131	3	N	34					134
							37	9									
06	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	3289	2	147	3	N	5					139
							6	9									
07	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	3331	2	202	3	N	1					140
							1	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
02	2660	X	2454	-0-	-206	-0-	1937	2	517	3	N	-0-					41
03	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2180	2	556	3	N	-0-					41
04	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	2078	2	554	3	N	-0-					41
05	2821	X	2270	-0-	-551	-0-	2171	2	97	3	N	2					43
							2	9									
06	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	1905	2	85	3	N	-0-					43
07	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	1922	2	117	3	N	-0-					43

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	9	2	2	3	N	-0-					100
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	83	2	21	3	N	-0-					100
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	3	N	-0-					100
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	19	2	1	3	N	-0-					100
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	3	N	-0-					100

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
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	2481	2	663	3	N	6					75
							7	9									
03	3689	X	3525	-0-	-164	-0-	2806	2	715	3	N	4					79
							4	9									
04	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	2678	2	713	3	N	3					82
							3	9									
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2769	2	124	3	N	2					84
							2	9									
06	3450	X	2569	-0-	-881	-0-	2452	2	110	3	N	6					90
							7	9									
07	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	2496	2	152	3	N	-0-					90

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1768	-0-	-192	-0-	1395	2	373	3	N	-0-					191
03	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	1602	2	409	3	N	-0-					191
04	1950	X	1871	-0-	-79	-0-	1477	2	394	3	N	-0-					191
05	1953	X	1502	-0-	-451	-0-	1438	2	64	3	N	-0-					191
06	1950	X	1452	-0-	-498	-0-	1388	2	62	3	N	2	152	1			41
							2	9									
07	2015	X	1507	-0-	-508	-0-	1421	2	86	3	N	-0-					41

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1322	-0-	-890	-0-	1322	2			N	-0-					201
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					201
04	1110	N	565	-0-	-545	-0-	497	2	68	9	N	62	2	8			261
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1866	2	172	9	N	156	357	1			60
06	1440	N	490	-0-	-950	-0-	490	2			N	-0-					60
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1947	2	4	9	N	4					64

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	977	2	14	9	N	13	169	1	6	8	30
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1065	2	15	9	N	14	3	8			41
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	N	13	2	8			52
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	2	21	9	N	19	6	8			65
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	2	20	9	N	18	5	8			78
07	1054	N	616	-0-	-438	-0-	597	2	19	9	N	17	6	8			89

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	8946	-0-	-5418	-0-	8940	2	6	9	N	5	150	1	1	8	159
03	15283	X	14331	-0-	-952	-0-	14321	2	10	9	N	9					168
04	14790	X	9329	-0-	-5461	-0-	9326	2	3	9	N	3					171
05	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12736	2	6	9	N	5					176
06	13860	X	11752	-0-	-2108	-0-	11738	2	14	9	N	13					189
07	14322	X	10759	-0-	-3563	-0-	10759	2			N	-0-					189

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9604	X	6451	-0-	-3153	-0-	6415	2	36	9	N	33	168	1			45
03	10633	X	8560	-0-	-2073	-0-	8527	2	33	9	N	30					75
04	10860	X	7371	-0-	-3489	-0-	7345	2	26	9	N	24					99
05	11222	X	9118	-0-	-2104	-0-	9118	2			N	-0-					99
06	10860	X	8138	-0-	-2722	-0-	8069	2	69	9	N	63					162
*07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8567	2	99	9	N	90	187	1			65

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2894	-0-	-1138	-0-	2894	2			N	-0-					165
03	6758	X	3445	-0-	-3313	-0-	3259	2	186	9	N	169	190	1			144
04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11412	2	164	9	N	149	191	1			102
05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					102
06	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11640	2	135	9	N	123	165	1			60
*07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					60

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

02	23996	X	23014	-0-	-982	-0-	23014	2			N	-0-					369
03	27094	X	17748	-0-	-9346	-0-	17748	2			N	-0-					369
04	26220	X	18075	-0-	-8145	-0-	18075	2			N	-0-					369
05	27094	X	21329	-0-	-5765	-0-	21329	2			N	-0-					369
06	24660	X	20348	-0-	-4312	-0-	20348	2			N	-0-					369
07	25482	X	19096	-0-	-6386	-0-	19096	2			N	-0-					369

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

02	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13565	2	222	9	N	202	184	1	1	8	104
03	14353	X	11294	-0-	-3059	-0-	11221	2	73	9	N	66					170
04	13890	X	8287	-0-	-5603	-0-	8210	2	77	9	N	70	177	1	3	8	60
05	15252	X	10437	-0-	-4815	-0-	10437	2			N	-0-					60
06	14760	X	13816	-0-	-944	-0-	13541	2	275	9	N	250	166	1			144
07	15252	X	7508	-0-	-7744	-0-	7433	2	75	9	N	68	157	1	8	8	47

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

02	8960	X	8030	-0-	-930	-0-	8030	2			N	-0-					77
03	10106	X	8179	-0-	-1927	-0-	8179	2			N	-0-					77
04	9780	X	8739	-0-	-1041	-0-	8739	2			N	-0-					77
05	10106	X	9891	-0-	-215	-0-	9891	2			N	-0-					77
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					77
07	9021	X	7985	-0-	-1036	-0-	7985	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

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
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	311 25	1 9	6086	2	Y	23	1	8			49
03	3007	X	2118	-0-	-889	-0-	91 10	1 9	2017	2	Y	9	23	1	1	8	34
04	2910	X	1190	-0-	-1720	-0-	47 6	1 9	1137	2	Y	5					39
05	3906	X	2135	-0-	-1771	-0-	77 11	1 9	2047	2	Y	10	20	1			29
06	3780	X	1397	-0-	-2383	-0-	49 8	1 9	1340	2	Y	7	21	1			15
07	3906	X	1443	-0-	-2463	-0-	58 8	1 9	1377	2	Y	7	17	1			5

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					49
03	4340	X	1050	-0-	-3290	-0-	45 3	1 9	1002	2	Y	3	23	1			29
04	4200	X	4104	-0-	-96	-0-	162 12	1 9	3930	2	Y	11					40
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	164 15	1 9	4338	2	Y	14	21	1			33
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	199 20	1 9	5481	2	Y	18	24	1			27
*07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	211 20	1 9	5003	2	Y	18	32	1			13

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5587	-0-	-993	-0-	270 30	1 9	5287	2	Y	27	1	8			188
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	314 46	1 9	6970	2	Y	42	86	1	3	8	141
04	5850	X	4532	-0-	-1318	-0-	178 28	1 9	4326	2	Y	25	1	8			165
05	6200	X	5020	-0-	-1180	-0-	182 35	1 9	4803	2	Y	32	85	1			112
06	7080	X	4184	-0-	-2896	-0-	145 30	1 9	4009	2	Y	27	80	1			59
07	7316	X	4556	-0-	-2760	-0-	183 35	1 9	4338	2	Y	32	67	1			24

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	538 21	1 9	10552	2	Y	19	1	8			132
03	12245	X	6811	-0-	-5434	-0-	293 15	1 9	6503	2	Y	14	61	1	1	8	84
04	11850	X	10910	-0-	-940	-0-	431 24	1 9	10455	2	Y	22	1	8			105
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	465 32	1 9	12294	2	Y	29	54	1			80
06	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	468 34	1 9	12915	2	Y	31	57	1			54
07	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					54

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
02	7000	X	5586	-0-	-1414	-0-	270	1	5298	2	Y	16	1	8			125
							18	9									
03	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	259	1	5744	2	Y	20	57	1	1	8	87
							22	9									
04	7500	X	6700	-0-	-800	-0-	264	1	6412	2	Y	22	1	8			108
							24	9									
05	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	277	1	7330	2	Y	28	56	1			80
							31	9									
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	284	1	7843	2	Y	31	57	1			54
							34	9									
*07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	314	1	7443	2	Y	32	62	1			24
							35	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20720	X	202	-0-	-20518	-0-	10	1	191	2	Y	1					261
							1	9									
03	22940	X	15831	-0-	-7109	-0-	680	1	15082	2	Y	63	119	1	4	8	201
							69	9									
04	20400	X	14778	-0-	-5622	-0-	582	1	14130	2	Y	60	3	8			258
							66	9									
05	21080	X	14440	-0-	-6640	-0-	524	1	13840	2	Y	69	133	1			194
							76	9									
06	15330	X	13722	-0-	-1608	-0-	478	1	13172	2	Y	65	139	1			120
							72	9									
07	15841	X	12911	-0-	-2930	-0-	519	1	12318	2	Y	67	136	1			51
							74	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, INC. 196861
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		2334	-0-	2334	2334	2268	2	66	9	Y	60					120
03	INC G-10		1952	-0-	1952	4286	1941	2	11	9	Y	10	116	1			14
04	4412	X	126	-0-	-4286	-0-	120	2	6	9	Y	5					19
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1586	2	67	9	Y	61					80
06	2490	X	2194	-0-	-296	-0-	2139	2	55	9	Y	50	109	1			21
07	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2180	2	118	9	Y	107	116	1			12

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		2176	-0-	2176	2176	2118	2	58	9	Y	53					73
03	INC G-10		2447	-0-	2447	4623	2424	2	23	9	Y	21	77	1			17
04	INC G-10		1349	-0-	1349	5972	1342	2	7	9	Y	6					23
05	INC G-10		3315	-0-	3315	9287	3230	2	85	9	Y	77					100
06	INC G-10		3594	-0-	3594	12881	3544	2	50	9	Y	45	72	1			73
07	INC G-10		3120	-0-	3120	16001	3107	2	13	9	Y	12	77	1			8

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3636	-0-	-732	-0-	3636	2			N	-0-					144
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4145	2	24	9	N	22	79	1			87
04	2160	X	1602	-0-	-558	-0-	1578	2	24	9	N	22	74	1			35
05	4030	X	2615	-0-	-1415	-0-	2583	2	32	9	N	29					64
06	4020	X	1752	-0-	-2268	-0-	1752	2			N	-0-					64
07	4154	X	3008	-0-	-1146	-0-	3008	2			N	-0-					64

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					15
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	8	1			9
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3	8	1			4
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	11	2	3	9	Y	3					7
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					7

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

02	3668	X	1650	-0-	-2018	-0-	1650	2			Y	-0-					151
03	4061	X	2858	-0-	-1203	-0-	2833	2	25	9	Y	23	83	1			91
04	3930	X	2742	-0-	-1188	-0-	2717	2	25	9	Y	23	77	1			37
05	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2492	2	33	9	Y	30					67
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					67
07	2852	X	1442	-0-	-1410	-0-	1442	2			Y	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					40
03	1209	N	82	-0-	-1127	-0-	75	2	7	9	Y	6	22	1			24
04	1830	N	935	-0-	-895	-0-	928	2	7	9	Y	6	20	1			10
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1557	2	9	9	Y	8					18
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					18
*07	3100	N	3507	-0-	407	407	3507	2			Y	-0-					18

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

02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3177	2	58	9	N	53					248
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3172	2	150	9	N	136	191	1			193
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3150	2	8	9	N	7					200
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	2			N	-0-					200
06	3480	X	3184	-0-	-296	-0-	3184	2			N	-0-					200
07	3596	X	455	-0-	-3141	-0-	455	2			N	-0-					200

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3					60
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					60
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					60
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					62
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	N	3					65
07	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	1			N	-0-					65

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2212	-0-	-560	-0-	2187	2	25	9	N	23	1	8			129
03	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	2149	2	30	9	N	27	2	8			154
04	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	2094	2	43	9	N	39	178	1	3	8	12
05	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	2302	2	44	9	N	40	5	8			47
06	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2313	2	22	9	N	20					67
07	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	2082	2	22	9	N	20					87

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	980	2	N	13					68
							14	9									
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	40	1	1678	2	N	7	2	8			73
							8	9									
04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1581	2	N	7					80
							8	9									
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1927	2	N	5	5	8			80
							6	9									
06	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	35	1	1493	2	N	5					85
							6	9									
07	1736	X	1496	-0-	-240	-0-	1493	2	3	9	N	3					88

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	1950	-0-	-1354	-0-	1918	2	32	9	N	29					92
03	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	2455	2	30	9	N	27					119
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3407	2	36	9	N	33					152
05	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2625	2	45	9	N	41	3	8			190
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2724	2	44	9	N	40					230
*07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3598	2	31	9	N	28					258

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	30	-0-	-586	-0-	30	2			N	-0-					117
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					117
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					117
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					117
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					117
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					117

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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					153
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					153
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					153
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	182	2	114	9	N	104					257
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					257
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					257

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					57
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					57
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					57
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					57
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					57
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					57

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2824	2	41	9	N	37					85
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2110	2	41	9	N	37					122
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2951	2	37	9	N	34	1	8			155
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5210	2	63	9	N	57					212
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4563	2	36	9	N	33					245
*07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5594	2	65	9	N	59	176	1			128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					153
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					153

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					70
03	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					70
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	2			N	-0-					70
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	77	2			N	-0-					70
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					70
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					70

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1109	2	79	9	N	72					97
03	1922	N	1162	-0-	-760	-0-	1161	2	1	9	N	1					98
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1776	2	17	9	N	15					113
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2808	2	50	9	N	45					158
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15					173
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					173

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					150
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					150
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					150
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					150
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					150
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3182	2	99	9	N	90					145
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					145
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3089	2	96	9	N	87					232
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3296	2	67	9	N	61	181	1			112
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3181	2	80	9	N	73					185
07	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					185

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	545	1	3229	2	N	57					158
							63	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	550	1	4189	2	N	40					198
							44	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	505	1	2811	2	N	21	189	1			30
							23	9									
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	580	1	3397	2	N	40					70
							44	9									
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	578	1	3160	2	N	42					112
							46	9									
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	508	1	2761	2	N	71					183
							78	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	560	1	1744	2	N	18					48
							20	9									
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	600	1	2110	2	N	7					55
							8	9									
04	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	540	1	1803	2	N	-0-					55
05	2542	X	1473	-0-	-1069	-0-	200	1	1273	2	N	-0-					55
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	580	1	3137	2	N	-0-					55
*07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	546	1	2151	2	N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					252
03	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					252
04	1110	#	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					252
05	1426	#	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					252
06	1380	#	1268	-0-	-112	-0-	1268	2			N	-0-					252
07	1426	#	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					252

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	14	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	914	-0-	-171	-0-	15	1	899	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	885	2	N	42					42
							46	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-					42
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	1					43
							1	9									

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	1232	N	903	-0-	-329	-0-	336	1	567	3	N	-0-					18
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	324	1	678	3	N	-0-					18
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	360	1	769	3	N	-0-					18
05	992	N	553	-0-	-439	-0-	140	1	413	3	N	-0-					18
06	960	N	214	-0-	-746	-0-	214	3			N	-0-					18
07	1178	N	210	-0-	-968	-0-	210	3			N	-0-					18

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172341 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9892 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1054	-0-	-836	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	758	-0-	-1195	-0-	758	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

02	588	X	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	651	X	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	620	X	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	600	X	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	620	X	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

02	1484	X	1403	-0-	-81	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1360	-0-	-283	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1282	-0-	-308	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2159	-0-	-781	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2062	-0-	-976	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1419	-0-	-591	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1826	-0-	-251	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 203557 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9714 - 9744

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

02	1540	X	1482	-0-	-58	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

02	1260	X	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1155	-0-	-165	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

02	2324	X	1892	-0-	-432	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1694	-0-	-879	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1694	-0-	-346	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

02	1820	X	1790	-0-	-30	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

02	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2128	-0-	-242	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1354	-0-	-718	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1985	-0-	-309	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1742	-0-	-478	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

02	2324	X	1929	-0-	-395	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1838	-0-	-652	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1617	-0-	-453	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	831	-0-	-549	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	711	-0-	-715	-0-	711	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

02	896	X	810	-0-	-86	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	990	X	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	674	-0-	-349	-0-	674	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1537	-0-	-233	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

02	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1563	-0-	-357	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1708	-0-	-276	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

02	2772	X	2280	-0-	-492	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1482	-0-	-1218	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1270	-0-	-1241	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1548	-0-	-882	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	706	-0-	-1805	-0-	706	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3752	-0-	-560	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4031	-0-	-743	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3753	-0-	-867	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3656	-0-	-364	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	3494	2			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
02	14196	X	12766	-0-	-1430	-0-	12766	2			N	-0-					13
03	15717	X	13453	-0-	-2264	-0-	13453	2			N	-0-					13
04	15210	X	11579	-0-	-3631	-0-	11579	2			N	-0-					13
05	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					13
06	13680	X	10657	-0-	-3023	-0-	10657	2			N	-0-					13
07	14136	X	13545	-0-	-591	-0-	13545	2			N	-0-					13

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
02	15484	X	12270	-0-	-3214	-0-	12270	2			N	-0-					187
03	17143	X	12291	-0-	-4852	-0-	12291	2			N	-0-					187
04	16590	X	12041	-0-	-4549	-0-	12033	2	8	9	N	7	174	1			20
05	14167	X	12165	-0-	-2002	-0-	12156	2	9	9	N	8					28
06	13140	X	11590	-0-	-1550	-0-	11575	2	15	9	N	14					42
07	13578	X	12079	-0-	-1499	-0-	12060	2	19	9	N	17					59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-	162	1			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	890	-0-	-370	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
*07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2121	3	44	9	Y	40	35	1			5

J-W OPERATING CO. 427960
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
02	1876	X	1855	-0-	-21	-0-	1844	2	11	9	N	10	44	1			13
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	N	31					44
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2061	2	12	9	N	11	36	1			19
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2259	2	11	9	N	10					29
06	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	1984	2	11	9	N	10					39
07	2170	X	2044	-0-	-126	-0-	2035	2	9	9	N	8					47

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
02	1036	X	931	-0-	-105	-0-	927	2	4	9	N	4					58
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1169	2	8	9	N	7	45	1			20
04	1110	X	839	-0-	-271	-0-	815	2	24	9	N	22					42
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					47
06	1140	X	1039	-0-	-101	-0-	1038	2	1	9	N	1					48
07	1178	X	524	-0-	-654	-0-	512	2	12	9	N	11					59

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3					55
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					60
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	922	2	19	9	N	17					77
05	961	X	897	-0-	-64	-0-	894	2	3	9	N	3					80
06	930	X	730	-0-	-200	-0-	682	2	48	9	N	44					124
07	961	X	504	-0-	-457	-0-	498	2	6	9	N	5					129

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 208088 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11610 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

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
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					3
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2086	2	2	9	N	2	4	1			1
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					1
05	2108	X	1943	-0-	-165	-0-	1942	2	1	9	N	1					2
06	2040	X	1836	-0-	-204	-0-	1834	2	2	9	N	2					4
07	2108	X	1486	-0-	-622	-0-	1485	2	1	9	N	1					5

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
02	2240	X	2154	-0-	-86	-0-	2130	2	24	9	N	22	101	1			30
03	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	2387	2	8	9	N	7					37
04	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	2282	2	10	9	N	9					46
05	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2311	2	11	9	N	10					56
06	2310	X	2163	-0-	-147	-0-	2124	2	39	9	N	35					91
07	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	2231	2	4	9	N	4					95

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1676	2	57	9	N	52					65
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1025	2	41	9	N	37					102
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1120	2	138	9	N	125					227
07	1798	X	1160	-0-	-638	-0-	1117	2	43	9	N	39	191	1			75

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	923	-0-	-393	-0-	922	2	1	9	N	1					7
03	1457	X	740	-0-	-717	-0-	738	2	2	9	N	2	7	1			2
04	1410	X	1041	-0-	-369	-0-	1040	2	1	9	N	1					3
05	1178	X	885	-0-	-293	-0-	885	2			N	-0-					3
06	990	X	727	-0-	-263	-0-	725	2	2	9	N	2					5
07	1085	X	790	-0-	-295	-0-	789	2	1	9	N	1					6

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	676	-0-	-752	-0-	672	2	4	9	N	4					147
03	1457	X	1338	-0-	-119	-0-	1303	2	35	9	N	32	148	1			31
04	1320	X	961	-0-	-359	-0-	954	2	7	9	N	6					37
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	N	4					41
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1316	2	48	9	N	44					85
07	1333	X	935	-0-	-398	-0-	931	2	4	9	N	4					89

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3266	-0-	-150	-0-	3252	2	14	9	N	13	46	1			16
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	2	70	9	N	64					80
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4008	2	29	9	N	26	65	1			41
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4354	2	21	9	N	19					60
06	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	3785	2	21	9	N	19					79
07	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	4166	2	15	9	N	14					93

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1926	-0-	-118	-0-	1883	2	43	9	N	39	57	1			43
03	2108	X	1885	-0-	-223	-0-	1881	2	4	9	N	4					47
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1					48
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					48
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2207	2	18	9	N	16					64
*07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	N	3					67

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-

FRAIZER WELL #: 1 RRCID -> 214858 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11500 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	1463	-0-	-21	-0-	1462	2	1	9	N	1					2
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					2
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1					3
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					3
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					3
07	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					3

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1281	-0-	-1295	-0-	1277	2	4	9	N	4					56
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6	43	1			19
04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22					41
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4					45
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					46
*07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2254	2	13	9	N	12					58

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2773	-0-	-195	-0-	2758	2	15	9	N	14					25
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2842	2	19	9	N	17					42
04	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2885	2	14	9	N	13					55
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3248	2	12	9	N	11	58	1			8
06	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2841	2	31	9	N	28					36
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2689	2	17	9	N	15					51

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1834	-0-	-574	-0-	1830	2	4	9	N	4					7
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2362	2	7	9	N	6					13
04	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	2233	2	3	9	N	3					16
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	N	3	17	1			2
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	N	9					11
*07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2703	2	4	9	N	4					15

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2079	-0-	-161	-0-	2073	2	6	9	N	5					17
03	2325	X	2127	-0-	-198	-0-	2118	2	9	9	N	8					25
04	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	2354	2	8	9	N	7					32
05	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	2363	2	3	9	N	3					35
06	2490	X	2018	-0-	-472	-0-	1982	2	36	9	N	33					68
07	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2169	2	11	9	N	10					78

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5304	-0-	-212	-0-	5296	2	8	9	N	7	34	1			9
03	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	5738	2	15	9	N	14					23
04	5730	X	5163	-0-	-567	-0-	5153	2	10	9	N	9	19	1			13
05	5921	X	5414	-0-	-507	-0-	5407	2	7	9	N	6					19
06	5730	X	5670	-0-	-60	-0-	5658	2	12	9	N	11					30
07	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5684	2	6	9	N	5					35

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	990	X	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	390	-0-	-633	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	759	-0-	-261	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	871	-0-	-183	-0-	869	2	2	9	N	2					2

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2445	-0-	-271	-0-	2428	2	17	9	N	15					175
03	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2863	2	10	9	N	9					184
04	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2791	2	12	9	N	11	177	1			18
05	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2853	2	8	9	N	7					25
06	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2682	2	13	9	N	12					37
07	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2676	2	36	9	N	33					70

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1450	-0-	-426	-0-	1449	2	1	9	N	1					10
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-	7	1			3
04	2010	X	2003	-0-	-7	-0-	2002	2	1	9	N	1					4
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					4
06	2070	X	1826	-0-	-244	-0-	1826	2			N	-0-					4
07	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	1832	2	3	9	N	3					7

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5180	2	13	9	N	12					92
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5714	2	14	9	N	13					105
04	5580	X	5413	-0-	-167	-0-	5403	2	10	9	N	9					114
05	5766	X	5149	-0-	-617	-0-	5138	2	11	9	N	10					124
06	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	5448	2	55	9	N	50					174
07	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5552	2	7	9	N	6					180

WILSON, MAXIE WELL #: 1 RRCID -> 221897 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11751 - 11836

*08	682	X	82	-0-	-600	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*12	806	X	277	-0-	-529	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*01	806	X	505	-0-	-301	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*02	728	X	314	-0-	-414	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*03	403	X	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*04	480	X	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*05	496	X	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	480	X	185	-0-	-295	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	465	X	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					-0-

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

02	4088	X	3921	-0-	-167	-0-	3921	2			N	-0-	33	1			2
03	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	4254	2			N	-0-					2
04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	4054	2			N	-0-					2
05	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					2
06	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	4030	2	13	9	N	12					14
07	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3954	2	3	9	N	3					17

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

02	2996	X	2339	-0-	-657	-0-	2320	2	19	9	N	17					66
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3234	2	22	9	N	20					86
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	2	17	9	N	15					101
05	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	3045	2	17	9	N	15					116
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2901	2	77	9	N	70					186
07	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2866	2	14	9	N	13					199

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					33
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	N	19	33	1			19
04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1					20
05	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	1648	2	3	9	N	3					23
06	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1498	2	18	9	N	16					39
07	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	1553	2	2	9	N	2					41

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2978	-0-	-270	-0-	2972	2	6	9	N	5					43
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3338	2	8	9	N	7					50
04	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	3195	2	8	9	N	7					57
05	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3267	2	3	9	N	3					60
06	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	3130	2	63	9	N	57					117
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	2808	2	6	9	N	5					122

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3069	-0-	-571	-0-	3054	2	15	9	N	14					25
03	4030	X	3163	-0-	-867	-0-	3144	2	19	9	N	17					42
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3292	2	14	9	N	13					55
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3647	2	12	9	N	11	58	1			8
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3362	2	31	9	N	28					36
*07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3513	2	17	9	N	15					51

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6963	-0-	-373	-0-	6961	2	2	9	N	2					122
03	8091	X	7415	-0-	-676	-0-	7407	2	8	9	N	7					129
04	7710	X	7307	-0-	-403	-0-	7296	2	11	9	N	10					139
05	7719	X	7378	-0-	-341	-0-	7371	2	7	9	N	6					145
06	7470	X	6943	-0-	-527	-0-	6937	2	6	9	N	5					150
07	7719	X	7524	-0-	-195	-0-	7518	2	6	9	N	5					155

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3498	2	17	9	N	15	60	1			18
03	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	4019	2	41	9	N	37					55
04	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	3813	2	13	9	N	12	44	1			23
05	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4118	2	11	9	N	10					33
06	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	3619	2	14	9	N	13					46
07	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3897	2	10	9	N	9					55

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	1951	2	10	9	N	9	11	1			10
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2397	2	25	9	N	23					33
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2	26	1			9
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2385	2	13	9	N	12					21
06	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	2169	2	13	9	N	12					33
07	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	2279	2	15	9	N	14					47

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3495	-0-	-593	-0-	3480	2	15	9	N	14					25
03	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3865	2	19	9	N	17					42
04	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3813	2	14	9	N	13					55
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3966	2	12	9	N	11	58	1			8
06	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	3676	2	31	9	N	28					36
07	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3847	2	17	9	N	15					51

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
03	279	S	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					25
04	240	S	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					25
05	217	S	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					25
06	460	S	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25
*07	697	S	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	S	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					19
03	93	S	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					19
04	109	S	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					19
05	124	S	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					19
06	123	S	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					19
07	124	S	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					29
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					29
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					29
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					29
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					29
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					29

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					51
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	3	8			51
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					51
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					51
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	2	15	9	N	14					65
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	519	2	10	9	N	9	1	8			73

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		283	-0-	283	283	221	3	62	9	Y	56					56

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					165
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			66
*05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	66	7			-0-
*06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1092	#	171	-0-	-921	-0-	170	2	1	9	N	1					143
03	1209	#	588	-0-	-621	-0-	588	2			N	-0-					143
04	1080	#	508	-0-	-572	-0-	508	2			N	-0-					143
05	930	#	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					143
06	570	#	270	-0-	-300	-0-	270	2			N	-0-					143
07	589	#	278	-0-	-311	-0-	278	2			N	-0-					143

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					21
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					21
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					21
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	277	3	8	9	N	7					28
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1238	2	162	9	N	147	195	1			110
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1376	2	201	9	N	183	189	1			104
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1278	2	155	9	N	141					245
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1434	2	215	9	N	195	188	1			252
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1262	3	188	9	N	171	188	1			235
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1481	3	186	9	N	169	187	1			217

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					88
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	606	2	4	9	N	4					92
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					92
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			N	-0-					92
06	600	N	13	-0-	-587	-0-	1	3	12	9	N	11					103
07	620	N	275	-0-	-345	-0-	264	3	11	9	N	10					113

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	7			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	826	-0-	-490	-0-	804	2	22	9	Y	20					177
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1306	2	63	9	Y	57					234
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	879	2	76	9	Y	69	154	1			149
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	895	2	68	9	Y	62					211
06	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1135	3	73	9	Y	66					277
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1264	3	44	9	Y	40	186	1			131

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	612	2	41	9	N	37					205
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	631	2	42	9	N	38	183	1			60
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	622	2	33	9	N	30					90
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	646	2	36	9	N	33					123
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	588	2	24	9	N	22					145
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	641	2	17	9	N	15					160

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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					22
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					22
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					22

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	583	2	40	9	N	36					131
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13					144
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	N	13	118	1			39
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	852	2	61	9	N	55					94
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1220	3	92	9	N	84					178
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1280	3	76	9	N	69	189	1			58

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	145	-0-	145	145	142	3	3	9		N	3					3

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3			N	-0-					110
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					110
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					110
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	N	3					113
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	93	1			20
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					20

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

02	448	#	363	-0-	-85	-0-	33	1	306	2	N	22					82
							24	9									
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	18					100
							20	9									
04	570	#	422	-0-	-148	-0-	48	1	357	2	N	15					115
							17	9									
05	589	#	367	-0-	-222	-0-	43	1	316	2	N	7					122
							8	9									
06	570	#	401	-0-	-169	-0-	30	1	360	2	N	10					132
							11	9									
07	527	#	400	-0-	-127	-0-	41	1	350	2	N	8					140
							9	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

02	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1091	2	30	9	N	27					209
03	1054	#	941	-0-	-113	-0-	912	2	29	9	N	26					235
04	1230	#	597	-0-	-633	-0-	567	2	30	9	N	27					262
05	1271	#	1077	-0-	-194	-0-	1047	2	30	9	N	27					289
06	1230	#	354	-0-	-876	-0-	334	2	20	9	N	18					307
07	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					307

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPRUIELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 10935 - 10950

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	179	2	87	9	N	79	134	1			25
03	341	N	150	-0-	-191	-0-	4	1	146	2	N	-0-					25
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	5	1	179	2	N	10					35
							11	9									
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	6	1	184	2	N	-0-					35
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	2	N	-0-					35
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	N	-0-					35

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 11986 - 12037

02	6608	X	5903	-0-	-705	-0-	5724	2	179	9	N	163	195	1			103
03	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	5958	2			N	-0-					103
04	7800	X	6445	-0-	-1355	-0-	6371	2	74	9	N	67					170
05	8060	X	5648	-0-	-2412	-0-	5616	2	32	9	N	29					199
06	7800	X	6279	-0-	-1521	-0-	6206	2	73	9	N	66	192	1			73
07	6665	X	5828	-0-	-837	-0-	5828	2			N	-0-					73

PATARA ANDOVER I LLC 643257
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12206 - 12390

02	2380	N	-0-	-0-	-2380	-0-					N	2	1	1			78
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					78
04	1740	N	240	-0-	-1500	-0-	239	2	1	9	N	1					79
05	3100	N	4019	-0-	919	919	3947	2	72	9	N	65	6	1			138
06	3000	N	3726	-0-	726	1645	3584	2	142	9	N	129	182	1			85
*07	3100	N	3016	-0-	-84	1561	2975	2	41	9	N	37					122

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6282	-0-	-466	-0-	6100	2	182	9	N	165	197	1			106
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6394	2	63	9	N	57					163
04	6600	X	5977	-0-	-623	-0-	5833	2	144	9	N	131	180	1			114
05	6944	X	6499	-0-	-445	-0-	6411	2	88	9	N	80	13	1			181
06	6720	X	6478	-0-	-242	-0-	6339	2	139	9	N	126	181	1			126
07	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6590	2	67	9	N	61					187

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6060	2	235	9	N	214	194	1			143
03	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5394	2	65	9	N	59					202
04	5730	X	4801	-0-	-929	-0-	4683	2	118	9	N	107	180	1			129
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6653	2	64	9	N	58	3	1			184
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6465	2	154	9	N	140	172	1			152
*07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6161	2	58	9	N	53					205

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3699	2	177	9	N	161	187	1			90
03	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	3757	2	70	9	N	64					154
04	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3606	2	92	9	N	84	176	1			62
05	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	4085	2	53	9	N	48	2	1			108
06	4050	X	3909	-0-	-141	-0-	3855	2	54	9	N	49					157
07	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3623	2	123	9	N	112	176	1			93

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2982	-0-	-602	-0-	2914	2	68	9	N	62	6	1			130
03	3968	X	3363	-0-	-605	-0-	3170	2	193	9	N	175	181	1			124
04	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	3183	2	58	9	N	53					177
05	4092	X	3446	-0-	-646	-0-	3409	2	37	9	N	34	160	1			51
06	3960	X	3218	-0-	-742	-0-	3161	2	57	9	N	52					103
07	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3004	2	56	9	N	51					154

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5466	-0-	-694	-0-	5324	2	142	9	N	129	194	1			121
03	6510	X	6081	-0-	-429	-0-	5902	2	179	9	N	163	183	1			101
04	6300	X	5709	-0-	-591	-0-	5652	2	57	9	N	52					153
05	6355	X	6287	-0-	-68	-0-	6120	2	167	9	N	152	193	1			112
06	6150	X	4997	-0-	-1153	-0-	4947	2	50	9	N	45					157
*07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6392	2	129	9	N	117	177	1			97

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3789	2	125	9	N	114	191	1	1	8	72
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5131	2	223	9	N	203	191	1	2	8	82
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4250	2	222	9	N	202	189	1			95
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5008	2	268	9	N	244	189	1	3	8	147
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4637	2	254	9	N	231	305	1	3	8	70
*07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3694	2	169	9	N	154	4	8			220

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					181
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					181
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					181

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4667	2	63	9	N	57	2	8			107
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4508	2	204	9	N	185	192	1	8	8	92
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4444	2	199	9	N	181	190	1			83
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4298	2	123	9	N	112	8	8			187
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3803	2	186	9	N	169	185	1	11	8	160
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3578	2	217	9	N	197	164	1	8	8	185

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIPLE S MANAGEMENT, LLC 870393
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	#	2535	-0-	-41	-0-	2527	2	8	9	N	7					32
03	3689	#	2575	-0-	-1114	-0-	2561	2	14	9	N	13					45
04	3600	#	2825	-0-	-775	-0-	2825	2			N	-0-					45
05	3720	#	2828	-0-	-892	-0-	2818	2	10	9	N	9					54
*06	3667	R	3667	-0-	-0-	-0-	3626	2	41	9	N	37					91
07	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					161
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					161
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					161
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					161
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE UNIT A WELL #: 4 U RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012 - PLUGGED 04/15/2012

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7979 - 8016

02	2800	N	10783	-0-	7983	7983	2282	1	8415	2	Y	78	160	0			55
							86	9									
03	11441		11441	-0-	-0-	7983	2652	1	8678	2	Y	101					156
							111	9									
04	12236		12236	-0-	-0-	7983	2874	1	9272	2	Y	82	166	0			72
							90	9									
05	11027		11027	-0-	-0-	7983	2746	1	8213	2	Y	62					134
							68	9									
06	10926		10926	-0-	-0-	7983	2720	1	8137	2	Y	63	174	0			23
							69	9									
*07	10248		10248	-0-	-0-	7983	2770	1	7411	2	Y	61					84
							67	9									

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	1	2	0			3
							1	9									
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					3
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COKE, S. (PITTSBURG B) 19387 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BENTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123530 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8820 - 8840

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

02	2100	X	1905	-0-	-195	-0-	1613	2	292	9	N	265	333	1			120
03	2170	X	1763	-0-	-407	-0-	1387	2	376	9	N	342	188	1			274
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1785	2	520	9	N	473	364	1			383
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1749	2	325	9	N	295	193	1			485
*06	2040	X	1759	-0-	-281	-0-	1505	2	254	9	N	231	366	1			350
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

02	1316	X	1076	-0-	-240	-0-	1076	2			N	-0-					20
03	1302	X	925	-0-	-377	-0-	925	2			N	-0-					20
04	1230	X	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					20
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					20
*06	1140	X	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			N	-0-					20
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					226
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	574	2	12	9	N	11					237
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13					250
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	293	2	6	9	N	5					255
06	570	N	208	-0-	-362	-0-	201	2	7	9	N	6					261
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					44
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					44
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					44
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					44
06	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					45
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					45
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					45
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
HASKINS WELL #: 1 RRCID -> 116537 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2011 - PLUGGED 09/20/11

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	195	2	6	9	N	5	1	8			107
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	N	6	1	1	1	8	111
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	2	8	9	N	7					118
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	164	2	8	9	N	7	1	1	6	8	118
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	134	2	4	9	N	4	4	8			118
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	118	1			-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 190153 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2011 - PLUGGED 09/26/11

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
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	331	2			N	-0-					84
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					84
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					84
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					84
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					84
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					84

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
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	1127	2	40	9	N	36	1	8			136
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1942	2	54	9	N	49	150	1	1	8	34
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1828	2	36	9	N	33					67
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3006	2	34	9	N	31	1	8			97
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1653	2	40	9	N	36	3	8			130
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	N	23	5	8			148

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
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					55
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					55
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					55
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					55
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	119	2	2	9	N	2	2	8			55
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	9	1	46	7	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			60
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	52	7	-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1130	2	18	9	N	16	1	8			107
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5	4	1	1	8	107
04	1110	N	539	-0-	-571	-0-	520	2	19	9	N	17					124
05	1271	N	830	-0-	-441	-0-	804	2	26	9	N	24	6	1	3	8	139
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	763	2	17	9	N	15	2	8			152
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	152	1			-0-

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1049	2	101	9	N	92					182
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	980	2	44	9	N	40	164	1			58
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1087	2	19	9	N	17	2	8			73
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1014	2	86	9	N	78	8	1	1	8	142
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1379	2	50	9	N	45					187
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1382	2	108	9	N	98	39	1	2	8	244

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

02	2800	X	1678	-0-	-1122	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			98
03	2604	X	1708	-0-	-896	-0-	1694	2	14	9	N	13					111
04	3360	X	2158	-0-	-1202	-0-	2130	2	28	9	N	25	1	8			135
05	3472	X	2125	-0-	-1347	-0-	2123	2	2	9	N	2	2	8			135
06	3360	X	1703	-0-	-1657	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			135
07	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	2035	2	2	9	N	2	2	8			135

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			148
03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10	1	8			157
04	2190	X	1713	-0-	-477	-0-	1645	2	68	9	N	62	192	1			27
05	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-					27
06	2190	X	2011	-0-	-179	-0-	1967	2	44	9	N	40					67
07	2170	X	1665	-0-	-505	-0-	1654	2	11	9	N	10					77

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1291	2	80	9	N	73					148
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1283	2	86	9	N	78	161	1			65
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1294	2	59	9	N	54					119
05	1519	X	1288	-0-	-231	-0-	1177	2	111	9	N	101	175	1	1	8	44
06	1470	X	1092	-0-	-378	-0-	1044	2	48	9	N	44					88
07	1519	X	1192	-0-	-327	-0-	1120	2	72	9	N	65					153

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	2092	2	17	9	N	15	163	1	7	8	7
03	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2650	2	15	9	N	14	4	8			17
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1	1	8			17
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	N	12	2	8			27
06	2580	X	2064	-0-	-516	-0-	2052	2	12	9	N	11	1	8			37
07	2666	X	2353	-0-	-313	-0-	2339	2	14	9	N	13	3	8			47

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) 22478 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN 387986
WILLIAMS, GLEN WELL #: RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CYRIL (TRAVIS PEAK 7650) 22478 333 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
ROGERS, FINIS UNIT WELL #: RRCID -> 084141 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2009

ROGERS, FINIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086577 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7502 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					28
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					28
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					28
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1658	-0-	-666	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	1825	-0-	-665	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1574	-0-	-689	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1376	-0-	-724	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	851	-0-	-1040	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	990	2	32	9	N	29					72
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	N	4	2	8			74
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					74
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					74
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-					74
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			74

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	6008	-0-	-1328	-0-	84	1	5911	2	Y	12	172	1	1	8	26
							13	9									
03	8122	X	6689	-0-	-1433	-0-	93	1	6590	2	Y	5	5	8			26
							6	9									
04	7860	X	5872	-0-	-1988	-0-	90	1	5779	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
05	7130	X	5909	-0-	-1221	-0-	93	1	5814	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
06	6900	X	5849	-0-	-1051	-0-	90	1	5759	2	Y	-0-					26
07	6696	X	5219	-0-	-1477	-0-	93	1	5120	2	Y	5	5	8			26
							6	9									

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	22	1	4753	2	Y	79	57	1			30
							87	9									
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	2	Y	64	71	1			23
							70	9									
04	5670	X	5638	-0-	-32	-0-	28	1	5525	2	Y	77	74	1			26
							85	9									
05	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	5294	2	42	9	Y	38	52	1			12
06	5220	X	3719	-0-	-1501	-0-	3716	2	3	9	Y	3	14	1			1
07	5828	X	1521	-0-	-4307	-0-	1521	2			Y	-0-	1	1			-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	35	1	1604	2	Y	115	91	1			99
							127	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	39	1	1770	2	Y	118	88	1			129
							130	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	37	1	1722	2	Y	67	154	1			42
							74	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	38	1	1769	2	Y	61	46	1			57
							67	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	35	1	1626	2	Y	53	47	1			63
							58	9									
07	1767	N	1040	-0-	-727	-0-	38	1	990	2	Y	11	47	1			27
							12	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

02	448	N	203	-0-	-245	-0-	28	1	175	2	N	-0-					112
03	465	N	229	-0-	-236	-0-	31	1	198	2	N	-0-	83	1			29
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	30	1	209	2	N	-0-					29
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	1	28	1			2
							1	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-					2
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	26	1	2103	2	Y	133	178	1			42
							146	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2394	2	Y	153					195
							168	9									
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2346	2	Y	193	185	1			203
							212	9									
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2435	2	Y	157	172	1			188
							173	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	14	1	2285	2	Y	139	175	1			152
							153	9									
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	15	1	2430	2	Y	142	182	1			112
							156	9									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	24	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	27	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	27	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	28	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	27	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	28	1	1590	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4719		4719	-0-	-0-	1025	14	1	4704	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	5016		5016	-0-	-0-	1025	16	1	4992	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	4637		4637	-0-	-0-	1025	15	1	4618	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	4663		4663	-0-	-0-	1025	16	1	4629	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
06	4110		4110	-0-	-0-	1025	15	1	4073	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
07	4588		4479	-0-	-109	916	16	1	4441	2	Y	20	17	1			11
							22	9									

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	530	2	83	9	N	75	186	1			61
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	524	2	40	9	N	36					97
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	519	2	24	9	N	22					119
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	26					145
*06	540	N	76	-0-	-464	-0-	76	2			N	-0-					145
07	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	2			N	-0-					145

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	7872	-0-	-3552	-0-	14	1	7858	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	7850	-0-	-4798	-0-	16	1	7834	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	6650	-0-	-5590	-0-	15	1	6635	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	6557	-0-	-6091	-0-	16	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	5918	-0-	-2392	-0-	15	1	5903	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6685	-0-	-2026	-0-	16	1	6669	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	419	2	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	496	N	117	-0-	-379	-0-	35	1	82	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

02	1764	N	1485	-0-	-279	-0-	14	1	1450	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1662	2	Y	47	37	1			17
							52	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	15	1	1583	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1621	2	37	9	Y	34	32	1			11
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	Y	39	34	1			16
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1636	2	35	9	Y	32	30	1			18

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	172	-0-	-417	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	197	-0-	-373	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	9	1	2149	2	Y	131	112	1			163
							144	9									
03	2635	X	2002	-0-	-633	-0-	10	1	1992	2	Y	-0-	163	1			-0-
04	2550	X	1978	-0-	-572	-0-	7	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2042	2	Y	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2093	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	8	1	2643	2	Y	44	22	1			32
							48	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	15 229	1 9	1279	2	Y	208	206	1			66
03	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	17 226	1 9	1436	2	Y	205	167	1			104
04	1530	N	1488	-0-		-42	-0-	16 207	1 9	1265	2	Y	188	184	1			108
05	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	18 264	1 9	1284	2	Y	240	188	1			160
06	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	18 144	1 9	1284	2	Y	131	211	1			80
*07	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	18 157	1 9	1370	2	Y	143	139	1			84

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

02	2154	X	2154	-0-		-0-	-0-	6 105	1 9	2043	2	Y	95	68	1			36
03	2795	X	2795	-0-		-0-	-0-	7 84	1 9	2704	2	Y	76	85	1			27
04	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-	2 85	1 9	4022	2	Y	77	78	1			26
05	10317	X	10317	-0-		-0-	-0-	10275	2	42	9	Y	38	52	1			12
06	2584	X	2584	-0-		-0-	-0-	2578	2	6	9	Y	5	15	1			2
*07	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-	3122	2	1	9	Y	1	2	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

02	299	N	299	-0-		-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-		-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

02	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	14 29	1 9	1405	2	Y	26	30	1			10
03	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	16 24	1 9	1585	2	Y	22	24	1			8
04	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	15 7	1 9	1491	2	Y	6	12	1			2
05	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	16 11	1 9	1528	2	Y	10	9	1			3
06	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	15 14	1 9	1408	2	Y	13	11	1			5
07	1612	X	1585	-0-		-27	-0-	16 6	1 9	1563	2	Y	5	7	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	Y	6	34	1			67
							7	9									
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	11	1	1141	2	Y	13	31	1			49
							14	9									
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	2	1	1128	2	Y	32	61	1			20
							35	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	9	1	1154	2	Y	28	21	1			27
							31	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	Y	29	22	1			34
							32	9									
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	10	1	1205	2	Y	71	25	1			80
							78	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	14	1	4215	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	16	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	15	1	4605	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	16	1	4480	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	15	1	3950	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4376	-0-	-398	-0-	16	1	4360	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	594	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	1395	N	410	-0-	-985	-0-	16	1	394	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1290	N	888	-0-	-402	-0-	15	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	14	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	593	-0-	-337	-0-	16	1	577	2	Y	-0-					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	14	1	3174	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	16	1	3725	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	15	1	3233	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	16	1	3284	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	15	1	2992	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	16	1	2770	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	14	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	1739	-0-	-1919	-0-	16	1	1723	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	13	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	16	1	5214	2	Y	-0-					-0-
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	15	1	6413	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	16	1	6381	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	14	1	5522	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	2898	-0-	-2744	-0-	16	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	5040	X	2013	-0-	-3027	-0-	15	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3147	-0-	-2061	-0-	14	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	3848	-0-	-1612	-0-	15	1	3833	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	16	1	4852	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4725	X	4725	-0-		-0-	-0-	14	1	4647	2	Y	58	46	1			22
								64	9									
03	5394	X	4986	-0-		-408	-0-	16	1	4918	2	Y	47	52	1			17
								52	9									
04	5220	X	3724	-0-		-1496	-0-	15	1	3695	2	Y	13	25	1			5
								14	9									
05	4867	X	3825	-0-		-1042	-0-	14	1	3783	2	Y	25	22	1			8
								28	9									
06	5856	X	5856	-0-		-0-	-0-	15	1	5832	2	Y	8	13	1			3
								9	9									
*07	6906	X	6906	-0-		-0-	-0-	16	1	6879	2	Y	10	8	1			5
								11	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

02	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-	14	1	3860	2	Y	16	21	1			6
								18	9									
03	4588	X	4193	-0-		-395	-0-	16	1	4175	2	Y	2	7	1			1
								2	9									
04	4440	X	4329	-0-		-111	-0-	15	1	4312	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	4588	X	4072	-0-		-516	-0-	16	1	4055	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	4170	X	3324	-0-		-846	-0-	15	1	3308	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	4464	X	3636	-0-		-828	-0-	16	1	3620	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

02	2762	X	2762	-0-		-0-	-0-	14	1	2745	2	Y	3	7	1			1
								3	9									
03	3627	X	3038	-0-		-589	-0-	16	1	3018	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3180	X	2969	-0-		-211	-0-	15	1	2950	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	3286	X	3026	-0-		-260	-0-	16	1	3010	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3180	X	2517	-0-		-663	-0-	15	1	2499	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	3069	X	2594	-0-		-475	-0-	16	1	2570	2	Y	7	5	1			3
								8	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

02	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-	14	1	4407	2	Y	48	41	1			18
								53	9									
03	4838	X	4838	-0-		-0-	-0-	16	1	4764	2	Y	53	52	1			19
								58	9									
04	5311	X	5311	-0-		-0-	-0-	15	1	5266	2	Y	27	37	1			9
								30	9									
05	5580	X	5482	-0-		-98	-0-	15	1	5428	2	Y	35	33	1			11
								39	9									
06	4920	X	4388	-0-		-532	-0-	12	1	4331	2	Y	41	35	1			17
								45	9									
*07	5349	X	5349	-0-		-0-	-0-	16	1	5286	2	Y	43	37	1			23
								47	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	14	1	4408	2	Y	-0-					-0-
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	16	1	6867	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4005	-0-	-345	-0-	14	1	3991	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	15	1	3978	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3371	-0-	-979	-0-	14	1	3351	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	16	1	3434	2	Y	30	17	1			15
							33	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	14	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	16	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	735	-0-	-135	-0-	15	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	650	2	Y	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	14	1	4924	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	6448	X	5171	-0-	-1277	-0-	16	1	5155	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5225	-0-	-1015	-0-	15	1	5210	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4249	-0-	-990	-0-	16	1	4229	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	5280	X	3568	-0-	-1712	-0-	15	1	3544	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	5208	X	3286	-0-	-1922	-0-	16	1	3235	2	Y	32	19	1			16
							35	9									

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	14	1	7799	2	Y	-0-					-0-
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	16	1	8123	2	Y	-0-					-0-
04	7860	X	7291	-0-	-569	-0-	15	1	7264	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
05	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	16	1	7211	2	Y	146	103	1			47
							161	9									
06	7860	X	6438	-0-	-1422	-0-	15	1	6331	2	Y	84	96	1			35
							92	9									
07	8618	X	7250	-0-	-1368	-0-	16	1	7194	2	Y	36	49	1			22
							40	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	14	1	4336	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4630	-0-	-826	-0-	16	1	4614	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4516	-0-	-254	-0-	15	1	4501	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	16	1	4500	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	15	1	4091	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	16	1	4653	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	14	1	5657	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	6262	X	4461	-0-	-1801	-0-	16	1	4432	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	6060	X	2748	-0-	-3312	-0-	15	1	2723	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	6262	X	2705	-0-	-3557	-0-	16	1	2686	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	6060	X	2431	-0-	-3629	-0-	15	1	2416	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	5642	X	2654	-0-	-2988	-0-	16	1	2636	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	14	1	5295	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	6107	X	5705	-0-	-402	-0-	16	1	5688	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	15	1	5596	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	16	1	5607	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4947	-0-	-753	-0-	15	1	4932	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	16	1	5413	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	14	1	2990	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	16	1	3216	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	15	1	3207	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	16	1	3145	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	15	1	2755	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	16	1	3018	2	Y	7	4	1			3
							8	9									

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	14	1	4601	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
03	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	16	1	4988	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
04	5310	X	4272	-0-	-1038	-0-	15	1	4240	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	16	1	4175	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	5010	X	3656	-0-	-1354	-0-	15	1	3632	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	5115	X	3779	-0-	-1336	-0-	16	1	3762	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	14	1	3870	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	16	1	4324	2	Y	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	15	1	4114	2	Y	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	16	1	4261	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3734	-0-	-316	-0-	15	1	3719	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	16	1	3702	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	14	1	6911	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	16	1	7661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	15	1	7313	2	Y	-0-					-0-
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	16	1	7696	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	15	1	6869	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	16	1	7505	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	14	1	4885	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	5504	-0-	-2897	-0-	16	1	5488	2	Y	-0-					-0-
04	8130	X	6361	-0-	-1769	-0-	15	1	6346	2	Y	-0-					-0-
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	13	1	6164	2	Y	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	15	1	6359	2	Y	-0-					-0-
*07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	16	1	6933	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	14	1	4500	2	Y	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	16	1	4786	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	15	1	4345	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	16	1	4435	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3926	-0-	-634	-0-	15	1	3911	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	16	1	4301	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	14	1	5909	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6318	-0-	-285	-0-	16	1	6302	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	15	1	5934	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	16	1	5517	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	4936	-0-	-1424	-0-	15	1	4921	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	4944	-0-	-1628	-0-	16	1	4928	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	14	1	10117	2	Y	-0-					-0-
03	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	16	1	10445	2	Y	-0-					-0-
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	15	1	9507	2	Y	-0-					-0-
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	16	1	9785	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	8185	-0-	-2675	-0-	15	1	8170	2	Y	-0-					-0-
07	11222	X	9360	-0-	-1862	-0-	16	1	9344	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		144	-0-	144	452	1	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	657	X	205	-0-	-452	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	14	1	3872	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	16	1	3793	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	15	1	3928	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	16	1	4019	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	15	1	3400	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	16	1	3802	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	14	1	4598	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5261	-0-	-195	-0-	16	1	5245	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5187	-0-	-63	-0-	15	1	5172	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	16	1	5285	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4678	-0-	-572	-0-	15	1	4663	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	16	1	4854	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	14	1	6971	2	Y	26	19	1			10
							29	9									
03	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	16	1	7871	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	7710	X	7700	-0-	-10	-0-	15	1	7685	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7709	-0-	-103	-0-	16	1	7693	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6681	-0-	-849	-0-	15	1	6666	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7376	-0-	-591	-0-	16	1	7360	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	14	1	6200	2	Y	25	39	1			8
							28	9									
03	6386	X	5304	-0-	-1082	-0-	16	1	5241	2	Y	43	27	1			24
							47	9									
04	6180	X	5159	-0-	-1021	-0-	15	1	5078	2	Y	60	77	1			7
							66	9									
05	6386	X	5553	-0-	-833	-0-	16	1	5463	2	Y	67	22	1			52
							74	9									
06	6180	X	5466	-0-	-714	-0-	15	1	5362	2	Y	81	91	1			42
							89	9									
07	6324	X	5411	-0-	-913	-0-	16	1	5339	2	Y	51	78	1			15
							56	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	14	1	5486	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	16	1	5942	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5500	-0-	-980	-0-	15	1	5485	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5475	-0-	-1035	-0-	16	1	5459	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	4692	-0-	-1488	-0-	15	1	4677	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5064	-0-	-1012	-0-	16	1	5048	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	14	1	4576	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4950	-0-	-661	-0-	16	1	4934	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4804	-0-	-626	-0-	15	1	4789	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	16	1	4887	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4252	-0-	-818	-0-	15	1	4237	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4743	-0-	-341	-0-	16	1	4727	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	14	1	2482	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	16	1	2989	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	15	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	16	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	15	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	16	1	2867	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	14	1	5314	2	Y	2	19	1			1
							2	9									
03	6386	X	5927	-0-	-459	-0-	16	1	5911	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	15	1	6416	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	16	1	6251	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	15	1	5429	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	16	1	5754	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	14	1	6020	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	16	1	6579	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	15	1	6208	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	16	1	6344	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5621	-0-	-859	-0-	15	1	5606	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5877	-0-	-819	-0-	16	1	5861	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	14	1	4819	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5215	-0-	-768	-0-	16	1	5199	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4762	-0-	-728	-0-	15	1	4747	2	Y	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4480	-0-	-710	-0-	15	1	4465	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4671	-0-	-692	-0-	16	1	4655	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	14	1	3300	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	16	1	3488	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	15	1	3244	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	16	1	3394	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2772	-0-	-828	-0-	15	1	2757	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	16	1	3113	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-		14	1	4933	2	Y	67	63	1			25
									74	9									
03	6200	X	5626	-0-		-574	-0-		16	1	5558	2	Y	47	55	1			17
									52	9									
04	6000	X	5564	-0-		-436	-0-		15	1	5473	2	Y	69	62	1			24
									76	9									
05	5983	X	5590	-0-		-393	-0-		16	1	5561	2	Y	12	32	1			4
									13	9									
06	5790	X	4847	-0-		-943	-0-		15	1	4826	2	Y	5	7	1			2
									6	9									
07	5735	X	5426	-0-		-309	-0-		16	1	5399	2	Y	10	7	1			5
									11	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6621	X	6621	-0-		-0-	-0-		14	1	6607	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7327	-0-		-423	-0-		16	1	7311	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7153	-0-		-347	-0-		15	1	7138	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7435	-0-		-315	-0-		16	1	7419	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6486	-0-		-924	-0-		15	1	6471	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7222	-0-		-156	-0-		16	1	7206	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6609	X	6609	-0-		-0-	-0-		14	1	6405	2	Y	173	172	1			58
									190	9									
03	7905	X	7212	-0-		-693	-0-		16	1	7041	2	Y	141	120	1			79
									155	9									
04	7650	X	7191	-0-		-459	-0-		15	1	7012	2	Y	149	210	1			18
									164	9									
05	7905	X	6794	-0-		-1111	-0-		16	1	6650	2	Y	116	44	1			90
									128	9									
06	7080	X	4914	-0-		-2166	-0-		15	1	4778	2	Y	110	143	1			57
									121	9									
07	7440	X	6392	-0-		-1048	-0-		16	1	6257	2	Y	108	133	1			32
									119	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-		14	1	3290	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3621	-0-		-750	-0-		16	1	3605	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3974	-0-		-256	-0-		15	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3856	-0-		-515	-0-		16	1	3840	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3397	-0-		-503	-0-		15	1	3382	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3768	-0-		-324	-0-		16	1	3752	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-		18	1	3079	2	Y	48					215
									53	9									
03	4061	X	2622	-0-		-1439	-0-		20	1	2558	2	Y	40	170	1			85
									44	9									
04	3930	X	1667	-0-		-2263	-0-		18	1	1609	2	Y	36					121
									40	9									
05	3720	X	1479	-0-		-2241	-0-		19	1	1460	2	Y	-0-					121
06	3910	X	3910	-0-		-0-	-0-		17	1	3784	2	Y	99					220
									109	9									
*07	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-		19	1	4418	2	Y	107	160	1			167
									118	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
02	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			Y	-0-					-0-
03	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	2	Y	42	37	1			16
							46	9									
03	5549	X	4800	-0-	-749	-0-	16	1	4734	2	Y	45	45	1			16
							50	9									
04	5160	X	4517	-0-	-643	-0-	15	1	4450	2	Y	47	47	1			16
							52	9									
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	16	1	4419	2	Y	55	53	1			18
							61	9									
06	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	15	1	4082	2	Y	52	48	1			22
							57	9									
07	4805	X	4429	-0-	-376	-0-	16	1	4368	2	Y	41	40	1			23
							45	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

02	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	14	1	10263	2	Y	102	81	1			39
							112	9									
03	12710	X	11384	-0-	-1326	-0-	16	1	11249	2	Y	108	108	1			39
							119	9									
04	11850	X	11179	-0-	-671	-0-	15	1	11070	2	Y	85	95	1			29
							94	9									
05	11718	X	10961	-0-	-757	-0-	16	1	10844	2	Y	92	91	1			30
							101	9									
06	11340	X	9790	-0-	-1550	-0-	15	1	9667	2	Y	98	87	1			41
							108	9									
07	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	16	1	10483	2	Y	35	53	1			23
							39	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	14	1	5678	2	Y	-0-					-0-
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	16	1	8079	2	Y	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	15	1	5521	2	Y	-0-					-0-
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	16	1	5433	2	Y	-0-					-0-
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	12	1	7554	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
*07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	16	1	8971	2	Y	9	7	1			5
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	14	1	12204	2	Y	345	299	1			131
							380	9									
03	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	16	1	13220	2	Y	325	339	1			117
							358	9									
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	15	1	12347	2	Y	262	290	1			89
							288	9									
05	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	16	1	12524	2	Y	300	292	1			97
							330	9									
06	12420	X	11156	-0-	-1264	-0-	15	1	10805	2	Y	305	275	1			127
							336	9									
07	13950	X	11503	-0-	-2447	-0-	16	1	11333	2	Y	140	180	1			87
							154	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	14	1	11136	2	Y	72	62	1			27
							79	9									
03	14074	X	12597	-0-	-1477	-0-	16	1	12497	2	Y	76	76	1			27
							84	9									
04	12930	X	11945	-0-	-985	-0-	15	1	11868	2	Y	56	64	1			19
							62	9									
05	12989	X	12828	-0-	-161	-0-	16	1	12735	2	Y	70	66	1			23
							77	9									
06	12150	X	10207	-0-	-1943	-0-	15	1	10126	2	Y	60	58	1			25
							66	9									
07	12586	X	9849	-0-	-2737	-0-	16	1	9801	2	Y	29	36	1			18
							32	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	14	1	12313	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	14539	X	13215	-0-	-1324	-0-	16	1	13184	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	14010	X	12619	-0-	-1391	-0-	15	1	12549	2	Y	50	38	1			17
							55	9									
05	14477	X	12461	-0-	-2016	-0-	16	1	12383	2	Y	56	55	1			18
							62	9									
06	13770	X	10524	-0-	-3246	-0-	14	1	10457	2	Y	48	46	1			20
							53	9									
07	13671	X	11316	-0-	-2355	-0-	16	1	11155	2	Y	132	85	1			67
							145	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	14	1	8467	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	6628	-0-	-2672	-0-	16	1	6612	2	Y	-0-					-0-
04	9300	X	6092	-0-	-3208	-0-	15	1	6077	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	6110	-0-	-3500	-0-	16	1	6094	2	Y	-0-					-0-
06	8918	X	5495	-0-	-3423	-0-	15	1	5480	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	16	1	6018	2	Y	23	12	1			11
							25	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	14	1	5685	2	Y	-0-					-0-
03	8122	X	6961	-0-	-1161	-0-	16	1	6945	2	Y	-0-					-0-
04	7860	X	7368	-0-	-492	-0-	15	1	7353	2	Y	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	16	1	7524	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	15	1	6539	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6873	-0-	-412	-0-	16	1	6849	2	Y	7	4	1			3
							8	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	14	1	6673	2	Y	95	82	1			36
							105	9									
03	8742	X	7518	-0-	-1224	-0-	16	1	7392	2	Y	100	100	1			36
							110	9									
04	8070	X	7899	-0-	-171	-0-	15	1	7777	2	Y	97	100	1			33
							107	9									
05	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	16	1	7389	2	Y	115	111	1			37
							127	9									
06	7380	X	6556	-0-	-824	-0-	15	1	6463	2	Y	71	79	1			29
							78	9									
07	8153	X	6710	-0-	-1443	-0-	16	1	6636	2	Y	53	52	1			30
							58	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	634	2	Y	30	29	1			11
							33	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
07	INC G-10		313	-0-	313	313	15	1	279	2	Y	17	10	1			8
							19	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

02	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	14	1	8608	2	Y	307	265	1			116
							338	9									
03	10075	X	9445	-0-	-630	-0-	16	1	9112	2	Y	288	301	1			103
							317	9									
04	9750	X	8916	-0-	-834	-0-	15	1	8527	2	Y	340	328	1			115
							374	9									
05	10075	X	9548	-0-	-527	-0-	16	1	9057	2	Y	432	408	1			139
							475	9									
06	9690	X	8948	-0-	-742	-0-	15	1	8594	2	Y	308	319	1			128
							339	9									
07	9920	X	9166	-0-	-754	-0-	16	1	9052	2	Y	89	155	1			62
							98	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	14	1	5260	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5407	-0-	-1041	-0-	16	1	5391	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5509	-0-	-731	-0-	15	1	5494	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5203	-0-	-811	-0-	16	1	5187	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4821	-0-	-819	-0-	15	1	4806	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	4915	-0-	-913	-0-	16	1	4899	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	14	1	5729	2	Y	-0-			-0-
03	7502	X	6401	-0-	-1101	-0-	16	1	6385	2	Y	-0-			-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	15	1	6344	2	Y	-0-			-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	16	1	6407	2	Y	-0-			-0-
06	6150	X	5686	-0-	-464	-0-	15	1	5671	2	Y	-0-			-0-
07	6572	X	6431	-0-	-141	-0-	16	1	6415	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	14	1	4010	2	Y	-0-			-0-
03	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	16	1	4840	2	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4630	-0-	-80	-0-	15	1	4615	2	Y	-0-			-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	16	1	4883	2	Y	-0-			-0-
06	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	15	1	3913	2	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	16	1	4522	2	Y	-0-			-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

*08	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			-0-
*01	0	W	50	-0-	50	97	50	2			N	-0-			-0-
*02	0	W	14	-0-	14	111	14	2			Y	-0-			-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-			-0-
*04	142	X	31	-0-	-111	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	55	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	55	1	356	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		1772	-0-	1772	59551	509	1	1256	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	SWR 10		1842	-0-	1842	61393	540	1	1293	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	SWR 10		1684	-0-	1684	63077	504	1	1169	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	SWR 10		1609	-0-	1609	64686	490	1	1112	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	SWR 10		1469	-0-	1469	66155	449	1	1016	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	SWR 10		1593	-0-	1593	67748	491	1	1096	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	27	2	Y	11					12
							12	9									
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					12
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	35	2	Y	6					8
							7	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	7					15
							8	9									
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	8					23
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	453	1	3277	2	Y	32	36	1			24
							35	9									
03	4805	X	4245	-0-	-560	-0-	530	1	3669	2	Y	42	37	1			29
							46	9									
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	520	1	3526	2	Y	28	48	1			9
							31	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	554	1	3730	2	Y	39	29	1			19
							43	9									
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	530	1	3558	2	Y	36	35	1			20
							40	9									
*07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	578	1	3751	2	Y	27	19	1			28
							30	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	428	1 6 9	1058	2	Y	5	6	1			2
03	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	557	1 11 9	1333	2	Y	10	8	1	2	8	2
04	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	503	1 11 9	1168	2	Y	10	10	1			2
05	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	516	1 7 9	1169	2	Y	6	7	1			1
06	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	430	1 4 9	972	2	Y	4	3	1			2
07	1488	N	1414	-0-		-74	-0-	435	1 8 9	971	2	Y	7	9	1			-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		3470	-0-		3470	139608	759	1 9 9	2702	2	Y	8	8	1			6
03	SWR 10		3697	-0-		3697	143305	848	1 8 9	2841	2	Y	7	7	1			6
04	SWR 10		4112	-0-		4112	147417	977	1 3 9	3132	2	Y	3	5	1			4
05	SWR 10		4263	-0-		4263	151680	1046	1 7 9	3210	2	Y	6	5	1			5
06	SWR 10		4294	-0-		4294	155974	1040	1 6 9	3248	2	Y	5	6	1			4
07	SWR 10		4362	-0-		4362	160336	1071	1 17 9	3274	2	Y	15	11	1			8

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		256	-0-		256	9880	56	1 1 9	199	2	Y	1	1	1			-0-
03	SWR 10		226	-0-		226	10106	51	1 2 9	173	2	Y	2	1	1			1
04	SWR 10		168	-0-		168	10274	40	1 1 9	127	2	Y	1	1	1			1
05	SWR 10		232	-0-		232	10506	56	1 3 9	173	2	Y	3	2	1			2
06	SWR 10		148	-0-		148	10654	36	1 1 9	111	2	Y	1	2	1			1
07	SWR 10		133	-0-		133	10787	32	1 3 9	98	2	Y	3	2	1			2

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		3978	-0-		3978	132255	870	1 9 9	3099	2	Y	8	10	1			11
03	SWR 10		4462	-0-		4462	136717	1023	1 9 9	3430	2	Y	8	8	1			11
04	SWR 10		4243	-0-		4243	140960	1007	1 7 9	3229	2	Y	6	7	1			10
05	SWR 10		4218	-0-		4218	145178	1034	1 12 9	3172	2	Y	11	10	1			11
06	SWR 10		4220	-0-		4220	149398	1022	1 8 9	3190	2	Y	7	9	1			9
07	SWR 10		4550	-0-		4550	153948	1117	1 17 9	3416	2	Y	15	12	1			12

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	410	-0-	-962	-0-	47	1	341	2	Y	20	33	1			18
							22	9									
03	1023	N	385	-0-	-638	-0-	46	1	317	2	Y	20	23	1			15
							22	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	Y	17	31	1			1
							19	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	175	1	1179	2	Y	46	32	1			15
							51	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	14	21	1			8
							15	9									
07	806	N	351	-0-	-455	-0-	46	1	296	2	Y	8	8	1			8
							9	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3127	-0-	-261	-0-	376	1	2716	2	Y	32	33	1			24
							35	9									
03	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	435	1	3009	2	Y	42	36	1			30
							46	9									
04	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	400	1	2712	2	Y	28	48	1			10
							31	9									
05	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	421	1	2838	2	Y	35	27	1			18
							39	9									
06	3390	X	2716	-0-	-674	-0-	349	1	2339	2	Y	25	27	1			16
							28	9									
07	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	371	1	2408	2	Y	20	14	1			22
							22	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	640	-0-	-1824	-0-	76	1	552	2	Y	11					13
							12	9									
03	2480	X	433	-0-	-2047	-0-	54	1	375	2	Y	4					17
							4	9									
04	2400	X	465	-0-	-1935	-0-	59	1	400	2	Y	5	20	1			2
							6	9									
05	2480	X	431	-0-	-2049	-0-	55	1	368	2	Y	7					9
							8	9									
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	46	1	310	2	Y	7					16
							8	9									
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	57	1	371	2	Y	13					29
							14	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 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
02	2884	X	2794	-0-		-90	-0-	335 35	1 9	2424	2	Y	32	33	1			20
03	3193	X	3088	-0-		-105	-0-	384 45	1 9	2659	2	Y	41	36	1			25
04	2820	X	2803	-0-		-17	-0-	356 31	1 9	2416	2	Y	28	48	1			5
05	3100	X	2868	-0-		-232	-0-	366 39	1 9	2463	2	Y	35	27	1			13
06	3000	X	2731	-0-		-269	-0-	342 91	1 9	2298	2	Y	83	64	1			32
07	3100	X	2844	-0-		-256	-0-	368 92	1 9	2384	2	Y	84	48	1			68

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2495	-0-		-53	-0-	299 35	1 9	2161	2	Y	32	33	1			19
03	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	355 45	1 9	2461	2	Y	41	35	1			25
04	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	350 36	1 9	2379	2	Y	33	52	1			6
05	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	365 72	1 9	2461	2	Y	65	46	1			25
06	2760	X	2757	-0-		-3	-0-	355 20	1 9	2382	2	Y	18	29	1			14
07	2852	X	2803	-0-		-49	-0-	371 23	1 9	2409	2	Y	21	15	1			20

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2380	-0-		-0-	-0-	285 35	1 9	2060	2	Y	32	32	1			21
03	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	324 45	1 9	2242	2	Y	41	35	1			27
04	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-	318 31	1 9	2156	2	Y	28	47	1			8
05	2635	N	2611	-0-		-24	-0-	332 39	1 9	2240	2	Y	35	26	1			17
06	2520	N	2489	-0-		-31	-0-	320 20	1 9	2149	2	Y	18	22	1			13
07	2604	N	2544	-0-		-60	-0-	338 15	1 9	2191	2	Y	14	10	1			17

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		3428	-0-		3428	62050	985 12	1 9	2431	2	Y	11	10	1			2
03	SWR 10		3791	-0-		3791	65841	1114 11	1 9	2666	2	Y	10	11	1			1
04	SWR 10		3748	-0-		3748	69589	1128 1	1 9	2619	2	Y	1	2	1			-0-
05	SWR 10		3824	-0-		3824	73413	1168 8	1 9	2648	2	Y	7	6	1			1
06	SWR 10		3665	-0-		3665	77078	1121 7	1 9	2537	2	Y	6	4	1			3
07	SWR 10		3691	-0-		3691	80769	1140 9	1 9	2542	2	Y	8	11	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	638	-0-	638	67669	184	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	SWR	10	289	-0-	289	67958	85	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	SWR	10	397	-0-	397	68355	119	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	SWR	10	287	-0-	287	68642	88	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	SWR	10	769	-0-	769	69411	235	1	533	2	Y	1					1
							1	9									
07	SWR	10	328	-0-	328	69739	101	1	226	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	3498	-0-	3498	112541	763	1	2718	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
03	SWR	10	3835	-0-	3835	116376	879	1	2945	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
04	SWR	10	3510	-0-	3510	119886	832	1	2670	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
05	SWR	10	2886	-0-	2886	122772	708	1	2171	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	SWR	10	3055	-0-	3055	125827	739	1	2308	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
07	SWR	10	3250	-0-	3250	129077	797	1	2436	2	Y	15	12	1			3
							17	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	2159	-0-	2159	117094	617	1	1524	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
03	SWR	10	2887	-0-	2887	119981	844	1	2020	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	SWR	10	2338	-0-	2338	122319	693	1	1608	2	Y	34	30	1			9
							37	9									
05	SWR	10	1695	-0-	1695	124014	515	1	1167	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	SWR	10	2061	-0-	2061	126075	629	1	1423	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
07	SWR	10	2948	-0-	2948	129023	908	1	2026	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2580	-0-	-668	-0-	312	1	2254	2	Y	13					25
							14	9									
03	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	426	1	2949	2	Y	15					40
							17	9									
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	429	1	2914	2	Y	6	39	1			7
							7	9									
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	437	1	2944	2	Y	6					13
							7	9									
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	414	1	2782	2	Y	7					20
							8	9									
07	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	427	1	2773	2	Y	8					28
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	4314	-0-	4314	151297	944	1	3360	2	Y	9	12	1			12
							10	9									
03	SWR	10	4556	-0-	4556	155853	1043	1	3495	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	SWR	10	3975	-0-	3975	159828	943	1	3026	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
05	SWR	10	4121	-0-	4121	163949	1012	1	3103	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
06	SWR	10	3807	-0-	3807	167756	923	1	2880	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
07	SWR	10	3781	-0-	3781	171537	929	1	2839	2	Y	12	9	1			9
							13	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	3034	-0-	-3266	-0-	873	1	2155	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	6975	X	3594	-0-	-3381	-0-	1056	1	2528	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	5520	X	3198	-0-	-2322	-0-	960	1	2228	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	5704	X	3281	-0-	-2423	-0-	996	1	2260	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
06	5160	X	2389	-0-	-2771	-0-	727	1	1645	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
07	3596	X	2461	-0-	-1135	-0-	755	1	1685	2	Y	19	30	1			2
							21	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	5211	-0-	5211	152860	1141	1	4062	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
03	SWR	10	5580	-0-	5580	158440	1281	1	4295	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
04	SWR	10	5226	-0-	5226	163666	1241	1	3982	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
05	SWR	10	5730	-0-	5730	169396	1407	1	4316	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	SWR	10	5577	-0-	5577	174973	1352	1	4221	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	SWR	10	5797	-0-	5797	180770	1426	1	4358	2	Y	12	9	1			7
							13	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	5					11
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	5					16
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	1	14	1			3
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	3					6
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	1					7
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	136007					Y	1					8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	262	1	932	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
03	677	N	677	-0-		-0-	-0-	155	1	519	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
04	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	258	1	826	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
05	789	N	789	-0-		-0-	-0-	193	1	592	2	Y	4	3	1			5
								4	9									
06	709	N	709	-0-		-0-	-0-	171	1	534	2	Y	4	4	1			5
								4	9									
07	1116	N	670	-0-		-446	-0-	163	1	498	2	Y	8	6	1			7
								9	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		9302	-0-		9302	305995	2667	1	6585	2	Y	45	44	1			23
								50	9									
03	SWR 10		9940	-0-		9940	315935	2922	1	6992	2	Y	24	34	1			13
								26	9									
04	SWR 10		9798	-0-		9798	325733	2934	1	6812	2	Y	47	42	1			18
								52	9									
05	SWR 10		10130	-0-		10130	335863	3082	1	6990	2	Y	53	49	1			22
								58	9									
06	SWR 10		9707	-0-		9707	345570	2968	1	6714	2	Y	23	17	1			28
								25	9									
07	SWR 10		9903	-0-		9903	355473	3061	1	6828	2	Y	13	36	1			5
								14	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		5551	-0-		5551	224099	1584	1	3912	2	Y	50	41	1			23
								55	9									
03	SWR 10		6167	-0-		6167	230266	1811	1	4333	2	Y	21	32	1			12
								23	9									
04	SWR 10		6032	-0-		6032	236298	1802	1	4182	2	Y	44	39	1			17
								48	9									
05	SWR 10		6426	-0-		6426	242724	1944	1	4409	2	Y	66	58	1			25
								73	9									
06	SWR 10		6282	-0-		6282	249006	1905	1	4308	2	Y	63	35	1			53
								69	9									
07	SWR 10		6370	-0-		6370	255376	1955	1	4362	2	Y	48	91	1			10
								53	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		2792	-0-		2792	89094	578	1	2058	2	Y	142	118	1			94
								156	9									
03	SWR 10		3090	-0-		3090	92184	673	1	2257	2	Y	145	124	1			115
								160	9									
04	SWR 10		3019	-0-		3019	95203	671	1	2154	2	Y	176	148	1			143
								194	9									
05	SWR 10		3038	-0-		3038	98241	715	1	2195	2	Y	116	138	1			121
								128	9									
06	SWR 10		2888	-0-		2888	101129	671	1	2096	2	Y	110	139	1			92
								121	9									
07	SWR 10		2845	-0-		2845	103974	670	1	2050	2	Y	114	116	1			90
								125	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	3826	-0-		-1606	-0-	837	1	2980	2	Y	8	9	1			8
								9	9									
03	5859	X	4065	-0-		-1794	-0-	932	1	3124	2	Y	8	8	1			8
								9	9									
04	5610	X	3861	-0-		-1749	-0-	916	1	2939	2	Y	5	7	1			6
								6	9									
05	5177	X	3623	-0-		-1554	-0-	889	1	2728	2	Y	5	6	1			5
								6	9									
06	4350	X	3533	-0-		-817	-0-	856	1	2673	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
*07	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	920	1	2811	2	Y	21	14	1			10
								23	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4891	X	4891	-0-		-0-	-0-	593	1	4284	2	Y	13					24
								14	9									
03	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	676	1	4680	2	Y	11					35
								12	9									
04	4842	X	4842	-0-		-0-	-0-	622	1	4218	2	Y	2	31	1			6
								2	9									
05	5085	X	5085	-0-		-0-	-0-	656	1	4422	2	Y	6					12
								7	9									
06	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	614	1	4121	2	Y	10					22
								11	9									
07	5425	X	4910	-0-		-515	-0-	654	1	4238	2	Y	16					38
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6501	X	6501	-0-		-0-	-0-	788	1	5699	2	Y	13					20
								14	9									
03	7521	X	7521	-0-		-0-	-0-	947	1	6557	2	Y	15					35
								17	9									
04	7113	X	7113	-0-		-0-	-0-	913	1	6193	2	Y	6	37	1			4
								7	9									
05	7511	X	7511	-0-		-0-	-0-	970	1	6533	2	Y	7					11
								8	9									
06	6648	X	6648	-0-		-0-	-0-	861	1	5779	2	Y	7					18
								8	9									
07	7533	X	6873	-0-		-660	-0-	917	1	5947	2	Y	8					26
								9	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	1359	1	3355	2	Y	163	170	1			93
								179	9									
03	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	1517	1	3632	2	Y	239	242	1			90
								263	9									
04	5058	X	5058	-0-		-0-	-0-	1450	1	3367	2	Y	219	215	1			94
								241	9									
05	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-	1498	1	3397	2	Y	184	193	1			85
								202	9									
06	4920	X	4688	-0-		-232	-0-	1384	1	3131	2	Y	157	95	1			147
								173	9									
*07	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	1451	1	3236	2	Y	192	304	1			35
								211	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3602	-0-		-402	-0-	433	1	3134	2	Y	32	44	1			28
								35	9									
03	4805	X	4269	-0-		-536	-0-	533	1	3690	2	Y	42	40	1			30
								46	9									
04	4650	X	4078	-0-		-572	-0-	520	1	3526	2	Y	29	50	1	1	8	8
								32	9									
05	4805	X	4266	-0-		-539	-0-	546	1	3681	2	Y	35	27	1			16
								39	9									
06	4320	X	4015	-0-		-305	-0-	518	1	3477	2	Y	18	22	1			12
								20	9									
07	4278	X	4226	-0-		-52	-0-	563	1	3648	2	Y	14	10	1			16
								15	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	751	-0-		-229	-0-	89	1	640	2	Y	20	15	1			10
								22	9									
03	1085	X	1085	-0-		-0-	-0-	133	1	921	2	Y	28	21	1			17
								31	9									
04	788	N	788	-0-		-0-	-0-	99	1	671	2	Y	16	27	1	1	8	5
								18	9									
05	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	144	1	969	2	Y	24	17	1			12
								26	9									
06	1050	N	887	-0-		-163	-0-	114	1	763	2	Y	9	12	1			9
								10	9									
07	806	N	761	-0-		-45	-0-	101	1	653	2	Y	6	5	1			10
								7	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1016	-0-		-1224	-0-	122	1	884	2	Y	9					13
								10	9									
03	2480	X	1170	-0-		-1310	-0-	146	1	1012	2	Y	11					24
								12	9									
04	1950	X	1021	-0-		-929	-0-	131	1	887	2	Y	3	26	1			1
								3	9									
05	1767	X	1225	-0-		-542	-0-	158	1	1063	2	Y	4					5
								4	9									
06	1710	X	1004	-0-		-706	-0-	130	1	870	2	Y	4					9
								4	9									
07	1054	N	994	-0-		-60	-0-	132	1	855	2	Y	6					15
								7	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1219	-0-		-181	-0-	1219	2			N	-0-					37
03	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	1574	2	7	9	N	6					43
04	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1418	2	9	9	N	8					51
05	1364	N	1289	-0-		-75	-0-	1278	2	11	9	N	10					61
06	1530	N	1498	-0-		-32	-0-	1487	2	11	9	N	10					71
07	1488	N	1421	-0-		-67	-0-	1421	2			N	-0-					71

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	687	-0-	-1553	-0-	687	2			N	-0-					175
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					175
*04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2880	2	62	9	N	56	173	1			58
*05	2480	X	899	-0-	-1581	-0-	869	2	30	9	N	27					85
06	2400	X	1946	-0-	-454	-0-	1946	2			N	-0-					85
07	2480	X	672	-0-	-1808	-0-	661	2	11	9	N	10					95

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2373	2	2	9	N	2				100
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	N	12				112
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2459	2	31	9	N	28				140
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	2220	2			N	-0-				140
06	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2266	2	73	9	N	66	154	1		52
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-				52

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4987	2	8	9	N	7					132
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5923	2	73	9	N	66					198
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5838	2	33	9	N	30	181	1			47
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5478	2	44	9	N	40					87
06	4950	X	4931	-0-	-19	-0-	4899	2	32	9	N	29	34	1			82
07	6076	X	3650	-0-	-2426	-0-	3650	2			N	-0-					82

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126766 COMPL. DATE 01/17/1988 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8095 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 128174 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7588 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	352 24	1 9	2371	2	N	22					70
03	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	177 68	1 9	2241	2	N	62					132
04	2820	X	1879	-0-	-941	-0-	156 11	1 9	1712	2	N	10					142
05	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	147	1	1590	2	N	-0-					142
06	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	132 12	1 9	1363	2	N	11					153
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	196 22	1 9	1905	2	N	20					173

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	31	1	208	2	Y	6					14
							7	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	7					21
							8	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	1					13
							1	9									
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	25	1	263	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
07	372	X	223	-0-	-149	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					3

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2093	-0-	-35	-0-	258	1	1738	2	Y	88	39	1			97
							97	9									
03	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	153	1	1941	2	Y	74	88	1			83
							81	9									
04	2190	N	1607	-0-	-583	-0-	126	1	1386	2	Y	86	93	1			76
							95	9									
05	2325	N	1305	-0-	-1020	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-	76	1			-0-
06	2100	N	1138	-0-	-962	-0-	100	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	549	-0-	-1125	-0-	51	1	498	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4861	-0-	4861	10491	625	1	4215	2	Y	19					45
							21	9									
03	14697	X	4206	-0-	-10491	-0-	306	1	3879	2	Y	19					64
							21	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	291	1	3202	2	Y	20	47	1			37
							22	9									
05	5642	X	3987	-0-	-1655	-0-	333	1	3603	2	Y	46					83
							51	9									
06	5460	X	3898	-0-	-1562	-0-	343	1	3547	2	Y	7	67	1			23
							8	9									
07	T. A.		3868	-0-	3868	3868	360	1	3501	2	Y	6					29
							7	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1521	-0-	-999	-0-	195	1	1314	2	Y	11					28
							12	9									
03	2759	X	1384	-0-	-1375	-0-	101	1	1275	2	Y	7					35
							8	9									
04	2670	X	1249	-0-	-1421	-0-	104	1	1138	2	Y	6	25	1			16
							7	9									
05	2077	X	1141	-0-	-936	-0-	96	1	1045	2	Y	-0-					16
06	2010	X	1078	-0-	-932	-0-	95	1	983	2	Y	-0-	13	1			3
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	Y	-0-					3

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
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	616	1	4149	2	Y	18	9	1			20
							20	9									
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	381	1	4832	2	Y	8	18	1			10
							9	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	436	1	4794	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	465	1	5036	2	Y	16	11	1			12
							18	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	471	1	4872	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
*07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	507	1	4929	2	Y	7	12	1			7
							8	9									

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
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	777	1	5238	2	Y	13					43
							14	9									
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	433	1	5491	2	Y	12	37	1			18
							13	9									
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	431	1	4739	2	Y	29					47
							32	9									
05	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	235	1	2542	2	Y	27	46	1			28
							30	9									
06	4380	X	2434	-0-	-1946	-0-	213	1	2198	2	Y	21					49
							23	9									
07	6665	X	2944	-0-	-3721	-0-	274	1	2664	2	Y	5					54
							6	9									

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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	2					20
							2	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	9	11	1			18
							10	9									
04	960	N	182	-0-	-778	-0-	14	1	157	2	Y	10					28
							11	9									
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	17	1	188	2	Y	-0-	16	1			12
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					12
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					12

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
02	3388	X	2768	-0-	-620	-0-	352	1	2375	2	Y	37	16	1			41
							41	9									
03	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	219	1	2773	2	Y	29	37	1			33
							32	9									
04	3420	X	2927	-0-	-493	-0-	241	1	2650	2	Y	33	37	1			29
							36	9									
05	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	275	1	2975	2	Y	40	39	1			30
							44	9									
06	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	265	1	2743	2	Y	45	47	1			28
							50	9									
07	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	260	1	2524	2	Y	73	31	1			70
							80	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4588	-0-	-284	-0-	588	1	3966	2	Y	31					71
							34	9									
03	5394	X	4037	-0-	-1357	-0-	292	1	3702	2	Y	39	79	1			31
							43	9									
04	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	352	1	3873	2	Y	73	71	1			33
							80	9									
05	5208	X	4324	-0-	-884	-0-	363	1	3927	2	Y	31					64
							34	9									
06	4920	X	4139	-0-	-781	-0-	364	1	3761	2	Y	13	66	1			11
							14	9									
07	5084	X	4197	-0-	-887	-0-	392	1	3805	2	Y	-0-					11

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

02	2940	X	1151	-0-	-1789	-0-	148	1	1000	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	3193	X	1081	-0-	-2112	-0-	79	1	1000	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3090	X	583	-0-	-2507	-0-	48	1	533	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	3193	X	722	-0-	-2471	-0-	61	1	661	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2490	X	512	-0-	-1978	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	300	-0-	-971	-0-	28	1	272	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

02	3556	X	2770	-0-	-786	-0-	356	1	2397	2	Y	15	8	1			17
							17	9									
03	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	221	1	2808	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
04	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	252	1	2774	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
05	3596	X	2856	-0-	-740	-0-	241	1	2606	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	273	1	2817	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	282	1	2740	2	Y	7	3	1			6
							8	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

02	5936	X	3581	-0-	-2355	-0-	454	1	3062	2	Y	59	28	1			64
							65	9									
03	6448	X	2196	-0-	-4252	-0-	157	1	1996	2	Y	39	58	1			45
							43	9									
04	6240	X	3697	-0-	-2543	-0-	304	1	3340	2	Y	48	50	1			43
							53	9									
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	658	1	7128	2	Y	190	87	1			146
							209	9									
06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	746	1	7712	2	Y	143	201	1			88
							157	9									
*07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	903	1	8776	2	Y	121	94	1			115
							133	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4931	-0-		-193		-0-	629	1	4241	2	Y	55	23	1			60
									61	9									
03	5673	X	4570	-0-		-1103		-0-	330	1	4187	2	Y	48	54	1			54
									53	9									
04	5490	X	5041	-0-		-449		-0-	415	1	4565	2	Y	55	60	1			49
									61	9									
05	5518	X	5325	-0-		-193		-0-	448	1	4849	2	Y	25	55	1			19
									28	9									
06	5280	X	4931	-0-		-349		-0-	435	1	4494	2	Y	2	20	1			1
									2	9									
07	5456	X	5284	-0-		-172		-0-	492	1	4785	2	Y	6	1	1			6
									7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	5481	-0-		-0-		-0-	705	1	4752	2	Y	22					125
									24	9									
03	6231	X	5177	-0-		-1054		-0-	376	1	4765	2	Y	33	67	1			91
									36	9									
04	6030	X	4873	-0-		-1157		-0-	403	1	4437	2	Y	30					121
									33	9									
05	6231	X	5130	-0-		-1101		-0-	431	1	4668	2	Y	28	71	1			78
									31	9									
06	5880	X	4894	-0-		-986		-0-	427	1	4416	2	Y	46					124
									51	9									
07	6076	X	5022	-0-		-1054		-0-	466	1	4531	2	Y	23					147
									25	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	-0-	-0-		-6776		-0-					Y	23	14	1			26
03	7285	X	156	-0-		-7129		-0-	10	1	128	2	Y	16	24	1			18
									18	9									
04	6900	X	2008	-0-		-4892		-0-	166	1	1822	2	Y	18	20	1			16
									20	9									
05	6758	X	1325	-0-		-5433		-0-	111	1	1202	2	Y	11	19	1			8
									12	9									
06	1965	X	1965	-0-		-0-		-0-	173	1	1786	2	Y	5	10	1			3
									6	9									
07	2077	X	1715	-0-		-362		-0-	158	1	1540	2	Y	15	4	1			14
									17	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4069	-0-		-551		-0-	525	1	3537	2	Y	6					15
									7	9									
03	5022	X	4444	-0-		-578		-0-	324	1	4113	2	Y	6					21
									7	9									
04	4860	X	3767	-0-		-1093		-0-	313	1	3446	2	Y	7	16	1			12
									8	9									
05	4991	X	4230	-0-		-761		-0-	357	1	3867	2	Y	5					17
									6	9									
06	4500	X	3477	-0-		-1023		-0-	303	1	3127	2	Y	43	14	1			46
									47	9									
07	4495	X	3938	-0-		-557		-0-	364	1	3542	2	Y	29					75
									32	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5076	-0-	-412	-0-	654	1	4408	2	Y	13	58	1			21
							14	9									
03	6076	X	5387	-0-	-689	-0-	392	1	4973	2	Y	20					41
							22	9									
04	5790	X	5256	-0-	-534	-0-	436	1	4799	2	Y	19					60
							21	9									
05	5983	X	5535	-0-	-448	-0-	466	1	5048	2	Y	19	58	1			21
							21	9									
06	5430	X	5283	-0-	-147	-0-	464	1	4797	2	Y	20					41
							22	9									
07	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	483	1	4690	2	Y	21					62
							23	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2524	-0-	-1648	-0-	323	1	2175	2	Y	24					50
							26	9									
03	4557	X	3909	-0-	-648	-0-	283	1	3587	2	Y	35	57	1			28
							39	9									
04	3840	X	2936	-0-	-904	-0-	239	1	2624	2	Y	66	64	1			30
							73	9									
05	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	274	1	2967	2	Y	32					62
							35	9									
06	3780	X	2922	-0-	-858	-0-	256	1	2644	2	Y	20	66	1			16
							22	9									
07	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	289	1	2805	2	Y	48					64
							53	9									

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1535	-0-	-1377	-0-	194	1	1308	2	Y	30	125	1			46
							33	9									
03	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	191	1	2424	2	Y	40					86
							44	9									
04	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	219	1	2412	2	Y	38					124
							42	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	252	1	2726	2	Y	23	119	1			28
							25	9									
06	2580	X	1448	-0-	-1132	-0-	126	1	1304	2	Y	16					44
							18	9									
07	2759	X	1435	-0-	-1324	-0-	133	1	1294	2	Y	7					51
							8	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1384	-0-	-940	-0-	176	1	1189	2	Y	17					39
							19	9									
03	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	100	1	1269	2	Y	19	43	1			15
							21	9									
04	3630	X	1435	-0-	-2195	-0-	117	1	1289	2	Y	26	29	1			12
							29	9									
05	3751	X	2012	-0-	-1739	-0-	168	1	1823	2	Y	19					31
							21	9									
06	3630	X	2043	-0-	-1587	-0-	174	1	1800	2	Y	63	43	1			51
							69	9									
*07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	187	1	1819	2	Y	12					63
							13	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 #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	431	1	2904	2	Y	16					53
								18	9									
03	3224	X	3200	-0-		-24	-0-	233	1	2953	2	Y	13	46	1			20
								14	9									
04	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	279	1	3068	2	Y	40					60
								44	9									
05	3224	X	3058	-0-		-166	-0-	255	1	2763	2	Y	36	59	1			37
								40	9									
06	3120	X	2986	-0-		-134	-0-	261	1	2695	2	Y	27					64
								30	9									
07	3658	X	3294	-0-		-364	-0-	304	1	2956	2	Y	31					95
								34	9									

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1078	-0-		-574	-0-	135	1	908	2	Y	32					109
								35	9									
03	1705	X	1368	-0-		-337	-0-	98	1	1240	2	Y	27	96	1			40
								30	9									
04	1650	X	1339	-0-		-311	-0-	110	1	1205	2	Y	22					62
								24	9									
05	1705	X	1429	-0-		-276	-0-	121	1	1308	2	Y	-0-	60	1			2
06	1393	X	1393	-0-		-0-	-0-	121	1	1252	2	Y	18					20
								20	9									
07	1395	X	1272	-0-		-123	-0-	117	1	1136	2	Y	17					37
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1031	-0-		-1965	-0-	132	1	891	2	Y	7					15
								8	9									
03	3317	X	1481	-0-		-1836	-0-	108	1	1366	2	Y	6					21
								7	9									
04	3090	X	1924	-0-		-1166	-0-	160	1	1757	2	Y	6	15	1			12
								7	9									
05	3193	X	2450	-0-		-743	-0-	207	1	2237	2	Y	5					17
								6	9									
06	2468	X	2468	-0-		-0-	-0-	216	1	2237	2	Y	14	13	1			18
								15	9									
*07	2491	X	2491	-0-		-0-	-0-	231	1	2247	2	Y	12					30
								13	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3656	-0-		-600	-0-	468	1	3156	2	Y	29					171
								32	9									
03	4557	X	3622	-0-		-935	-0-	262	1	3319	2	Y	37	91	1			117
								41	9									
04	4410	X	3951	-0-		-459	-0-	326	1	3588	2	Y	34					151
								37	9									
05	4464	X	3992	-0-		-472	-0-	333	1	3611	2	Y	44	89	1			106
								48	9									
06	4320	X	4027	-0-		-293	-0-	353	1	3646	2	Y	25					131
								28	9									
07	4092	X	3781	-0-		-311	-0-	350	1	3406	2	Y	23					154
								25	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 #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	145	1	978	2	Y	1					6
							1	9									
03	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	80	1	1010	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	1230	X	1032	-0-	-198	-0-	86	1	944	2	Y	2					7
							2	9									
05	1271	X	1074	-0-	-197	-0-	90	1	977	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
06	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	89	1	921	2	Y	10					19
							11	9									
07	1240	X	1060	-0-	-180	-0-	98	1	950	2	Y	11					30
							12	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1489	-0-	-331	-0-	191	1	1290	2	Y	7					15
							8	9									
03	2015	X	1590	-0-	-425	-0-	116	1	1467	2	Y	6					21
							7	9									
04	1890	X	1328	-0-	-562	-0-	110	1	1210	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	155	1	1673	2	Y	5					17
							6	9									
06	1590	X	1454	-0-	-136	-0-	128	1	1323	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
07	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	111	1	1081	2	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5041	-0-	-475	-0-	649	1	4371	2	Y	19					45
							21	9									
03	5704	X	4094	-0-	-1610	-0-	298	1	3775	2	Y	19					64
							21	9									
04	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	405	1	4455	2	Y	19	47	1			36
							21	9									
05	5580	X	4183	-0-	-1397	-0-	352	1	3814	2	Y	15					51
							17	9									
06	5400	X	3534	-0-	-1866	-0-	310	1	3203	2	Y	19	41	1			29
							21	9									
07	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	361	1	3505	2	Y	13					42
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	141	-0-	-223	-0-	18	1	122	2	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	207	2	Y	3					7
							3	9									
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	13	1	140	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	114	2	Y	1					4
							1	9									
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	11	1	119	2	Y	-0-	3	1			1
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					1

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	14	1	4763	2	Y	55	75	1			21
							61	9									
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	16	1	5250	2	Y	36	44	1			13
							40	9									
04	5460	X	4260	-0-	-1200	-0-	15	1	4232	2	Y	12	21	1			4
							13	9									
05	5642	X	4125	-0-	-1517	-0-	13	1	4112	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	15	1	4720	2	Y	74	43	1			31
							81	9									
07	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	16	1	5020	2	Y	27	40	1			18
							30	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

02	1708	N	1462	-0-	-246	-0-	189	1	1273	2	N	-0-					75
03	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	125	1	1581	2	N	-0-					75
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	N	-0-					75
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	143	1	1548	2	N	-0-					75
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	141	1	1457	2	N	1					76
							1	9									
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	166	1	1610	2	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

02	196	N	165	-0-	-31	-0-	143	2	22	9	N	20					87
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	326	2	110	9	N	100	162	1			25
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	319	2	44	9	N	40					65
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	180	2	75	9	N	68					133
06	420	N	213	-0-	-207	-0-	194	2	19	9	N	17					150
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-	123	1			27

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

02	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	789	1	13108	2	Y	-0-					12
03	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	852	1	12953	2	Y	-0-					12
04	13320	X	13213	-0-	-107	-0-	835	1	12358	2	Y	18					30
							20	9									
05	13764	X	12489	-0-	-1275	-0-	812	1	11483	2	Y	176	156	1			50
							194	9									
06	13320	X	10411	-0-	-2909	-0-	682	1	9655	2	Y	67					117
							74	9									
07	13764	X	10557	-0-	-3207	-0-	787	1	9709	2	Y	55	140	1			32
							61	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

02	784	N	547	-0-	-237	-0-	544	2	3	9	N	3					59
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					59
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					59
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					59
06	600	N	421	-0-	-179	-0-	421	2			N	-0-					59
07	713	N	309	-0-	-404	-0-	309	2			N	-0-					59

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

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		8	-0-	8	8	8	2				N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					41

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	76	-0-	-316	-0-	76	2			N	-0-					75
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					75
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					75
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					75
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					75
07	837	N	491	-0-	-346	-0-	491	2			N	-0-					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					112
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					112
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					112
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					112
06	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	1221	2			N	-0-					112
07	1891	N	1207	-0-	-684	-0-	1207	2			N	-0-					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3081	-0-	281	281	83	1	2974	2	Y	22	3	1			23
							24	9									
03	3100	N	4160	-0-	1060	1341	93	1	4039	2	Y	25	2	8			46
							28	9									
04	3000	N	3771	-0-	771	2112	90	1	3617	2	Y	58					104
							64	9									
05	5668	X	3556	-0-	-2112	-0-	93	1	3426	2	Y	34	96	1			42
							37	9									
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	90	1	3538	2	Y	66					108
							73	9									
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	93	1	3472	2	Y	31					139
							34	9									

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-U RRCID -> 155234 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 6150 - 6468

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	394	1	1676	2	N	22					152
							24	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	546	1	2739	2	N	49					201
							54	9									
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	502	1	2273	2	N	11					212
							12	9									
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	837	1	4141	2	N	40	188	1			64
							44	9									
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1032	1	5589	2	N	46					110
							51	9									
*07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1038	1	5931	2	N	61					171
							67	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

02	T. A.		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					22
03	T. A.		84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-					22
04	215	X	25	-0-	-190	-0-	25	2			Y	-0-					22
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					22
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					23
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

02	140	N	117	-0-	-23	-0-	15	1	102	2	N	-0-					23
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	18	1	144	2	N	-0-					23
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	10	1	73	2	N	-0-					23
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					23
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	14	1	104	2	N	-0-					23
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

02	1232	N	988	-0-	-244	-0-	124	1	864	2	N	-0-					32
03	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	123	1	964	2	N	-0-					32
04	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	132	1	977	2	N	-0-					32
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	143	1	1032	2	N	-0-					32
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	132	1	956	2	N	-0-					32
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	131	1	975	2	N	-0-					32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					94
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					94
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					94
05	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	1002	2			N	-0-					94
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					94
07	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					94

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4541	2	107	9	N	97					110
03	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4664	2	37	9	N	34					144
04	4740	X	1751	-0-	-2989	-0-	1751	2			N	-0-	141	1			3
05	5146	X	460	-0-	-4686	-0-	460	2			N	-0-					3
06	4980	X	2282	-0-	-2698	-0-	2280	2	2	9	N	2					5
07	5146	X	2203	-0-	-2943	-0-	2203	2			N	-0-					5

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	933	-0-	-803	-0-	120	1	770	2	N	37	37	0			-0-
							2	4	41	9							
03	1922	X	873	-0-	-1049	-0-	120	1	717	2	N	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
04	1860	X	956	-0-	-904	-0-	120	1	795	2	N	35	35	0			-0-
							2	4	39	9							
05	1023	X	299	-0-	-724	-0-	120	1	169	2	N	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
*06	990	X	345	-0-	-645	-0-	120	1	213	2	N	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
*07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6328	X	4588	-0-	-1740	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6350	-0-	-284	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5900	-0-	-520	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5019	-0-	-1615	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5110	-0-	-1040	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5120	-0-	-1235	-0-	5120	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	761	-0-	-247	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
*07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5882	-0-	-88	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5939	-0-	-451	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14140	X	12216	-0-	-1924	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14152	-0-	-1503	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13691	-0-	-919	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13102	-0-	-414	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
06	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11961	-0-	-2206	-0-	11961	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	7029	-0-	-1595	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7856	-0-	-1537	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7412	-0-	-1648	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6412	-0-	-1927	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	4416	-0-	-3654	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4288	-0-	-3555	-0-	4288	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
02	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					5
03	7998	X	6534	-0-	-1464	-0-	6534	2			N	-0-					5
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					5
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					5
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					5
*07	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8995	-0-	-584	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8541	-0-	-1038	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8763	-0-	-816	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					78
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					78
04	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					78
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					78
06	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					78
*07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					78

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					27
03	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					27
04	11130	X	10919	-0-	-211	-0-	10919	2			N	-0-					27
05	11501	X	11388	-0-	-113	-0-	11388	2			N	-0-					27
06	11130	X	10457	-0-	-673	-0-	10457	2			N	-0-					27
07	11501	X	10618	-0-	-883	-0-	10618	2			N	-0-					27

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					7
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					7
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					7
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					7
06	3780	X	1789	-0-	-1991	-0-	1789	2			N	-0-					7
*07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3212	-0-	-92	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5342	-0-	-762	-0-	5342	2			N	-0-					43
03	6789	X	6157	-0-	-632	-0-	6156	2	1	9	N	1	1	8			43
04	6570	X	5685	-0-	-885	-0-	5685	2			N	-0-					43
05	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	5759	2			N	-0-					43
06	6360	X	5821	-0-	-539	-0-	5821	2			N	-0-					43
07	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	6010	2			N	-0-					43

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

02	10668	X	10131	-0-	-537	-0-	10131	2			N	-0-					53
03	11811	X	11122	-0-	-689	-0-	11121	2	1	9	N	1	1	8			53
04	11430	X	10622	-0-	-808	-0-	10622	2			N	-0-					53
05	11625	X	10759	-0-	-866	-0-	10759	2			N	-0-					53
06	11130	X	9800	-0-	-1330	-0-	9800	2			N	-0-					53
07	11222	X	9699	-0-	-1523	-0-	9699	2			N	-0-					53

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

02	5460	X	5033	-0-	-427	-0-	5033	2			N	-0-					12
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					12
04	5400	X	4987	-0-	-413	-0-	4987	2			N	-0-					12
05	5580	X	4735	-0-	-845	-0-	4735	2			N	-0-					12
06	5760	X	4709	-0-	-1051	-0-	4709	2			N	-0-					12
07	5952	X	5091	-0-	-861	-0-	5091	2			N	-0-					12

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					53
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					53
04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					53
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					53
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					53
*07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					53

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

02	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1941	2			N	-0-					42
03	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8			42
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2025	2			N	-0-					42
05	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			N	-0-					42
06	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	2			N	-0-					42
07	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	1729	2			N	-0-					42

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

02	13972	X	12415	-0-	-1557	-0-	12415	2			N	-0-					73
03	15469	X	9261	-0-	-6208	-0-	9261	2			N	-0-					73
04	14970	X	10400	-0-	-4570	-0-	10400	2			N	-0-					73
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					73
06	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	30438	2			N	-0-					73
*07	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17767	2			N	-0-					73

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	351	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	316	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	318	1	3312	2	N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	339	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	315	1	3246	2	N	-0-					-0-
*07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	310	1	3332	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

02	756	N	688	-0-	-68	-0-	67	1	621	2	N	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	69	1	716	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	703	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	742	2	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	-0-					-0-
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	61	1	651	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10229 - 12532

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	203	1	1336	2	N	-0-					7
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	161	1	1149	2	N	-0-					7
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	165	1	1322	2	N	-0-					7
05	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	143	1	1201	2	N	-0-					7
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	150	1	1080	2	N	-0-					7
07	1550	N	810	-0-	-740	-0-	113	1	697	2	N	-0-					7

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					12
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					12
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-					12
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	48	1	399	2	N	-0-					12
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	49	1	353	2	N	-0-					12
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	68	1	423	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	26	1	172	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	26	1	172	2	N	-0-					-0-
03	341	N	76	-0-	-265	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4525	-0-	-459	-0-	597	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4584	-0-	-934	-0-	562	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4052	-0-	-1288	-0-	449	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4006	-0-	-1512	-0-	427	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3767	-0-	-1573	-0-	458	1	3309	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3911	-0-	-1111	-0-	545	1	3366	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	116	1	760	2	N	-0-					10
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	162	1	1159	2	N	-0-					10
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	-0-					10
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	-0-					10
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	78	1	564	2	N	-0-					10
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	114	1	703	2	N	-0-					10

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					15
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					15
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					15
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					15
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					15
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					15

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	156	1	1029	2	N	-0-					13
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	165	1	1181	2	N	-0-					13
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	134	1	1076	2	N	-0-					13
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1143	2	N	-0-					13
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1102	2	N	-0-					13
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	182	1	1124	2	N	-0-					13

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

02	6300 X	5939	-0-	-361	-0-	5939	2			N	-0-					12
03	6913 X	6529	-0-	-384	-0-	6529	2			N	-0-					12
04	6690 X	5859	-0-	-831	-0-	5859	2			N	-0-					12
05	6696 X	6186	-0-	-510	-0-	6186	2			N	-0-					12
06	6360 X	5909	-0-	-451	-0-	5909	2			N	-0-					12
07	6572 X	5822	-0-	-750	-0-	5822	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6408	-0-	-508	-0-	6408	2			N	-0-					100
03	7657	X	6956	-0-	-701	-0-	6948	2	8	9	N	7	7	8			100
04	7230	X	6467	-0-	-763	-0-	6467	2			N	-0-					100
05	7471	X	6970	-0-	-501	-0-	6970	2			N	-0-					100
06	6990	X	6308	-0-	-682	-0-	6308	2			N	-0-					100
07	7099	X	6754	-0-	-345	-0-	6754	2			N	-0-					100

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13396	2	28	9	N	25					95
03	14198	X	11793	-0-	-2405	-0-	11786	2	7	9	N	6	6	8			95
04	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15217	2	46	9	N	42					137
05	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16490	2	14	9	N	13					150
06	13740	X	9459	-0-	-4281	-0-	9456	2	3	9	N	3					153
*07	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15217	2	25	9	N	23	146	1			30

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					157
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					157
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					157
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					157
06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3274	2			N	-0-					157
07	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3349	2	1	9	N	1	101	1			57

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8817	-0-	-173	-0-	8816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8337	-0-	-653	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8622	-0-	-368	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					35
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5282	2	3	9	N	3	3	8			35
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					35
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					35
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					35
*07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					35

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					25
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					25
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1486	2			N	-0-					25
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					25
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					25
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					25

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	2262	2			N	-0-					67
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			67
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					67
05	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2408	2	6	9	N	5					72
06	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2367	2	7	9	N	6					78
07	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2418	2	50	9	N	45	113	1			10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2783	-0-	-605	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3543	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3600	X	3540	-0-	-60	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	2697	2	1	9	N	1	1	8			80
03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2989	2	6	9	N	5	5	8			80
04	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	2898	2	1	9	N	1	1	8			80
05	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			N	-0-					80
06	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					80
07	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2			N	-0-					80

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-					40
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					40
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-					40
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					40
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					40

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3058	-0-	-848	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2885	-0-	-895	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
*07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6787	-0-	-717	-0-	6787	2			N	-0-					40
03	8122	X	7139	-0-	-983	-0-	7138	2	1	9	N	1	1	8			40
04	7590	X	6925	-0-	-665	-0-	6925	2			N	-0-					40
05	7843	X	6775	-0-	-1068	-0-	6775	2			N	-0-					40
06	7380	X	6337	-0-	-1043	-0-	6337	2			N	-0-					40
07	7502	X	6855	-0-	-647	-0-	6855	2			N	-0-					40

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	1569	-0-	-1931	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2789	-0-	-1086	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3750	X	2332	-0-	-1418	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	507	-0-	-1229	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	136	-0-	-2564	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	38	-0-	-2752	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	9776	-0-	-1452	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9988	-0-	-1947	-0-	9987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11220	X	9958	-0-	-1262	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	2135	-0-	-9459	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8620	-0-	-2090	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9011	-0-	-1808	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	10260	-0-	-464	-0-	10260	2			N	-0-					90
03	11811	X	11199	-0-	-612	-0-	11199	2			N	-0-					90
04	11430	X	9881	-0-	-1549	-0-	9826	2	55	9	N	50					140
05	11532	X	11009	-0-	-523	-0-	11009	2			N	-0-					140
06	10980	X	10826	-0-	-154	-0-	10826	2			N	-0-					140
07	11346	X	10811	-0-	-535	-0-	10811	2			N	-0-					140

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	10543	-0-	-181	-0-	10543	2			N	-0-					105
03	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11660	2	52	9	N	47					152
04	11280	X	10475	-0-	-805	-0-	10475	2			N	-0-					152
05	11687	X	11142	-0-	-545	-0-	11142	2			N	-0-					152
06	11340	X	10597	-0-	-743	-0-	10597	2			N	-0-					152
07	11718	X	10671	-0-	-1047	-0-	10671	2			N	-0-					152

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	116	1	764	2	N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	106	1	759	2	N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	87	1	702	2	N	-0-					-0-
05	961	N	733	-0-	-228	-0-	78	1	655	2	N	-0-					-0-
06	840	N	679	-0-	-161	-0-	83	1	596	2	N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	110	1	678	2	N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					13
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	7	1	237	2	N	-0-					13
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					13
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203	2	N	-0-					13
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	6	1	179	2	N	-0-					13
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	2	N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1238	1	8143	2	N	-0-					27
03	10385	X	10170	-0-	-215	-0-	1247	1	8923	2	N	-0-					27
04	10050	X	9069	-0-	-981	-0-	1004	1	8065	2	N	-0-					27
05	10385	X	9477	-0-	-908	-0-	1010	1	8467	2	N	-0-					27
06	10050	X	9129	-0-	-921	-0-	1111	1	8018	2	N	-0-					27
07	10385	X	9490	-0-	-895	-0-	1322	1	8168	2	N	-0-					27

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	372	1	2445	2	N	-0-					17
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	382	1	2737	2	N	-0-					17
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	306	1	2460	2	N	-0-					17
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	310	1	2599	2	N	-0-					17
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	340	1	2457	2	N	-0-					17
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	397	1	2453	2	N	-0-					17

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	8291	-0-	-305	-0-	8291	2			N	-0-					207
03	9455	X	9362	-0-	-93	-0-	9362	2			N	-0-					207
04	9150	X	8342	-0-	-808	-0-	8342	2			N	-0-					207
05	9393	X	8880	-0-	-513	-0-	8808	2	72	9	N	65					272
06	9060	X	8362	-0-	-698	-0-	8362	2			N	-0-					272
07	9362	X	8421	-0-	-941	-0-	8421	2			N	-0-					272

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	488	-0-	-184	-0-	64	1	424	2	N	-0-					6
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	67	1	478	2	N	-0-					6
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	63	1	507	2	N	-0-					6
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	56	1	468	2	N	-0-					6
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	54	1	389	2	N	-0-					6
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	60	1	370	2	N	-0-					6

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	8559	-0-	-681	-0-	8559	2			N	-0-					200
03	9889	X	9569	-0-	-320	-0-	9569	2			N	-0-					200
04	9570	X	8648	-0-	-922	-0-	8521	2	127	9	N	115					315
05	9610	X	9107	-0-	-503	-0-	9107	2			N	-0-					315
06	9270	X	8641	-0-	-629	-0-	8641	2			N	-0-					315
07	9579	X	8764	-0-	-815	-0-	8764	2			N	-0-					315

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3723	-0-	-365	-0-	3722	2	1	9	N	1	1	8			65
03	4433	X	4403	-0-	-30	-0-	4403	2			N	-0-					65
04	4290	X	3986	-0-	-304	-0-	3986	2			N	-0-					65
05	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4089	2	1	9	N	1	1	8			65
06	4260	X	3704	-0-	-556	-0-	3704	2			N	-0-					65
07	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	2			N	-0-					65

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					230
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-	179	1			51
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					51
05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			51
06	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	2207	2			N	-0-					51
07	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					51

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15232	X	13031	-0-	-2201	-0-	1720	1	11311	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	11519	-0-	-5345	-0-	1412	1	10107	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	14324	-0-	-1996	-0-	1586	1	12738	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15138	-0-	-610	-0-	1614	1	13524	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14691	-0-	-549	-0-	1788	1	12903	2	N	-0-					-0-
*07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	2076	1	12828	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
02	7000	X	6620	-0-	-380	-0-	6620	2			N	-0-					147
03	7626	X	7538	-0-	-88	-0-	7373	2	165	9	N	150	190	1			107
04	7380	X	6694	-0-	-686	-0-	6694	2			N	-0-					107
05	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	7047	2			N	-0-					107
06	7290	X	6716	-0-	-574	-0-	6716	2			N	-0-					107
07	7533	X	6743	-0-	-790	-0-	6743	2			N	-0-					107

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
02	469		469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					58
03	1611		1611	-0-	-0-	-0-	1378	1	233	2	N	-0-					58
04	1530		1530	-0-	-0-	-0-	1213	1	317	2	N	-0-					58
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1156	1	58	2	N	-0-					58
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	681	1	34	2	N	-0-					58
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					58

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

02	3052	X	6	-0-	-3046	-0-	6	2			N	-0-					14
03	2356	X	1325	-0-	-1031	-0-	1292	2	33	9	N	30					44
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2902	2	21	9	N	19					63
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5467	2	33	9	N	30					93
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4229	2	13	9	N	12					105
*07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4918	2	28	9	N	25					130

BEALL, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189474 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11661 - 11969

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	10601	-0-	-683	-0-	353	1	10070	2	Y	32	35	1			8
							143	4	35	9							
03	12431	X	12111	-0-	-320	-0-	453	1	11451	2	Y	32	23	1			17
							172	4	35	9							
04	13890	X	10979	-0-	-2911	-0-	411	1	10361	2	Y	34	38	1			13
							170	4	37	9							
05	14353	X	11242	-0-	-3111	-0-	381	1	10671	2	Y	30	36	1			7
							157	4	33	9							
06	13890	X	10334	-0-	-3556	-0-	436	1	9641	2	Y	76	56	1			27
							173	4	84	9							
07	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	406	1	10083	2	Y	118	86	1			59
							157	4	130	9							

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	559	1	15957	2	Y	228	242	1			59
							226	4	251	9							
03	19809	X	15957	-0-	-3852	-0-	590	1	14932	2	Y	192	150	1			101
							224	4	211	9							
04	19170	X	11164	-0-	-8006	-0-	413	1	10411	2	Y	154	196	1			59
							171	4	169	9							
05	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	689	1	19299	2	Y	235	239	1			55
							283	4	259	9							
06	19170	X	8615	-0-	-10555	-0-	363	1	8032	2	Y	68	99	1			24
							145	4	75	9							
*07	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	718	1	17803	2	Y	158	103	1			79
							277	4	174	9							

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	330	1	9407	2	Y	-0-					-0-
							133	4									
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	225	1	5688	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	300	1	7552	2	Y	-0-					-0-
							124	4									
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	228	1	6383	2	Y	-0-					-0-
							94	4									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	147	1	3241	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
*07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	297	1	7357	2	Y	-0-					-0-
							114	4									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	235	1	6706	2	Y	278	287	1			72
							95	4	306	9							
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	291	1	7370	2	Y	273	201	1			144
							111	4	300	9							
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	262	1	6598	2	Y	284	320	1			108
							108	4	312	9							
05	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	226	1	6337	2	Y	236	289	1			55
							93	4	260	9							
06	6840	X	6544	-0-	-296	-0-	273	1	6026	2	Y	124	135	1			44
							109	4	136	9							
07	7068	X	7036	-0-	-32	-0-	263	1	6518	2	Y	140	114	1			70
							101	4	154	9							

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	374	1	10653	2	Y	109	99	1			28
							151	4	120	9							
03	11036	X	7617	-0-	-3419	-0-	283	1	7154	2	Y	66	59	1			35
							107	4	73	9							
04	10680	X	10361	-0-	-319	-0-	385	1	9705	2	Y	102	98	1			39
							159	4	112	9							
05	12524	X	11954	-0-	-570	-0-	402	1	11275	2	Y	102	117	1			24
							165	4	112	9							
06	12120	X	10491	-0-	-1629	-0-	441	1	9779	2	Y	86	79	1			31
							176	4	95	9							
07	12524	X	9860	-0-	-2664	-0-	373	1	9251	2	Y	84	73	1			42
							144	4	92	9							

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	376	1	10726	2	Y	186	200	1			48
							152	4	205	9							
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	389	1	9827	2	Y	153	120	1			81
							148	4	168	9							
04	6150	X	6115	-0-	-35	-0-	226	1	5684	2	Y	102	144	1			39
							93	4	112	9							
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	327	1	9182	2	Y	143	149	1			33
							135	4	157	9							
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	494	1	10945	2	Y	158	135	1			56
							197	4	174	9							
*07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	338	1	8396	2	Y	116	114	1			58
							130	4	128	9							

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	967	-0-	-1077	-0-	32	1	910	2	Y	11	15	1			3
							13	4	12	9							
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1334	2	Y	15	10	1			8
							20	4	17	9							
04	2220	N	1937	-0-	-283	-0-	72	1	1810	2	Y	23	22	1			9
							30	4	25	9							
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	Y	17	22	1			4
							22	4	19	9							
06	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	48	1	1053	2	Y	-0-	4	1			-0-
							19	4									
07	2015	N	585	-0-	-1430	-0-	22	1	554	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27552	X	26843	-0-	-709	-0-	887	1	25283	2	Y	287	281	1			74
							357	4	316	9							
03	30349	X	28588	-0-	-1761	-0-	1061	1	26823	2	Y	274	204	1			144
							403	4	301	9							
04	29370	X	27123	-0-	-2247	-0-	1007	1	25373	2	Y	298	329	1			113
							415	4	328	9							
05	29729	X	23265	-0-	-6464	-0-	784	1	21912	2	Y	225	286	1			52
							321	4	248	9							
06	28770	X	23551	-0-	-5219	-0-	986	1	21842	2	Y	300	245	1			107
							393	4	330	9							
07	29729	X	23273	-0-	-6456	-0-	877	1	21704	2	Y	322	268	1			161
							338	4	354	9							

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	1365	1	14052	2	N	108	114	1	1	8	121
							119	9									
03	16523	X	14618	-0-	-1905	-0-	1320	1	13198	2	N	91	135	1	1	8	76
							100	9									
04	17970	X	9722	-0-	-8248	-0-	812	1	8836	2	N	67	1	8			142
							74	9									
05	18569	X	14901	-0-	-3668	-0-	1451	1	13387	2	N	57	111	1	2	8	86
							63	9									
06	17970	X	15128	-0-	-2842	-0-	1406	1	13642	2	N	73	1	8			158
							80	9									
07	17205	X	11495	-0-	-5710	-0-	1072	1	10350	2	N	66	103	1	1	8	120
							73	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	5817	-0-	-1575	-0-	511	1	5266	2	N	36	65	1	1	8	70
							40	9									
03	8804	X	6143	-0-	-2661	-0-	556	1	5562	2	N	23	60	1			33
							25	9									
04	8520	X	6297	-0-	-2223	-0-	528	1	5738	2	N	28	1	8			60
							31	9									
05	8494	X	5759	-0-	-2735	-0-	559	1	5160	2	N	36	54	1	1	8	41
							40	9									
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	604	1	5859	2	N	33					74
							36	9									
07	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	536	1	5174	2	N	31	49	1			56
							34	9									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6502	2	100	9	N	91	194	1			85
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7002	2	44	9	N	40					125
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6479	2	33	9	N	30					155
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6651	2	69	9	N	63	14	1			204
06	6390	X	6214	-0-	-176	-0-	6150	2	64	9	N	58	178	1			84
07	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	6509	2	50	9	N	45					129

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	2	18	9	N	16	7	1			135
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3217	2	10	9	N	9					144
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2804	2	9	9	N	8					152
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2685	2	13	9	N	12	6	1			158
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2997	2	9	9	N	8					166
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2843	2	8	9	N	7					173

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 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
02	588	N	330	-0-	-258	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
03	682	N	321	-0-	-361	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	58					58
							64	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1139	-0-	-177	-0-	421	1	712	2	N	5	65	1			12
							6	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	636	1	798	2	N	-0-					12
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	590	1	701	2	N	-0-					12
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	896	1	399	2	N	83					95
							91	9									
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	623	1	376	2	N	10					105
							11	9									
07	1333	N	627	-0-	-706	-0-	394	1	233	2	N	-0-					105

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	#	1227	-0-	-901	-0-	1227	2			N	-0-					167
03	1860	#	1308	-0-	-552	-0-	1308	2			N	-0-					167
04	1680	#	1257	-0-	-423	-0-	1257	2			N	-0-					167
05	1736	#	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			N	-0-					167
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					167
*07	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			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
02	784	X	673	-0-	-111	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					2
03	868	X	696	-0-	-172	-0-	37	1	659	2	Y	-0-					2
04	840	X	762	-0-	-78	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					2
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	Y	-0-					2
06	840	X	725	-0-	-115	-0-	41	1	683	2	Y	1					3
							1	9									
*07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					3

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	698	-0-	-310	-0-	37	1	659	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1116	X	808	-0-	-308	-0-	43	1	764	2	Y	1					2
							1	9									
04	960	X	928	-0-	-32	-0-	50	1	878	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	992	X	936	-0-	-56	-0-	52	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	684	-0-	-276	-0-	39	1	644	2	Y	1					1
							1	9									
*07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

02	1540	X	1304	-0-	-236	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					7
03	1705	X	1471	-0-	-234	-0-	79	1	1392	2	Y	-0-					7
04	1530	X	1369	-0-	-161	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					7
05	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-					7
06	1410	X	1213	-0-	-197	-0-	69	1	1141	2	Y	3					10
							3	9									
*07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	2	Y	-0-					10

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	N	-0-					95
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	24	1	660	2	N	-0-					95
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	20	1	540	2	N	-0-					95
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	27	1	677	2	N	-0-					95
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	N	-0-					95
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	2	N	-0-					95

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

02	3640	X	3375	-0-	-265	-0-	288	1	3087	2	Y	-0-					7
03	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	344	1	3055	2	Y	1					8
							1	9									
04	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	400	1	3326	2	Y	1					9
							1	9									
05	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	249	1	2958	2	Y	1					10
							1	9									
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	444	1	3467	2	Y	5					15
							6	9									
07	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	413	1	3344	2	Y	2					17
							2	9									

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 015999 COMPL. DATE 12/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9170 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

02	3528	X	3171	-0-	-357	-0-	167	1	3004	2	Y	-0-					5
							2	9									
03	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	192	1	3387	2	Y	3					8
							3	9									
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	193	1	3359	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	186	1	3182	2	Y	1					3
							1	9									
06	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	169	1	2785	2	Y	2					5
							2	9									
07	3658	X	2415	-0-	-1243	-0-	134	1	2279	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

02	1568	X	415	-0-	-1153	-0-	22	1	392	2	Y	1					7
							1	9									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	194	1	3408	2	Y	1					8
							1	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	158	1	2753	2	Y	-0-					8
05	3100	N	4380	-0-	1280	1280	242	1	4137	2	Y	1					9
							1	9									
06	5119	X	3839	-0-	-1280	-0-	219	1	3619	2	Y	1					10
							1	9									
*07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	218	1	3708	2	Y	1					11
							1	9									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

02	1708	N	1584	-0-	-124	-0-	1584	2			N	-0-					162
03	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	38	1	1773	2	N	-0-					162
04	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-					162
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					162
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					162
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BARCLAY WELL #: 1 RRCID -> 222128 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9316 - 10273

02	868	#	483	-0-	-385	-0-	483	2			N	-0-					97
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	198	1	787	2	N	-0-					97
04	870	#	344	-0-	-526	-0-	18	1	326	2	N	-0-					97
05	682	#	613	-0-	-69	-0-	604	2	9	9	N	8					105
06	960	#	604	-0-	-356	-0-	604	2			N	-0-					105
07	992	#	602	-0-	-390	-0-	55	1	547	2	N	-0-					105

LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					18
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					18
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					18
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18

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

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					130
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					130
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					130
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					130
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					130
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					130

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	-0-					28
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	2	N	-0-					28
04	720	N	551	-0-	-169	-0-	33	1	518	2	N	-0-					28
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	41	1	621	2	N	-0-					28
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	34	1	507	2	N	-0-					28
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	151	1	2725	2	Y	-0-					10
03	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	152	1	2666	2	Y	-0-					10
04	3300	X	2947	-0-	-353	-0-	160	1	2787	2	Y	-0-					10
05	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	171	1	2918	2	Y	3					13
							3	9									
06	3240	X	2493	-0-	-747	-0-	143	1	2350	2	Y	-0-					13
07	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	168	1	2859	2	Y	-0-					13

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	116	1	2078	2	Y	-0-					8
03	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	111	1	1957	2	Y	1					9
							1	9									
04	2880	X	2094	-0-	-786	-0-	113	1	1980	2	Y	1					10
							1	9									
05	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	126	1	2167	2	Y	1					11
							1	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	163	1	2692	2	Y	-0-					11
*07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	167	1	2832	2	Y	-0-					11

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	249	1	4496	2	Y	1					9
							1	9									
03	5921	X	5468	-0-	-453	-0-	294	1	5168	2	Y	5					14
							6	9									
04	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	280	1	4867	2	Y	3					17
							3	9									
05	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	294	1	5033	2	Y	1					18
							1	9									
06	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	292	1	4824	2	Y	6					24
							7	9									
07	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	287	1	4868	2	Y	6					30
							7	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	215	1	3867	2	Y	1					8
							1	9									
03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	424	1	7480	2	Y	8					16
							9	9									
04	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	407	1	7080	2	Y	3					19
							3	9									
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	410	1	7006	2	Y	2					21
							2	9									
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	386	1	6387	2	Y	7					28
							8	9									
07	6975	X	6668	-0-	-307	-0-	371	1	6288	2	Y	8					36
							9	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	357	1	6418	2	Y	1			11
							1	9							
03	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	381	1	6721	2	Y	8			19
							9	9							
04	7140	X	6910	-0-	-230	-0-	375	1	6532	2	Y	3			22
							3	9							
05	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	378	1	6481	2	Y	1			23
							1	9							
06	7200	X	6510	-0-	-690	-0-	372	1	6129	2	Y	8			31
							9	9							
07	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	364	1	6194	2	Y	8			39
							9	9							

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	Y	-0-			48
03	3441	X	2744	-0-	-697	-0-	147	1	2596	2	Y	1			49
							1	9							
04	3330	X	2714	-0-	-616	-0-	148	1	2566	2	Y	-0-			49
05	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	172	1	2941	2	Y	2			51
							2	9							
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	181	1	2996	2	Y	-0-			51
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	186	1	3151	2	Y	-0-			51

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	138	1	2483	2	Y	-0-			5
03	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	164	1	2881	2	Y	3			8
							3	9							
04	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	160	1	2783	2	Y	1			9
							1	9							
05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	167	1	2856	2	Y	1			10
							1	9							
06	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	167	1	2763	2	Y	4			14
							4	9							
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	165	1	2800	2	Y	3			17
							3	9							

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	943	2			N	-0-			-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	897	-0-	-157	-0-	19	1	878	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	967	-0-	-563	-0-	116	1	849	2	N	2			2
							2	9							
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	76	1	1303	2	N	-0-			2

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

02	1428	N	790	-0-	-638	-0-	790	2			N	-0-			8
03	1240	N	908	-0-	-332	-0-	908	2			N	-0-			8
04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	887	2			N	-0-			8
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-			8
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-			8
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-			8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			140
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			140
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			140
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			140
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-			140
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			140

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
STINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246717 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9404 - 11153

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					60
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					60
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					60
05	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					60
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					60
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					60

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	27	1	394	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	24	1	299	2	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	25	1	299	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2293	-0-	-59	-0-	675	1	1618	2	N	-0-					53
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	775	1	1809	2	N	-0-					53
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	750	1	1556	2	N	2					55
							2	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	750	1	1682	2	N	2					57
							2	9									
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	750	1	1866	2	N	27					84
							30	9									
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	725	1	1666	2	N	-0-					84

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3005	2	3	9	N	3	3	8			48
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	231	1	3141	2	N	5	1	8			52
							6	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	146	1	2910	2	N	-0-					52
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	98	1	3110	2	N	-0-					52
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	263	1	3025	2	N	-0-					52
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	2	N	-0-					52

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2449	-0-	-323	-0-	2449	2			N	-0-					20
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	252	1	2825	2	N	-0-					20
04	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	254	1	2574	2	N	-0-					20
05	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	143	1	2238	2	N	-0-					20
06	3000	N	3349	-0-	349	349	304	1	3045	2	N	-0-					20
*07	3100	N	2985	-0-	-115	234	105	1	2880	2	N	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1638	-0-	-1078	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			99
03	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	255	1	2795	2	N	1	1	8			99
							1	9									
04	3390	X	1820	-0-	-1570	-0-	155	1	1665	2	N	-0-					99
05	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	164	1	2832	2	N	1					100
							1	9									
06	2940	X	1426	-0-	-1514	-0-	36	1	1390	2	N	-0-					100
07	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	2554	2			N	-0-					100

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	N	3	3	8			220
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	2	N	2	2	8			220
							2	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			220
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					220
06	1410	N	1034	-0-	-376	-0-	1034	2			N	-0-					220
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2600	-0-	-508	-0-	2597	2	3	9	N	3	3	8			37
03	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	2550	2	6	9	N	5	1	8			41
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	256	1	3143	2	N	38	1	8			78
							42	9									
05	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3047	2	8	9	N	7					85
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1552	1	2965	2	N	12					97
							13	9									
*07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1569	1	2981	2	N	-0-					97

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4346	-0-	-694	-0-	4338	2	8	9	N	7	7	8			160
03	5580	X	4844	-0-	-736	-0-	483	1	4355	2	N	5	1	8			164
							6	9									
04	5460	X	4604	-0-	-856	-0-	459	1	4145	2	N	-0-					164
05	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	326	1	4448	2	N	15					179
							17	9									
06	5460	X	4594	-0-	-866	-0-	498	1	4090	2	N	5					184
							6	9									
07	4836	X	4115	-0-	-721	-0-	215	1	3897	2	N	3					187
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1427	1	3081	2	N	7	7	8			77
							8	9									
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1839	1	3339	2	N	24	4	8			97
							26	9									
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1112	1	3357	2	N	4	4	8			97
							4	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	924	1	3430	2	N	13					110
							14	9									
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	924	1	3430	2	N	10					120
							11	9									
*07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	1151	1	3430	2	N	7					127
							8	9									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3939	-0-	-121	-0-	3931	2	8	9	N	7	7	8			135
03	4495	X	4415	-0-	-80	-0-	453	1	3959	2	N	3	3	8			135
							3	9									
04	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	498	1	3779	2	N	6	4	8			137
							7	9									
05	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	357	1	3814	2	N	-0-					137
06	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	520	1	3638	2	N	-0-					137
07	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	151	1	3700	2	N	-0-					137

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	6968	-0-	-676	-0-	6964	2	4	9	N	4	4	8			202
03	8463	X	7341	-0-	-1122	-0-	676	1	6659	2	N	5	2	8			205
							6	9									
04	7830	X	7214	-0-	-616	-0-	720	1	6492	2	N	2	2	8			205
							2	9									
05	7750	X	7366	-0-	-384	-0-	518	1	6848	2	N	-0-					205
06	7500	X	7024	-0-	-476	-0-	708	1	6314	2	N	2					207
							2	9									
07	7719	X	6915	-0-	-804	-0-	316	1	6586	2	N	12					219
							13	9									

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18228	X	16089	-0-	-2139	-0-	16082	2	7	9	N	6	6	8			195
03	20181	X	17420	-0-	-2761	-0-	1553	1	15863	2	N	4	4	8			195
							4	9									
04	19530	X	16616	-0-	-2914	-0-	1744	1	14868	2	N	4	4	8			195
							4	9									
05	18135	X	16809	-0-	-1326	-0-	1238	1	15543	2	N	25					220
							28	9									
06	17550	X	16138	-0-	-1412	-0-	1827	1	14241	2	N	64					284
							70	9									
07	17825	X	15519	-0-	-2306	-0-	680	1	14837	2	N	2	191	1			95
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	8411	-0-	-381	-0-	8408	2	3	9	N	3	3	8			100
03	9734	X	9457	-0-	-277	-0-	835	1	8535	2	N	79	2	8			177
							87	9									
04	9420	X	8600	-0-	-820	-0-	750	1	7828	2	N	20	2	8			195
							22	9									
05	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	486	1	8257	2	N	22					217
							24	9									
06	9180	X	8916	-0-	-264	-0-	858	1	8058	2	N	-0-					217
07	9455	X	8531	-0-	-924	-0-	183	1	8312	2	N	33					250
							36	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

02	728	N	490	-0-	-238	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					-0-
04	630	N	337	-0-	-293	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	29	1	367	2	N	-0-					-0-
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	27	1	348	2	N	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

02	1989	N	1809	-0-	-180	-0-	109	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	929	-0-	-249	-0-	58	1	871	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1107	-0-	-1443	-0-	78	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1609	-0-	-1026	-0-	116	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1229	-0-	-1321	-0-	90	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1137	-0-	-878	-0-	87	1	1050	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	17	1	1338	2	N	-0-					187
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	22	1	1571	2	N	-0-					187
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	19	1	1519	2	N	-0-					187
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	21	1	1639	2	N	3					190
							3	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	21	1	1590	2	N	15					205
							17	9									
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	22	1	1469	2	N	-0-					205

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	82	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	815	-0-	-595	-0-	58	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	758	-0-	-730	-0-	55	1	703	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	738	-0-	-522	-0-	54	1	684	2	N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	60	1	725	2	N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	82	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	75	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	77	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	808	-0-	-711	-0-	58	1	750	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	58	1	736	2	N	-0-					-0-
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2294	-0-	-30	-0-	141	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2230	-0-	-343	-0-	142	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	135	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2081	-0-	-461	-0-	154	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	141	1	1741	2	N	-0-					-0-
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	163	1	1928	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	78	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	1148	-0-	-1456	-0-	72	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1176	-0-	-1284	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	78	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	617	-0-	-493	-0-	45	1	572	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	463	-0-	-746	-0-	35	1	428	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1795	2	N	-0-					18
03	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	118	1	1767	2	N	-0-					18
04	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	133	1	1756	2	N	-0-					18
05	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	119	1	1535	2	N	-0-					18
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	133	1	1684	2	N	-0-					18
07	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	145	1	1760	2	N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	63	1	942	2	N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	64	1	825	2	N	-0-					-0-
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	59	1	746	2	N	-0-					-0-
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	57	1	692	2	N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	65	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	86	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	86	1	1060	2	N	-0-					-0-
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1123	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	141	1	2145	2	N	-0-					29
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	125	1	1826	2	N	-0-					29
04	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	116	1	1494	2	N	-0-					29
05	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	114	1	1436	2	N	-0-					29
06	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	117	1	1442	2	N	-0-					29
07	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	115	1	1363	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1723	-0-	-1077	16	104	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1306	-0-	-585	-0-	82	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1062	-0-	-768	-0-	75	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1108	-0-	-783	-0-	80	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	829	-0-	-1001	-0-	61	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	560	-0-	-1331	-0-	43	1	517	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1916	-0-	-44	-0-	116	1	1800	2	N	-0-					17
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	140	1	2090	2	N	-0-					17
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1895	2	N	-0-					17
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	170	1	2180	2	N	-0-					17
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	174	1	2207	2	N	-0-					17
07	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	145	1	1759	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					5
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					5
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					5
03	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	89	1	1341	2	N	-0-					5
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	95	1	1251	2	N	-0-					5
05	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	97	1	1245	2	N	-0-					5
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	91	1	1151	2	N	-0-					5
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1434	2	N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	N	-0-					8
03	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	117	1	1754	2	N	-0-					8
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	117	1	1546	2	N	-0-					8
05	2046	N	1511	-0-	-535	-0-	109	1	1402	2	N	-0-					8
06	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	109	1	1381	2	N	-0-					8
07	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	128	1	1548	2	N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	N	-0-					199
03	2356	N	1727	-0-	-629	-0-	110	1	1617	2	N	-0-					199
04	2370	N	1726	-0-	-644	-0-	124	1	1602	2	N	-0-					199
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	164	1	2061	2	N	-0-					199
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	109	1	1342	2	N	-0-					199
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	130	1	1533	2	N	42	184	1			57
							46	9									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	70	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	80	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	85	1	1122	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	96	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	84	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	81	1	980	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	631	-0-	-392	-0-	39	1	592	2	N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	42	1	554	2	N	-0-					-0-
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	39	1	498	2	N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	38	1	476	2	N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	43	1	522	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	54	1	827	2	N	-0-					94
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	102	1	1490	2	N	-0-					94
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1200	2	N	-0-					94
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-					94
06	1530	N	1170	-0-	-360	-0-	85	1	1054	2	N	28					122
							31	9									
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	101	1	1196	2	N	-0-					122

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	N	20					115
							22	9									
03	2635	N	2018	-0-	-617	-0-	129	1	1889	2	N	-0-					115
04	2460	N	1633	-0-	-827	-0-	117	1	1516	2	N	-0-					115
05	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	126	1	1585	2	N	-0-					115
06	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	144	1	1782	2	N	5					120
							6	9									
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	146	1	1728	2	N	-0-					120

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	15	1	1171	2	N	-0-					195
03	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	15	1	1067	2	N	-0-					195
04	1260	N	812	-0-	-448	-0-	10	1	802	2	N	-0-					195
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	13	1	993	2	N	-0-					195
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1066	2	N	5					200
							6	9									
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1084	2	N	-0-					200

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2277	-0-	-411	-0-	138	1	2139	2	N	-0-					174
03	2573	N	2359	-0-	-214	-0-	148	1	2205	2	N	5					179
							6	9									
04	2430	N	2109	-0-	-321	-0-	149	1	1960	2	N	-0-					179
05	2511	N	2183	-0-	-328	-0-	159	1	2024	2	N	-0-					179
06	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	162	1	2033	2	N	1					180
							1	9									
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	165	1	1983	2	N	-0-					180

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	72	1	1121	2	N	-0-					195
03	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	69	1	1028	2	N	9					204
							10	9									
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	66	1	863	2	N	-0-					204
05	1333	N	849	-0-	-484	-0-	61	1	788	2	N	-0-					204
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1166	2	N	1					205
							1	9									
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	96	1	1164	2	N	-0-					205

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	13	1	998	2	N	-0-					115
03	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	14	1	1006	2	N	-0-					115
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	12	1	971	2	N	-0-					115
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	12	1	901	2	N	-0-					115
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	13	1	975	2	N	-0-					115
07	1023	N	756	-0-	-267	-0-	11	1	745	2	N	-0-					115

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	N	18					100
							20	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	67	1	981	2	N	-0-					100
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-					100
05	1519	N	914	-0-	-605	-0-	67	1	847	2	N	-0-					100
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	N	10					110
							11	9									
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	69	1	812	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12299	X	3803	-0-	-8496	-0-	234	1	3569	2	N	-0-					33
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	267	1	3918	2	N	-0-					33
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	265	1	3427	2	N	-0-					33
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	263	1	3303	2	N	-0-					33
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	239	1	2954	2	N	-0-					33
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	228	1	2704	2	N	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	N	-0-					42
03	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	80	1	1196	2	N	-0-					42
04	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					42
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	75	1	957	2	N	-0-					42
06	1230	N	948	-0-	-282	-0-	70	1	878	2	N	-0-					42
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	64	1	766	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	49	1	759	2	N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	52	1	782	2	N	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-
05	899	N	666	-0-	-233	-0-	48	1	618	2	N	-0-					-0-
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	45	1	574	2	N	-0-					-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	54	1	654	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	46	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	933	-0-	-276	-0-	58	1	875	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	N	-0-					-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	55	1	704	2	N	-0-					-0-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	54	1	681	2	N	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	60	1	730	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	150	1	2291	2	N	-0-					195
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	290	1	4243	2	N	46	179	1			62
							51	9									
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	219	1	2832	2	N	-0-					62
05	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	187	1	2346	2	N	-0-					62
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	229	1	2833	2	N	-0-					62
*07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	240	1	2843	2	N	-0-					62

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

02	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	1936	1	22629	2	N	53	188	1			97
							58	9									
03	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	2107	1	23044	2	N	28					125
							31	9									
04	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	2435	1	23117	2	N	40					165
							44	9									
05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	2570	1	22755	2	N	30					195
							33	9									
*06	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	2441	1	22133	2	N	25					220
							28	9									
*07	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	2641	1	21291	2	N	30					250
							33	9									

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

02	7196	X	6533	-0-	-663	-0-	515	1	6016	2	N	2					180
							2	9									
03	7967	X	6463	-0-	-1504	-0-	540	1	5910	2	N	12					192
							13	9									
04	7170	X	6630	-0-	-540	-0-	632	1	5995	2	N	3					195
							3	9									
05	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	725	1	6418	2	N	4					199
							4	9									
06	7020	X	5516	-0-	-1504	-0-	548	1	4968	2	N	-0-					199
07	7223	X	6691	-0-	-532	-0-	738	1	5947	2	N	5					204
							6	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	1223	2	2	9	N	2	1	8			4
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2	1	8			5
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					5
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					5
06	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-					5
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

02	812	X	156	-0-	-656	-0-	156	2			N	-0-					155
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					155
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	1	8			159
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					159
06	180	X	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					159
07	713	X	157	-0-	-556	-0-	157	2			N	-0-	102	1			57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	N	8	3	8			209
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4	1	8			212
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1114	2	8	9	N	7					219
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1138	2	8	9	N	7					226
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					226
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-	168	1			58

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	3	8			56
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2	2	8			56
04	1800	N	1169	-0-	-631	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			56
05	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	1333	2			N	-0-					56
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					56
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					56

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1032	-0-	-396	-0-	1029	2	3	9	N	3					122
03	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1109	2	3	9	N	3					125
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1081	2	2	9	N	2					127
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					127
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					127
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1112	2	2	9	N	2					129

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6108	2	14	9	N	13	6	8			277
03	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	6695	2	13	9	N	12	179	1	3	8	107
04	7110	X	6460	-0-	-650	-0-	6451	2	9	9	N	8	3	8			112
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7365	2	6	9	N	5					117
06	7110	X	5727	-0-	-1383	-0-	5721	2	6	9	N	5					122
07	6789	X	5407	-0-	-1382	-0-	5404	2	3	9	N	3					125

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	112	1	2024	2	Y	-0-					4
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	2	Y	1					5
							1	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	108	1	1873	2	Y	1					6
							1	9									
05	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	102	1	1752	2	Y	1					7
							1	9									
06	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	75	1	1237	2	Y	-0-					7
07	2046	N	1293	-0-	-753	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-					7

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

02	2632	X	1883	-0-	-749	-0-	1883	2			N	-0-					210
03	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2651	2	2	9	N	2					212
04	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	2526	2	42	9	N	38					250
05	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2			N	-0-	175	1			75
06	3030	X	2531	-0-	-499	-0-	2531	2			N	-0-					75
07	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-					75

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	64	1	1161	2	Y	1					7
							1	9									
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	73	1	1280	2	Y	1					8
							1	9									
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	75	1	1300	2	Y	1					9
							1	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1313	2	Y	2					11
							2	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	2	Y	-0-					11
07	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	73	1	1242	2	Y	1					12
							1	9									

STEWART, GRAHAM P., JR. WELL #: 2 RRCID -> 093581 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9529 - 9700

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	72	1	1294	2	Y	1					2
							1	9									
03	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-					2
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	Y	-0-					2
05	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	79	1	1357	2	Y	2					4
							2	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1387	2	Y	1					5
							1	9									
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	82	1	1477	2	Y	1					5
							1	9									
03	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	96	1	1683	2	Y	2					7
							2	9									
04	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	100	1	1748	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1755	2	Y	2					4
							2	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-					4
07	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					7
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	223	2	Y	1					8
							1	9									
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					8
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	203	2	Y	1					9
							1	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					9
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	199	2	Y	1					10
							1	9									

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	107	1	1919	2	Y	-0-					8
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	118	1	2070	2	Y	13					21
							14	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	2	Y	1					22
							1	9									
05	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	117	1	1993	2	Y	-0-					22
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	115	1	1893	2	Y	-0-					22
07	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					22

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2886	-0-	-138	-0-	152	1	2734	2	Y	-0-					10
03	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	170	1	2997	2	Y	3					13
							3	9									
04	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	165	1	2872	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
05	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	170	1	2916	2	Y	2					4
							2	9									
06	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	169	1	2789	2	Y	-0-					4
07	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	169	1	2871	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	-0-					19
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	91	1	1609	2	Y	-0-					19
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	106	1	1849	2	Y	-0-					19
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1704	2	Y	-0-					19
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	Y	2					21
							2	9									
07	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	83	1	1412	2	Y	-0-					21

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	76	1	1334	2	Y	5					9
							6	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	74	1	1283	2	Y	-0-	8	1			1
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-					1
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	72	1	1193	2	Y	6					7
							7	9									
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	75	1	1281	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					5
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					5
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	17					22
							19	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	33	1	573	2	Y	1					23
							1	9									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					23
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					23

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	2	Y	2					21
							2	9									
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	-0-					5
05	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	103	1	1754	2	Y	1					6
							1	9									
06	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	103	1	1697	2	Y	2					8
							2	9									
07	2046	X	1855	-0-	-191	-0-	103	1	1752	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2383	-0-	-165	-0-	125	1	2258	2	Y	-0-					39
03	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	144	1	2542	2	Y	-0-					39
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	142	1	2473	2	Y	-0-					39
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	149	1	2547	2	Y	-0-					39
06	2580	N	2578	-0-	-2	-0-	147	1	2429	2	Y	2					41
							2	9									
07	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	149	1	2521	2	Y	-0-					41

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	993	-0-	-15	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					2
03	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	57	1	1006	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	X	987	-0-	-93	-0-	53	1	915	2	Y	17					20
							19	9									
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	48	1	823	2	Y	-0-					20
06	1050	X	540	-0-	-510	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					20
07	1085	X	944	-0-	-141	-0-	53	1	891	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	89	1	1607	2	Y	1					11
							1	9									
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	78	1	1368	2	Y	1					12
							1	9									
04	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	74	1	1282	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	77	1	1318	2	Y	2					6
							2	9									
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	75	1	1237	2	Y	2					8
							2	9									
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	81	1	1382	2	Y	5	10	1			3
							6	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	602	-0-	-658	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					6
03	1364	N	652	-0-	-712	-0-	35	1	616	2	Y	1					7
							1	9									
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	70	1	1224	2	Y	1					8
							1	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	2	Y	1					9
							1	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	Y	1					10
							1	9									
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1309	2	Y	1					11
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2176	-0-	-64	-0-	114	1	2061	2	Y	1					2
							1	9									
03	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	127	1	2242	2	Y	-0-					2
04	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	120	1	2097	2	Y	-0-					2
05	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	116	1	1988	2	Y	2					4
							2	9									
06	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	128	1	2108	2	Y	1					5
							1	9									
07	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	121	1	2060	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 #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	14	-0-	-1162	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	1					1
							1	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	76	1	1255	2	Y	2					3
							2	9									
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1848	2	Y	1					17
							1	9									
03	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	109	1	1925	2	Y	1					18
							1	9									
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	107	1	1858	2	Y	18					36
							20	9									
05	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	105	1	1790	2	Y	12	43	1			5
							13	9									
06	1950	N	1735	-0-	-215	-0-	99	1	1635	2	Y	1					6
							1	9									
07	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	99	1	1686	2	Y	2					8
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

02	2464	X	2392	-0-	-72	-0-	126	1	2266	2	Y	-0-					5
03	2728	X	2653	-0-	-75	-0-	142	1	2508	2	Y	3					8
							3	9									
04	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	138	1	2406	2	Y	1					9
							1	9									
05	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	144	1	2465	2	Y	2					11
							2	9									
06	2580	X	2523	-0-	-57	-0-	144	1	2378	2	Y	1					12
							1	9									
07	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	145	1	2455	2	Y	2					14
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					4
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	Y	3					7
							3	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1183	2	Y	2					9
							2	9									
05	1240	N	934	-0-	-306	-0-	52	1	882	2	Y	-0-					9
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	64	1	1063	2	Y	1					10
							1	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1228	2	Y	2					12
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	140	1	2521	2	Y	2					14
							2	9									
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	160	1	2813	2	Y	1					15
							1	9									
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	154	1	2689	2	Y	5					20
							6	9									
05	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	163	1	2795	2	Y	1					21
							1	9									
06	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	160	1	2646	2	Y	4					25
							4	9									
07	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	162	1	2754	2	Y	8	30	1			3
							9	9									

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

02	448	N	414	-0-	-34	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					13
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	24	1	428	2	Y	1					14
							1	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					14
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					14
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	23	1	387	2	Y	1					15
							1	9									
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					15

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	Y	-0-					1
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-					1
04	1290	X	789	-0-	-501	-0-	43	1	746	2	Y	-0-					1
05	1333	X	721	-0-	-612	-0-	40	1	680	2	Y	1					2
							1	9									
06	1290	X	771	-0-	-519	-0-	44	1	726	2	Y	1					3
							1	9									
07	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	67	1	1138	2	Y	1					4
							1	9									

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
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	2	Y	5					9
							6	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	Y	-0-	8	1			1
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	Y	-0-					1
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	109	1	1798	2	Y	6					7
							7	9									
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	114	1	1941	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

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
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					6
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	953	2	Y	3					9
							3	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	54	1	924	2	Y	1					4
							1	9									
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	53	1	878	2	Y	1					5
							1	9									
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	54	1	911	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	134	1	2421	2	Y	3					22
							3	9									
03	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	153	1	2699	2	Y	3					25
							3	9									
04	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	138	1	2408	2	Y	12	26	1			11
							13	9									
05	2821	X	1993	-0-	-828	-0-	110	1	1882	2	Y	1					12
							1	9									
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	160	1	2646	2	Y	1					13
							1	9									
07	2852	X	2806	-0-	-46	-0-	156	1	2649	2	Y	1					14
							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 #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1740	-0-	-80	-0-	92	1	1648	2	Y	-0-					8
03	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	104	1	1833	2	Y	1					9
							1	9									
04	1950	X	1829	-0-	-121	-0-	99	1	1728	2	Y	2					11
							2	9									
05	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-					11
06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	102	1	1684	2	Y	7					18
							8	9									
07	1953	X	1886	-0-	-67	-0-	105	1	1780	2	Y	1					19
							1	9									

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

02	3920	X	3566	-0-	-354	-0-	188	1	3378	2	Y	-0-					19
03	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	224	1	3943	2	Y	-0-					19
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	238	1	4137	2	Y	-0-					19
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	224	1	3826	2	Y	-0-					19
06	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	181	1	2992	2	Y	-0-					19
07	4526	X	3523	-0-	-1003	-0-	196	1	3327	2	Y	-0-					19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

02	3052	X	2864	-0-	-188	-0-	150	1	2708	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
03	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	140	1	2465	2	Y	6					9
							7	9									
04	2760	X	1277	-0-	-1483	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-	8	1			1
05	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	154	1	2635	2	Y	-0-					1
06	3030	X	2709	-0-	-321	-0-	154	1	2551	2	Y	4					5
							4	9									
07	3162	X	1789	-0-	-1373	-0-	99	1	1688	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	5					9
							6	9									
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	42	1	723	2	Y	-0-	8	1			1
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-					1
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	6					7
							7	9									
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	133	1	2397	2	Y	-0-					1
03	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	152	1	2675	2	Y	-0-					1
04	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	144	1	2500	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	151	1	2577	2	Y	-0-					1
06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	147	1	2428	2	Y	-0-					1
07	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	150	1	2542	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2902	-0-	-150	-0-	153	1	2749	2	Y	-0-					5
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	Y	3					8
							3	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	180	1	3129	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	174	1	2982	2	Y	2					4
							2	9									
06	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	173	1	2854	2	Y	-0-					4
07	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	170	1	2890	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-					25
03	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	77	1	1348	2	Y	-0-					25
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	75	1	1298	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					25
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					25
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	84	1	1419	2	Y	1					26
							1	9									

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	2					21
							2	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	-0-					5
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					5
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	2					7
							2	9									
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	54	1	922	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	1277	-0-	-67	-0-	67	1	1203	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1581	X	1357	-0-	-224	-0-	73	1	1278	2	Y	5					9
							6	9									
04	1530	X	1327	-0-	-203	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-	8	1			1
05	1581	X	1225	-0-	-356	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					1
06	1470	X	842	-0-	-628	-0-	48	1	790	2	Y	4					5
							4	9									
07	1426	X	1254	-0-	-172	-0-	70	1	1181	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3231	-0-	-101	-0-	170	1 3 9	3058	2	Y	3					22
03	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	175	1 2 9	3086	2	Y	2					24
04	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-					24
05	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	174	1 1 9	2979	2	Y	1					25
06	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	169	1	2788	2	Y	-0-					25
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	175	1 1 9	2974	2	Y	1					26

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	62	1 1 9	1119	2	Y	1					9
03	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	69	1 12 9	1224	2	Y	11					20
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1 10 9	1157	2	Y	9					29
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	69	1 2 9	1175	2	Y	2					31
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	68	1	1124	2	Y	-0-					31
*07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	68	1	1155	2	Y	-0-					31

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1450	-0-	-34	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-					4
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	86	1 2 9	1509	2	Y	2					6
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	83	1 1 9	1441	2	Y	1					7
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	86	1 1 9	1475	2	Y	1					8
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	84	1 1 9	1394	2	Y	1					9
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	85	1 1 9	1442	2	Y	1					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	70	1 7 9	1257	2	Y	6	13	1			4
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	79	1 2 9	1389	2	Y	2					6
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-	5	1			1
05	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					1
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	76	1 7 9	1248	2	Y	6					7
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	76	1 4 9	1287	2	Y	4	7	1			4

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
02	2912	X	2633	-0-	-279	-0-	138	1	2493	2	Y	2					35
							2	9									
03	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	161	1	2833	2	Y	2	30	1			7
							2	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	167	1	2914	2	Y	1					8
							1	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	177	1	3023	2	Y	1					9
							1	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-					9
07	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	171	1	2896	2	Y	13					22
							14	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	47	1	841	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	83	1	1471	2	Y	5					9
							6	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	Y	-0-	8	1			1
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1800	2	Y	-0-					1
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	2	Y	6					7
							7	9									
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	101	1	1714	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	70	1	1258	2	Y	-0-					25
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-					25
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	90	1	1563	2	Y	-0-					25
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	-0-					25
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1395	2	Y	1					26
							1	9									
07	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	84	1	1427	2	Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1660	-0-	-244	-0-	87	1	1572	2	Y	1					5
							1	9									
03	2108	X	1786	-0-	-322	-0-	96	1	1688	2	Y	2					7
							2	9									
04	2040	X	1846	-0-	-194	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-					7
05	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	83	1	1416	2	Y	2					9
							2	9									
06	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	80	1	1317	2	Y	-0-					9
*07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	114	1	1943	2	Y	1					10
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					20
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	97	1	1754	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1913	2	Y	1					9
							1	9									
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	104	1	1816	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
05	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	111	1	1900	2	Y	1					3
							1	9									
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	110	1	1811	2	Y	-0-					3
07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	108	1	1831	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

02	1764	N	1681	-0-	-83	-0-	88	1	1586	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	97	1	1715	2	Y	5					9
							6	9									
04	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	93	1	1623	2	Y	-0-	8	1			1
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	98	1	1669	2	Y	-0-					1
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	94	1	1547	2	Y	6					7
							7	9									
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	93	1	1580	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

02	784	N	647	-0-	-137	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					19
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					19
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					19
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					19
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					19
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	Y	-0-					19

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	97	1	1750	2	Y	-0-					10
03	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	102	1	1801	2	Y	-0-					10
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	-0-					10
05	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	104	1	1780	2	Y	-0-					10
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	103	1	1695	2	Y	-0-					10
07	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	104	1	1770	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1091	-0-	-85	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					32
03	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-					32
04	1170	N	957	-0-	-213	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					32
05	1209	N	957	-0-	-252	-0-	53	1	904	2	Y	-0-					32
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	54	1	890	2	Y	2					34
							2	9									
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					34

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3385	-0-	-143	-0-	178	1	3205	2	Y	2					11
							2	9									
03	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	200	1	3515	2	Y	-0-					11
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	193	1	3366	2	Y	6					17
							7	9									
05	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	199	1	3396	2	Y	-0-					17
06	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	196	1	3231	2	Y	6					23
							7	9									
07	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	189	1	3207	2	Y	-0-	19	1			4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2951	-0-	-465	-0-	155	1	2796	2	Y	-0-					9
03	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	188	1	3310	2	Y	1					10
							1	9									
04	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	179	1	3115	2	Y	-0-					10
05	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	179	1	3056	2	Y	1					11
							1	9									
06	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	173	1	2851	2	Y	-0-					11
07	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	173	1	2941	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	107	1	1929	2	Y	2					20
							2	9									
03	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	111	1	1949	2	Y	3					23
							3	9									
04	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					23
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	113	1	1937	2	Y	-0-					23
06	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	109	1	1795	2	Y	1					24
							1	9									
07	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	104	1	1764	2	Y	-0-					24

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2318	-0-	-118	-0-	122	1	2195	2	Y	1					9
							1	9									
03	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	130	1	2298	2	Y	1					10
							1	9									
04	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	129	1	2245	2	Y	1					11
							1	9									
05	2542	X	2474	-0-	-68	-0-	137	1	2336	2	Y	1					12
							1	9									
06	2460	X	2333	-0-	-127	-0-	133	1	2193	2	Y	6					18
							7	9									
07	2573	X	2411	-0-	-162	-0-	134	1	2276	2	Y	1					19
							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 #: 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
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	81	1	1453	2	Y	-0-					23
03	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	103	1	1815	2	Y	-0-					23
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-					23
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	Y	-0-					23
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	105	1	1742	2	Y	-0-					23
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	2	Y	1					24
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	73	1	1314	2	Y	1					11
							1	9									
03	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	79	1	1385	2	Y	1					12
							1	9									
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	73	1	1266	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	78	1	1327	2	Y	2					6
							2	9									
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	78	1	1281	2	Y	2					8
							2	9									
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1323	2	Y	5	10	1			3
							6	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1591	2	Y	1					9
							1	9									
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	96	1	1693	2	Y	1					10
							1	9									
04	1770	X	1665	-0-	-105	-0-	90	1	1574	2	Y	1					11
							1	9									
05	1829	X	1729	-0-	-100	-0-	95	1	1634	2	Y	-0-					11
06	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	93	1	1540	2	Y	7					18
							8	9									
07	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	90	1	1529	2	Y	1					19
							1	9									

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

02	2016	N	1914	-0-	-102	-0-	101	1	1811	2	Y	2					31
							2	9									
03	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	110	1	1933	2	Y	2	27	1			6
							2	9									
04	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	106	1	1853	2	Y	2					8
							2	9									
05	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	108	1	1840	2	Y	-0-					8
06	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	99	1	1639	2	Y	1					9
							1	9									
07	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	98	1	1657	2	Y	13					22
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 5 RRCID -> 202797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9450 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3223	-0-	-81	-0-	169	1	3048	2	Y	5	18	1			5
							6	9									
03	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	190	1	3339	2	Y	6					11
							7	9									
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	183	1	3188	2	Y	2					13
							2	9									
05	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	190	1	3254	2	Y	17	26	1			4
							19	9									
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	188	1	3099	2	Y	2					6
							2	9									
07	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	188	1	3188	2	Y	-0-					6

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

02	1540	N	1461	-0-	-79	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					6
03	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	62	1	1090	2	Y	-0-					6
04	1200	N	715	-0-	-485	-0-	39	1	675	2	Y	1					7
							1	9									
05	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					7
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	50	1	825	2	Y	-0-					7
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	89	1	1508	2	Y	1					8
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	1					27
							1	9									
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	57	1	1000	2	Y	4	26	1			5
							4	9									
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	Y	-0-					5
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	960	2	Y	3					8
							3	9									
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	55	1	913	2	Y	1					9
							1	9									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	54	1	922	2	Y	2					11
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

02	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	177	1	3190	2	Y	2					33
							2	9									
03	4185	X	3524	-0-	-661	-0-	189	1	3332	2	Y	3					36
							3	9									
04	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	180	1	3139	2	Y	-0-	19	1			17
05	3937	X	2785	-0-	-1152	-0-	154	1	2630	2	Y	1					18
							1	9									
06	3600	X	3276	-0-	-324	-0-	187	1	3088	2	Y	1					19
							1	9									
07	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	188	1	3195	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	144	1	2600	2	Y	-0-					7
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2796	2	Y	2					9
							2	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	160	1	2777	2	Y	1					10
							1	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	162	1	2772	2	Y	1					11
							1	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	161	1	2654	2	Y	1					12
							1	9									
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	163	1	2764	2	Y	1					13
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	73	1	1315	2	Y	2					12
							2	9									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	76	1	1343	2	Y	-0-					12
04	1440	N	948	-0-	-492	-0-	51	1	893	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1519	N	824	-0-	-695	-0-	45	1	777	2	Y	2					6
							2	9									
06	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	57	1	948	2	Y	2					8
							2	9									
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	Y	5	10	1			3
							6	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2591	-0-	-209	-0-	136	1	2454	2	Y	1					42
							1	9									
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	147	1	2587	2	Y	2					44
							2	9									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	180	1	3140	2	Y	3					47
							3	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	177	1	3022	2	Y	1					48
							1	9									
06	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	150	1	2476	2	Y	-0-					48
07	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	135	1	2293	2	Y	1					49
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2083	2	Y	-0-					16
03	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	121	1	2126	2	Y	1					17
							1	9									
04	2340	X	2228	-0-	-112	-0-	121	1	2104	2	Y	3					20
							3	9									
05	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	121	1	2063	2	Y	2					22
							2	9									
06	2340	X	1944	-0-	-396	-0-	111	1	1833	2	Y	-0-					22
07	2449	X	1991	-0-	-458	-0-	111	1	1879	2	Y	1					23
							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 #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2294	-0-	-506	-0-	121	1	2172	2	Y	1					17
							1	9									
03	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	135	1	2371	2	Y	1					18
							1	9									
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	143	1	2487	2	Y	19					37
							21	9									
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2680	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	158	1	2614	2	Y	-0-					5
*07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	158	1	2684	2	Y	3					8
							3	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

02	2576	X	2331	-0-	-245	-0-	123	1	2206	2	Y	2					11
							2	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	139	1	2449	2	Y	-0-					11
04	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	133	1	2314	2	Y	7					18
							8	9									
05	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	132	1	2250	2	Y	-0-					18
06	2490	X	2407	-0-	-83	-0-	137	1	2263	2	Y	6					24
							7	9									
07	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	139	1	2362	2	Y	-0-	20	1			4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	78	1	1401	2	Y	1					11
							1	9									
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	88	1	1544	2	Y	1					12
							1	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1465	2	Y	2					6
							2	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	91	1	1510	2	Y	2					8
							2	9									
07	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	81	1	1367	2	Y	5	10	1			3
							6	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

02	2688	X	1965	-0-	-723	-0-	103	1	1860	2	Y	2					14
							2	9									
03	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	137	1	2407	2	Y	1					15
							1	9									
04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	131	1	2274	2	Y	5					20
							6	9									
05	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	134	1	2290	2	Y	1					21
							1	9									
06	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	131	1	2157	2	Y	4					25
							4	9									
07	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	126	1	2139	2	Y	8	30	1			3
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4141	-0-	-283	-0-	218	1	3921	2	Y	2					35
							2	9									
03	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	241	1	4244	2	Y	3	31	1			7
							3	9									
04	4740	X	4256	-0-	-484	-0-	231	1	4024	2	Y	1					8
							1	9									
05	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	239	1	4091	2	Y	1					9
							1	9									
06	4380	X	4127	-0-	-253	-0-	236	1	3891	2	Y	-0-					9
07	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	254	1	4308	2	Y	13					22
							14	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2530	-0-	-270	-0-	133	1	2395	2	Y	2					12
							2	9									
03	3007	X	2544	-0-	-463	-0-	137	1	2406	2	Y	1					13
							1	9									
04	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	144	1	2508	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
05	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	148	1	2529	2	Y	2					6
							2	9									
06	2700	X	2473	-0-	-227	-0-	141	1	2330	2	Y	2					8
							2	9									
07	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	136	1	2313	2	Y	5	10	1			3
							6	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2273	-0-	-79	-0-	120	1	2153	2	Y	-0-					5
03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	133	1	2335	2	Y	3					8
							3	9									
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	131	1	2282	2	Y	1					9
							1	9									
05	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	135	1	2303	2	Y	1					10
							1	9									
06	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	130	1	2146	2	Y	2					12
							2	9									
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	134	1	2278	2	Y	1					13
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1861	2	Y	1					2
							1	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	Y	-0-					2
04	2100	N	1787	-0-	-313	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	101	1	1735	2	Y	2					4
							2	9									
06	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	90	1	1493	2	Y	1					5
							1	9									
07	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	96	1	1626	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1728	-0-	-400	-0-	91	1	1636	2	Y	1					42
							1	9									
03	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	104	1	1832	2	Y	3					45
							3	9									
04	2190	X	1774	-0-	-416	-0-	96	1	1678	2	Y	-0-	24	1			21
05	2263	X	315	-0-	-1948	-0-	17	1	297	2	Y	1					22
							1	9									
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	134	1	2217	2	Y	-0-					22
07	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	93	1	1577	2	Y	-0-					22

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
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	65	1	1176	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	70	1	1235	2	Y	5					9
							6	9									
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	69	1	1197	2	Y	-0-	8	1			1
05	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	70	1	1203	2	Y	-0-					1
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	84	1	1385	2	Y	6					7
							7	9									
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	86	1	1457	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2761	-0-	-95	-0-	145	1	2614	2	Y	2					19
							2	9									
03	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	157	1	2760	2	Y	-0-					19
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	Y	-0-					19
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	170	1	2909	2	Y	1					20
							1	9									
06	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	161	1	2662	2	Y	-0-					20
07	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	147	1	2493	2	Y	1					21
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3458	-0-	-210	-0-	182	1	3276	2	Y	-0-					36
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	199	1	3501	2	Y	-0-					36
04	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	199	1	3462	2	Y	-0-					36
05	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	209	1	3568	2	Y	-0-					36
06	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	197	1	3248	2	Y	-0-					36
07	3844	X	2797	-0-	-1047	-0-	156	1	2641	2	Y	-0-					36

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
02	868	X	703	-0-	-165	-0-	37	1	659	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	Y	5					9
							6	9									
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	-0-	8	1			1
05	930	X	886	-0-	-44	-0-	49	1	837	2	Y	-0-					1
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	Y	6					7
							7	9									
07	1085	X	858	-0-	-227	-0-	48	1	807	2	Y	3	7	1			3
							3	9									

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
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	Y	-0-					25
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	2	Y	-0-					25
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					25
05	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	82	1	1404	2	Y	-0-					25
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	79	1	1308	2	Y	1					26
							1	9									
07	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	79	1	1347	2	Y	1					27
							1	9									

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	Y	2					26
							2	9									
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	87	1	1536	2	Y	7					33
							8	9									
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	85	1	1481	2	Y	4					37
							4	9									
05	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	90	1	1536	2	Y	2					39
							2	9									
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	88	1	1460	2	Y	3					42
							3	9									
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	89	1	1504	2	Y	-0-					42

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	87	1	1573	2	Y	1					2
							1	9									
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	99	1	1750	2	Y	-0-					2
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	97	1	1691	2	Y	-0-					2
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	100	1	1719	2	Y	2					4
							2	9									
06	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	92	1	1527	2	Y	-0-					4
07	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	92	1	1561	2	Y	2					6
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3366	-0-	-526	-0-	177	1	3189	2	Y	-0-					7
03	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	204	1	3601	2	Y	2					9
							2	9									
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	192	1	3334	2	Y	1					10
							1	9									
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	205	1	3514	2	Y	1					11
							1	9									
06	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	187	1	3081	2	Y	1					12
							1	9									
07	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	188	1	3185	2	Y	1					13
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4947	-0-	-93	-0-	260	1	4684	2	Y	3					26
							3	9									
03	5580	X	5283	-0-	-297	-0-	284	1	4997	2	Y	2					28
							2	9									
04	5280	X	4754	-0-	-526	-0-	258	1	4493	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
05	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	269	1	4605	2	Y	1					3
							1	9									
06	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	265	1	4375	2	Y	1					4
							1	9									
07	5487	X	2223	-0-	-3264	-0-	124	1	2099	2	Y	-0-					4

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2352	-0-	-112	-0-	124	1	2226	2	Y	2					14
							2	9									
03	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	133	1	2343	2	Y	1					15
							1	9									
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	129	1	2246	2	Y	5					20
							6	9									
05	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	140	1	2395	2	Y	1					21
							1	9									
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	136	1	2242	2	Y	4					25
							4	9									
07	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	126	1	2135	2	Y	8	30	1			3
							9	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1998	-0-	-74	-0-	105	1	1886	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	119	1	2093	2	Y	5					9
							6	9									
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	114	1	1987	2	Y	-0-	8	1			1
05	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	120	1	2046	2	Y	-0-					1
06	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	120	1	1973	2	Y	6					7
							7	9									
07	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	120	1	2045	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					7
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					7
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					7
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	897	2	Y	-0-					7
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	53	1	872	2	Y	-0-					7
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2744	-0-	-84	-0-	144	1	2593	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	161	1	2842	2	Y	5					9
							6	9									
04	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-	8	1			1
05	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	158	1	2699	2	Y	-0-					1
06	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	156	1	2575	2	Y	6					7
							7	9									
07	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	156	1	2649	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2745	-0-	-335	-0-	144	1	2590	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	156	1	2753	2	Y	2					10
							2	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	2988	2	Y	13	20	1			3
							14	9									
05	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	153	1	2616	2	Y	-0-					3
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	169	1	2788	2	Y	1					4
							1	9									
07	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	168	1	2849	2	Y	1					5
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4299	-0-	-349	-0-	226	1	4063	2	Y	9					36
							10	9									
03	5146	X	3163	-0-	-1983	-0-	170	1	2989	2	Y	4					40
							4	9									
04	5010	X	2887	-0-	-2123	-0-	157	1	2729	2	Y	1					41
							1	9									
05	5177	X	2602	-0-	-2575	-0-	144	1	2457	2	Y	1	36	1			6
							1	9									
06	5010	X	2423	-0-	-2587	-0-	138	1	2284	2	Y	1					7
							1	9									
07	4774	X	2479	-0-	-2295	-0-	138	1	2340	2	Y	1					8
							1	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
02	2996	X	2266	-0-	-730	-0-	119	1	2146	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	151	1	2659	2	Y	-0-					2
04	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	140	1	2438	2	Y	-0-					2
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	172	1	2946	2	Y	2					4
							2	9									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	175	1	2882	2	Y	1					5
							1	9									
*07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	180	1	3050	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 #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2285	-0-	-179	-0-	120	1	2164	2	Y	1					11
							1	9									
03	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	128	1	2248	2	Y	1					12
							1	9									
04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	124	1	2163	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	119	1	2031	2	Y	2					6
							2	9									
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	118	1	1947	2	Y	2					8
							2	9									
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	133	1	2265	2	Y	5	10	1			3
							6	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	115	1	2023	2	Y	5					8
							6	9									
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	Y	-0-	7	1			1
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	-0-					1
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1777	2	Y	6					7
							7	9									
07	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	101	1	1715	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

02	2716	X	2555	-0-	-161	-0-	134	1	2420	2	Y	1					28
							1	9									
03	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	146	1	2573	2	Y	4	27	1			5
							4	9									
04	2760	X	2578	-0-	-182	-0-	140	1	2438	2	Y	-0-					5
05	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	146	1	2493	2	Y	3					8
							3	9									
06	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	145	1	2388	2	Y	1					9
							1	9									
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	147	1	2493	2	Y	2					11
							2	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

02	2212	X	2088	-0-	-124	-0-	110	1	1978	2	Y	-0-					10
03	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	122	1	2149	2	Y	13					23
							14	9									
04	2280	X	1640	-0-	-640	-0-	89	1	1551	2	Y	-0-					23
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	150	1	2563	2	Y	-0-					23
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	130	1	2152	2	Y	-0-					23
07	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	129	1	2189	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	Y	-0-					18
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2114	2	Y	1					19
							1	9									
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2256	2	Y	3					22
							3	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	137	1	2352	2	Y	3					25
							3	9									
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	139	1	2290	2	Y	-0-					25
07	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	136	1	2315	2	Y	1					26
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4577	-0-	-211	-0-	241	1	4335	2	Y	1					27
							1	9									
03	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	252	1	4444	2	Y	5	27	1			5
							6	9									
04	5010	X	4656	-0-	-354	-0-	253	1	4403	2	Y	-0-					5
05	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	274	1	4681	2	Y	3					8
							3	9									
06	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	262	1	4331	2	Y	1					9
							1	9									
07	5053	X	4691	-0-	-362	-0-	261	1	4429	2	Y	1					10
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	126	1	2272	2	Y	-0-					36
03	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	143	1	2515	2	Y	-0-					36
04	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	135	1	2355	2	Y	2					38
							2	9									
05	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	140	1	2396	2	Y	-0-	35	1			3
06	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	145	1	2392	2	Y	-0-					3
07	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	137	1	2330	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2873	-0-	-375	-0-	151	1	2720	2	Y	2					4
							2	9									
03	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	176	1	3099	2	Y	2					6
							2	9									
04	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	166	1	2894	2	Y	6					12
							7	9									
05	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	172	1	2949	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
06	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	167	1	2762	2	Y	1					3
							1	9									
07	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	168	1	2848	2	Y	-0-					3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-	Y	-0-	19
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	Y	-0-	19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	Y	2					11
							2	9									
03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-					11
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1958	2	Y	6					17
							7	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	120	1	2049	2	Y	-0-					17
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	117	1	1931	2	Y	7					24
							8	9									
07	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	117	1	1992	2	Y	-0-	20	1			4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	82	1	1475	2	Y	1					11
							1	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1722	2	Y	1					12
							1	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	79	1	1350	2	Y	2					6
							2	9									
06	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	85	1	1396	2	Y	2					8
							2	9									
07	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	92	1	1554	2	Y	5	10	1			3
							6	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2726	-0-	-186	-0-	143	1	2576	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
03	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	161	1	2842	2	Y	5					9
							6	9									
04	3060	X	2885	-0-	-175	-0-	157	1	2728	2	Y	-0-	8	1			1
05	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	158	1	2703	2	Y	-0-					1
06	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	158	1	2610	2	Y	6					7
							7	9									
07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	163	1	2762	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	152	1	2742	2	Y	-0-					14
03	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	166	1	2920	2	Y	-0-					14
04	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	164	1	2857	2	Y	-0-					14
05	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	167	1	2860	2	Y	-0-					14
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	171	1	2819	2	Y	-0-					14
07	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	171	1	2911	2	Y	-0-					14

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	2	Y	-0-					20
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	103	1	1814	2	Y	1					21
							1	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					21
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	116	1	1978	2	Y	-0-					21
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	129	1	2136	2	Y	1					22
							1	9									
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	126	1	2137	2	Y	2					24
							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 #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2841	-0-	-155	-0-	149	1	2691	2	Y	1					13
							1	9									
03	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	170	1	2990	2	Y	1					14
							1	9									
04	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	162	1	2813	2	Y	1					15
							1	9									
05	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	167	1	2861	2	Y	-0-					15
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	165	1	2717	2	Y	2					17
							2	9									
07	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	165	1	2798	2	Y	1					18
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	54	1	969	2	Y	-0-					4
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	65	1	1139	2	Y	-0-					4
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	2	Y	-0-					4
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	2	Y	-0-					4
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					4
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-					4

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	94	1	1691	2	Y	-0-					19
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-					19
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	109	1	1900	2	Y	-0-					19
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	110	1	1879	2	Y	-0-					19
06	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-					19
07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	105	1	1776	2	Y	-0-					19

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	123	1	2213	2	Y	10					72
							11	9									
03	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	92	1	1615	2	Y	7					79
							8	9									
04	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	104	1	1809	2	Y	6					85
							7	9									
05	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	116	1	1986	2	Y	6					91
							7	9									
*06	2520	X	1661	-0-	-859	-0-	95	1	1562	2	Y	4					95
							4	9									
*07	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	93	1	1583	2	Y	-0-					95

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	64	1	1151	2	Y	2					3
							2	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	Y	1					4
							1	9									
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	67	1	1175	2	Y	6					10
							7	9									
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	67	1	1140	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	67	1	1113	2	Y	1					3
							1	9									
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	69	1	1180	2	Y	-0-					3

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
02	2072	N	1887	-0-	-185	-0-	99	1	1788	2	Y	-0-					5
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	113	1	1985	2	Y	3					8
							3	9									
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	107	1	1861	2	Y	1					9
							1	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	110	1	1880	2	Y	1					10
							1	9									
06	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	110	1	1816	2	Y	2					12
							2	9									
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1933	2	Y	1					13
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

02	1792	N	1618	-0-	-174	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-					20
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	96	1	1699	2	Y	-0-					20
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	93	1	1610	2	Y	1					21
							1	9									
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-					21
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	88	1	1446	2	Y	-0-					21
07	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	90	1	1530	2	Y	-0-					21

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

02	1652	X	1593	-0-	-59	-0-	84	1	1509	2	Y	-0-					11
03	1829	X	1561	-0-	-268	-0-	84	1	1477	2	Y	-0-					11
04	1770	X	1548	-0-	-222	-0-	84	1	1464	2	Y	-0-					11
05	1736	X	1594	-0-	-142	-0-	88	1	1506	2	Y	-0-					11
06	1680	X	1464	-0-	-216	-0-	84	1	1380	2	Y	-0-					11
07	1767	X	1557	-0-	-210	-0-	87	1	1470	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	89	1	1602	2	Y	2					14
							2	9									
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	98	1	1727	2	Y	1					15
							1	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	Y	5					20
							6	9									
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	101	1	1728	2	Y	1					21
							1	9									
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	95	1	1568	2	Y	4					25
							4	9									
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	98	1	1666	2	Y	8	30	1			3
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

02	2044	X	1905	-0-	-139	-0-	100	1	1804	2	Y	1					9
							1	9									
03	2263	X	2071	-0-	-192	-0-	111	1	1959	2	Y	1					10
							1	9									
04	2190	X	1970	-0-	-220	-0-	107	1	1862	2	Y	1					11
							1	9									
05	2263	X	1998	-0-	-265	-0-	110	1	1887	2	Y	1					12
							1	9									
06	2100	X	1897	-0-	-203	-0-	108	1	1782	2	Y	6					18
							7	9									
07	2108	X	1988	-0-	-120	-0-	111	1	1876	2	Y	1					19
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	2	Y	17					59
							19	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	109	1	1922	2	Y	-0-					59
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	137	1	2390	2	Y	3					62
							3	9									
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	144	1	2457	2	Y	2	55	1			9
							2	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	133	1	2193	2	Y	4					13
							4	9									
07	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	137	1	2330	2	Y	1					14
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	175	1	3146	2	Y	2					11
							2	9									
03	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	187	1	3299	2	Y	1					12
							1	9									
04	3480	X	3255	-0-	-225	-0-	176	1	3069	2	Y	9					21
							10	9									
05	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	166	1	2844	2	Y	-0-					21
06	3510	X	2402	-0-	-1108	-0-	137	1	2258	2	Y	6					27
							7	9									
07	3689	X	2765	-0-	-924	-0-	154	1	2611	2	Y	-0-	22	1			5

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3182	-0-	-66	-0-	167	1	3015	2	Y	-0-					5
03	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	187	1	3292	2	Y	3					8
							3	9									
04	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	181	1	3151	2	Y	2					10
							2	9									
05	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	187	1	3204	2	Y	1					11
							1	9									
06	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	183	1	3024	2	Y	2					13
							2	9									
07	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	182	1	3092	2	Y	1					14
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-					6
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	127	1	2242	2	Y	-0-					6
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	130	1	2257	2	Y	-0-					6
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	Y	-0-					6
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	133	1	2192	2	Y	-0-					6
07	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	136	1	2307	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1452	-0-	-116	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					27
03	1736	X	1278	-0-	-458	-0-	69	1	1209	2	Y	-0-					27
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	-0-					27
05	1581	X	1355	-0-	-226	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-					27
06	1530	X	1304	-0-	-226	-0-	74	1	1229	2	Y	1					28
							1	9									
07	1612	X	1369	-0-	-243	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	167	1	3013	2	Y	-0-					4
03	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	193	1	3400	2	Y	-0-					4
04	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	186	1	3232	2	Y	-0-					4
05	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	192	1	3280	2	Y	-0-					4
06	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	188	1	3110	2	Y	-0-					4
07	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	190	1	3227	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

02	2352	X	1330	-0-	-1022	-0-	70	1	1259	2	Y	1					4
							1	9									
03	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	98	1	1732	2	Y	1					5
							1	9									
04	2400	X	1882	-0-	-518	-0-	102	1	1779	2	Y	1					6
							1	9									
05	2294	X	1958	-0-	-336	-0-	108	1	1849	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	1740	X	1719	-0-	-21	-0-	98	1	1619	2	Y	2					4
							2	9									
07	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	93	1	1575	2	Y	1					5
							1	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1267	2	Y	1					19
							1	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	78	1	1375	2	Y	6					25
							7	9									
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	72	1	1258	2	Y	5					30
							6	9									
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	79	1	1351	2	Y	2					32
							2	9									
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	77	1	1271	2	Y	1					33
							1	9									
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	2	Y	-0-					33

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

02	4452	X	4276	-0-	-176	-0-	225	1	4050	2	Y	1					6
							1	9									
03	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	246	1	4335	2	Y	2					8
							2	9									
04	4620	X	4392	-0-	-228	-0-	238	1	4144	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
05	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	247	1	4230	2	Y	2					10
							2	9									
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	243	1	4005	2	Y	2					12
							2	9									
07	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	243	1	4132	2	Y	1					13
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3261	-0-		-239	-0-	171	1	3088	2	Y	2	23	1			3
								2	9									
03	3813	X	3647	-0-		-166	-0-	196	1	3448	2	Y	3					6
								3	9									
04	3660	X	3449	-0-		-211	-0-	187	1	3261	2	Y	1					7
								1	9									
05	3658	X	3565	-0-		-93	-0-	195	1	3330	2	Y	36	34	1			9
								40	9									
06	3540	X	3246	-0-		-294	-0-	185	1	3059	2	Y	2					11
								2	9									
07	3658	X	3455	-0-		-203	-0-	192	1	3262	2	Y	1					12
								1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4054	-0-		-118	-0-	213	1	3837	2	Y	4					6
								4	9									
03	4588	X	4429	-0-		-159	-0-	238	1	4187	2	Y	4					10
								4	9									
04	4380	X	4229	-0-		-151	-0-	229	1	3989	2	Y	10					20
								11	9									
05	4464	X	4232	-0-		-232	-0-	234	1	3997	2	Y	1	19	1			2
								1	9									
06	4320	X	3951	-0-		-369	-0-	226	1	3725	2	Y	-0-					2
07	4495	X	4134	-0-		-361	-0-	230	1	3904	2	Y	-0-					2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1996	-0-		-132	-0-	104	1	1881	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
03	2356	N	2154	-0-		-202	-0-	116	1	2037	2	Y	1					9
								1	9									
04	2190	N	2098	-0-		-92	-0-	113	1	1974	2	Y	10	17	1			2
								11	9									
05	2201	N	2157	-0-		-44	-0-	119	1	2037	2	Y	1					3
								1	9									
06	2070	N	2043	-0-		-27	-0-	117	1	1926	2	Y	-0-					3
07	2170	N	2089	-0-		-81	-0-	116	1	1972	2	Y	1					4
								1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2421	-0-		-239	-0-	127	1	2292	2	Y	2					12
								2	9									
03	2883	X	2453	-0-		-430	-0-	132	1	2320	2	Y	1					13
								1	9									
04	2790	X	2594	-0-		-196	-0-	141	1	2449	2	Y	4	13	1			4
								4	9									
05	2883	X	2585	-0-		-298	-0-	143	1	2440	2	Y	2					6
								2	9									
06	2828	X	2828	-0-		-0-	-0-	161	1	2665	2	Y	2					8
								2	9									
07	2666	X	2449	-0-		-217	-0-	136	1	2307	2	Y	5	10	1			3
								6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2991	-0-	-117	-0-	157	1	2834	2	Y	-0-					15
03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	173	1	3052	2	Y	1					16
							1	9									
04	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	165	1	2880	2	Y	-0-					16
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	170	1	2903	2	Y	1					17
							1	9									
06	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	166	1	2735	2	Y	-0-					17
07	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	165	1	2802	2	Y	1					18
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

02	3416	X	3208	-0-	-208	-0-	168	1	3030	2	Y	9					30
							10	9									
03	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	185	1	3254	2	Y	3					33
							3	9									
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	186	1	3241	2	Y	1					34
							1	9									
05	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	191	1	3264	2	Y	2	30	1			6
							2	9									
06	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	187	1	3085	2	Y	3					9
							3	9									
07	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	184	1	3125	2	Y	3					12
							3	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1183	2	Y	1					9
							1	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	67	1	1106	2	Y	-0-					2
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	67	1	1138	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	68	1	1220	2	Y	-0-					9
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	-0-					9
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					9
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	74	1	1261	2	Y	-0-					9
06	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-					9
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1265	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

02	4228	X	3807	-0-	-421	-0-	200	1	3607	2	Y	-0-					28
03	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	219	1	3849	2	Y	-0-					28
04	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	210	1	3662	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3820	-0-	-365	-0-	211	1	3609	2	Y	-0-					28
06	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	223	1	3676	2	Y	-0-					28
07	4216	X	3733	-0-	-483	-0-	208	1	3525	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2044	N	1876	-0-	-168	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-					28
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	109	1	1921	2	Y	-0-					28
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	97	1	1689	2	Y	-0-					28
05	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	95	1	1629	2	Y	2					30
							2	9									
06	1950	N	1569	-0-	-381	-0-	90	1	1479	2	Y	-0-					30
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					30

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
02	2072	X	1888	-0-	-184	-0-	99	1	1787	2	Y	2					11
							2	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	126	1	2214	2	Y	-0-					11
04	2190	X	1891	-0-	-299	-0-	102	1	1781	2	Y	7					18
							8	9									
05	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	98	1	1670	2	Y	-0-					18
06	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	99	1	1627	2	Y	6					24
							7	9									
07	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	126	1	2146	2	Y	-0-	20	1			4

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	126	1	2268	2	Y	1					2
							1	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	144	1	2538	2	Y	-0-					2
04	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	101	1	1752	2	Y	-0-					2
05	2294	N	1693	-0-	-601	-0-	93	1	1599	2	Y	1					3
							1	9									
06	2220	N	1583	-0-	-637	-0-	90	1	1491	2	Y	2					5
							2	9									
07	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	101	1	1716	2	Y	2					7
							2	9									

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
02	2240	X	2155	-0-	-85	-0-	113	1	2041	2	Y	1					36
							1	9									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	2	Y	5	35	1			6
							6	9									
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2268	2	Y	-0-					6
05	2418	X	2410	-0-	-8	-0-	133	1	2275	2	Y	2					8
							2	9									
06	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	125	1	2063	2	Y	2					10
							2	9									
07	2511	X	2271	-0-	-240	-0-	126	1	2143	2	Y	2					12
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3681	-0-	-155	-0-	194	1	3486	2	Y	1			12
							1	9							
03	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	216	1	3804	2	Y	1			13
							1	9							
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	193	1	3361	2	Y	2			15
							2	9							
05	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	209	1	3583	2	Y	1			16
							1	9							
06	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	201	1	3320	2	Y	2			18
							2	9							
07	4061	X	3582	-0-	-479	-0-	199	1	3382	2	Y	1			19
							1	9							

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

02	2996	X	2912	-0-	-84	-0-	153	1	2759	2	Y	-0-			23
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	170	1	2995	2	Y	3			26
							3	9							
04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	160	1	2784	2	Y	-0-			26
05	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	170	1	2910	2	Y	1			27
							1	9							
06	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	167	1	2752	2	Y	1			28
							1	9							
07	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	168	1	2855	2	Y	-0-			28

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	78	1	1402	2	N	-0-			68
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	84	1	1483	2	N	-0-			68
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	-0-			68
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	84	1	1430	2	N	2			70
							2	9							
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	82	1	1346	2	N	2			72
							2	9							
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	85	1	1442	2	N	3			75
							3	9							

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	84	1	1508	2	Y	-0-			12
03	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	79	1	1391	2	Y	1			13
							1	9							
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	92	1	1607	2	Y	-0-			13
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	94	1	1612	2	Y	-0-			13
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	75	1	1242	2	Y	-0-			13
07	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-			13

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
02	3528	X	3200	-0-	-328	-0-	168	1	3030	2	Y	2	31	1			3
							2	9									
03	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	188	1	3307	2	Y	1					4
							1	9									
04	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	187	1	3248	2	Y	1					5
							1	9									
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	197	1	3373	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3413	-0-	-37	-0-	195	1	3216	2	Y	2					7
							2	9									
07	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	192	1	3253	2	Y	7					14
							8	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
02	5712	X	5074	-0-	-638	-0-	266	1	4790	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	298	1	5257	2	Y	1					14
							1	9									
04	5490	X	5235	-0-	-255	-0-	284	1	4943	2	Y	7	19	1			2
							8	9									
05	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	293	1	5008	2	Y	-0-					2
06	5370	X	4976	-0-	-394	-0-	284	1	4692	2	Y	-0-					2
07	5611	X	5178	-0-	-433	-0-	288	1	4889	2	Y	1					3
							1	9									

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
02	4872	X	4507	-0-	-365	-0-	237	1	4269	2	Y	1					34
							1	9									
03	5301	X	4901	-0-	-400	-0-	263	1	4637	2	Y	1					35
							1	9									
04	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	253	1	4412	2	Y	2					37
							2	9									
05	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	260	1	4443	2	Y	1					38
							1	9									
06	4800	X	4443	-0-	-357	-0-	254	1	4187	2	Y	2					40
							2	9									
07	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	252	1	4273	2	Y	18					58
							20	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2888	-0-	-444	-0-	152	1	2734	2	Y	2	36	1			3
							2	9									
03	3689	X	3115	-0-	-574	-0-	167	1	2942	2	Y	5					8
							6	9									
04	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	165	1	2878	2	Y	4					12
							4	9									
05	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	172	1	2948	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
06	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	172	1	2833	2	Y	1					3
							1	9									
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	173	1	2929	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-		129	1	2321	2	Y	14	12	1			12
									15	9									
03	2646	N	2646	-0-		-0-	-0-		142	1	2502	2	Y	2					14
									2	9									
04	2610	N	2516	-0-		-94	-0-		136	1	2370	2	Y	9	21	1			2
									10	9									
05	2697	N	2615	-0-		-82	-0-		144	1	2471	2	Y	-0-					2
06	2520	N	2487	-0-		-33	-0-		142	1	2345	2	Y	-0-					2
07	2604	N	2549	-0-		-55	-0-		142	1	2405	2	Y	2					4
									2	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	1004	X	1004	-0-		-0-	-0-		56	1	945	2	Y	3					3
									3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-		143	1	2567	2	Y	1					12
									1	9									
03	2914	X	2791	-0-		-123	-0-		150	1	2640	2	Y	1					13
									1	9									
04	2823	X	2823	-0-		-0-	-0-		153	1	2666	2	Y	4	13	1			4
									4	9									
05	2976	X	2809	-0-		-167	-0-		155	1	2652	2	Y	2					6
									2	9									
06	2880	X	2598	-0-		-282	-0-		148	1	2448	2	Y	2					8
									2	9									
07	3007	X	2603	-0-		-404	-0-		144	1	2453	2	Y	5	10	1			3
									6	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3609	-0-		-283	-0-		189	1	3407	2	Y	12	27	1			6
									13	9									
03	4309	X	4186	-0-		-123	-0-		225	1	3959	2	Y	2					8
									2	9									
04	4020	X	3834	-0-		-186	-0-		208	1	3626	2	Y	-0-					8
05	3999	X	3957	-0-		-42	-0-		218	1	3736	2	Y	3					11
									3	9									
06	4020	X	3739	-0-		-281	-0-		213	1	3525	2	Y	1					12
									1	9									
07	4185	X	3809	-0-		-376	-0-		212	1	3596	2	Y	1					13
									1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6064	-0-	-432	-0-	319	1	5745	2	Y	-0-					22
03	7099	X	6618	-0-	-481	-0-	356	1	6262	2	Y	-0-					22
04	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	344	1	5994	2	Y	1					23
							1	9									
05	6758	X	6454	-0-	-304	-0-	356	1	6097	2	Y	1					24
							1	9									
06	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	351	1	5794	2	Y	-0-					24
07	6727	X	6288	-0-	-439	-0-	350	1	5938	2	Y	-0-					24

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
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					21
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	Y	3					24
							3	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	-0-					24
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	2	Y	1					25
							1	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	1					26
							1	9									
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	88	1	1492	2	Y	-0-					26

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
02	5992	X	5243	-0-	-749	-0-	275	1	4959	2	Y	8					71
							9	9									
03	6634	X	6320	-0-	-314	-0-	339	1	5969	2	Y	11					82
							12	9									
04	6390	X	6090	-0-	-300	-0-	330	1	5742	2	Y	16					98
							18	9									
05	6417	X	5773	-0-	-644	-0-	319	1	5448	2	Y	5					103
							6	9									
*06	6060	X	4540	-0-	-1520	-0-	259	1	4274	2	Y	6					109
							7	9									
*07	6324	X	6154	-0-	-170	-0-	342	1	5812	2	Y	-0-					109

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
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1963	2	Y	-0-					14
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	116	1	2037	2	Y	-0-					14
04	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	108	1	1885	2	Y	2					16
							2	9									
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	121	1	2068	2	Y	-0-	15	1			1
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	126	1	2079	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	137	1	2332	2	Y	-0-					2

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
02	2800	X	2483	-0-	-317	-0-	131	1	2352	2	Y	-0-					17
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	148	1	2615	2	Y	3					20
							3	9									
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	145	1	2518	2	Y	12					32
							13	9									
05	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	149	1	2550	2	Y	-0-	29	1			3
06	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	146	1	2409	2	Y	-0-					3
07	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	140	1	2384	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	144	1 2 9	2595	2	Y	2					3
03	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	163	1 1 9	2869	2	Y	1					4
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	157	1 7 9	2737	2	Y	6					10
05	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	160	1 2 9	2730	2	Y	2	10	1			2
06	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	159	1 1 9	2630	2	Y	1					3
07	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	162	1	2754	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2247	-0-	-357	-0-	118	1	2129	2	Y	-0-					6
03	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	140	1 2 9	2471	2	Y	2					8
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	2750	2	Y	1					9
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	2686	2	Y	1					10
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	2493	2	Y	1					11
07	2883	N	2679	-0-	-204	-0-	149	1 1 9	2529	2	Y	1					12

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3319	-0-	-405	-0-	175	1 1 9	3143	2	Y	1					12
03	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	192	1 1 9	3377	2	Y	1					13
04	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	191	1 2 9	3323	2	Y	2					15
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	204	1 2 9	3482	2	Y	2					17
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	191	1 2 9	3147	2	Y	2					19
07	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	192	1 1 9	3251	2	Y	1					20

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	48	1	870	2	Y	-0-					7
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					7
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					7
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	947	2	Y	-0-					7
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					7
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	54	1 1 9	914	2	Y	1					8

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	101	1	1814	2	Y	-0-					25
03	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	103	1	1806	2	Y	-0-					25
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	100	1	1741	2	Y	-0-					25
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1965	2	Y	-0-					25
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	Y	-0-					25
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1895	2	Y	-0-					25

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 #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3045	-0-		-203	-0-	160	1	2884	2	Y	1					12
								1	9									
03	3565	X	3295	-0-		-270	-0-	177	1	3116	2	Y	2					14
								2	9									
04	3360	X	3155	-0-		-205	-0-	171	1	2981	2	Y	3					17
								3	9									
05	3379	X	3157	-0-		-222	-0-	174	1	2982	2	Y	1					18
								1	9									
06	3240	X	3024	-0-		-216	-0-	173	1	2849	2	Y	2					20
								2	9									
07	3379	X	3097	-0-		-282	-0-	172	1	2924	2	Y	1					21
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1097	-0-		-51	-0-	58	1	1039	2	Y	-0-					11
03	1240	N	1167	-0-		-73	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-					11
04	1140	N	1092	-0-		-48	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					11
05	1209	N	1111	-0-		-98	-0-	61	1	1050	2	Y	-0-					11
06	1110	N	1004	-0-		-106	-0-	57	1	947	2	Y	-0-					11
*07	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					11

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	204	1	3666	2	Y	1					12
								1	9									
03	4247	X	4131	-0-		-116	-0-	222	1	3908	2	Y	1					13
								1	9									
04	4140	X	3994	-0-		-146	-0-	217	1	3775	2	Y	2					15
								2	9									
05	4278	X	4042	-0-		-236	-0-	223	1	3818	2	Y	1					16
								1	9									
06	4140	X	3774	-0-		-366	-0-	215	1	3557	2	Y	2					18
								2	9									
07	4278	X	3925	-0-		-353	-0-	218	1	3706	2	Y	1					19
								1	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2496	X	2496	-0-		-0-	-0-	131	1	2362	2	Y	3					91
								3	9									
03	2573	X	2435	-0-		-138	-0-	131	1	2300	2	Y	4					95
								4	9									
04	2460	X	2230	-0-		-230	-0-	121	1	2109	2	Y	-0-					95
05	2728	X	2314	-0-		-414	-0-	128	1	2185	2	Y	1					96
								1	9									
06	2640	X	2032	-0-		-608	-0-	115	1	1896	2	Y	19					115
								21	9									
07	2759	X	2238	-0-		-521	-0-	124	1	2113	2	Y	1	90	1			26
								1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1144	2	Y	-0-					54
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-					54
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	1					55
							1	9									
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	68	1	1164	2	Y	-0-	55	1			-0-
06	1170	N	167	-0-	-1003	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					54
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					54
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	35	1	610	2	Y	1					55
							1	9									
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	36	1	613	2	Y	-0-	55	1			-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	177	1	3193	2	Y	2					21
							2	9									
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	216	1	3805	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	218	1	3799	2	Y	-0-					5
05	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	195	1	3329	2	Y	-0-					5
06	3840	X	3008	-0-	-832	-0-	172	1	2834	2	Y	2					7
							2	9									
07	3999	X	3227	-0-	-772	-0-	180	1	3047	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3551	-0-	-509	-0-	187	1	3361	2	Y	3					34
							3	9									
03	4495	X	3902	-0-	-593	-0-	210	1	3690	2	Y	2	29	1			7
							2	9									
04	4350	X	3733	-0-	-617	-0-	203	1	3530	2	Y	-0-					7
05	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	216	1	3697	2	Y	-0-					7
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	221	1	3650	2	Y	1					8
							1	9									
07	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	219	1	3717	2	Y	-0-					8

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2414	2	Y	1					15
							1	9									
03	2759	X	508	-0-	-2251	-0-	27	1	480	2	Y	1					16
							1	9									
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	194	1	3385	2	Y	5					21
							6	9									
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	209	1	3578	2	Y	3					24
							3	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	176	1	2909	2	Y	2					26
							2	9									
07	3720	X	2857	-0-	-863	-0-	159	1	2696	2	Y	2					28
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1995	-0-	-273	-0-	105	1	1890	2	Y	-0-					18
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	126	1	2213	2	Y	-0-					18
04	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	116	1	2027	2	Y	2					20
							2	9									
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	118	1	2011	2	Y	-0-	18	1			2
06	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	122	1	2018	2	Y	-0-					2
07	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	120	1	2029	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	224	1	4040	2	Y	6	22	1			3
							7	9									
03	5208	X	4590	-0-	-618	-0-	247	1	4342	2	Y	1					4
							1	9									
04	5040	X	4461	-0-	-579	-0-	242	1	4219	2	Y	-0-					4
05	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	244	1	4174	2	Y	4					8
							4	9									
06	4680	X	4151	-0-	-529	-0-	237	1	3914	2	Y	-0-					8
07	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	239	1	4054	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

02	4928	X	4673	-0-	-255	-0-	246	1	4427	2	Y	-0-					13
03	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	274	1	4834	2	Y	1					14
							1	9									
04	5190	X	4902	-0-	-288	-0-	266	1	4634	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
05	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	274	1	4694	2	Y	2					4
							2	9									
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	271	1	4467	2	Y	-0-					4
07	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	274	1	4653	2	Y	-0-					4

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	-0-					18
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	1					19
							1	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	Y	17					36
							19	9									
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	46	1	779	2	Y	-0-					36
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	44	1	729	2	Y	-0-					36
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					36

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

02	4648	X	4308	-0-	-340	-0-	227	1	4080	2	Y	1					11
							1	9									
03	5146	X	4540	-0-	-606	-0-	244	1	4296	2	Y	-0-					11
04	4980	X	4621	-0-	-359	-0-	251	1	4369	2	Y	1					12
							1	9									
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	264	1	4511	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	246	1	4059	2	Y	1					2
							1	9									
*07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	270	1	4591	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
02	2800	N	3112	-0-	312	312	164	1	2947	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	2848	-0-	-252	60	153	1	2695	2	Y	-0-					2
04	2907	N	2847	-0-	-60	-0-	155	1	2692	2	Y	-0-					2
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	189	1	3225	2	Y	2					4
							2	9									
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	172	1	2843	2	Y	1					5
							1	9									
07	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	167	1	2832	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	970	2	Y	1					2
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	Y	-0-					2
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	-0-					2
05	1116	N	874	-0-	-242	-0-	48	1	825	2	Y	1					3
							1	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	2	Y	2					5
							2	9									
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2226	-0-	-182	-0-	117	1	2108	2	Y	1					2
							1	9									
03	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	125	1	2198	2	Y	-0-					2
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	130	1	2264	2	Y	-0-					2
05	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	133	1	2270	2	Y	2					4
							2	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	135	1	2227	2	Y	1					5
							1	9									
07	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	131	1	2229	2	Y	2					7
							2	9									

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
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					1
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6490	-0-	-230	-0-	341	1	6149	2	Y	-0-					29
03	7285	X	6913	-0-	-372	-0-	371	1	6540	2	Y	2					31
							2	9									
04	6870	X	6526	-0-	-344	-0-	353	1	6149	2	Y	22					53
							24	9									
05	7099	X	6642	-0-	-457	-0-	367	1	6275	2	Y	-0-	49	1			4
06	6870	X	6168	-0-	-702	-0-	352	1	5815	2	Y	1					5
							1	9									
07	7192	X	6204	-0-	-988	-0-	345	1	5859	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	Y	1					2
							1	9									
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	84	1	1474	2	Y	-0-					2
04	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	69	1	1196	2	Y	-0-					2
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	77	1	1309	2	Y	2					4
							2	9									
06	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	74	1	1217	2	Y	1					5
							1	9									
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1327	2	Y	2					7
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

02	2436	N	2101	-0-	-335	-0-	111	1	1990	2	N	-0-					110
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	2	N	-0-					110
04	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	87	1	1506	2	N	2					112
							2	9									
05	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	115	1	1972	2	N	-0-					112
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1784	2	N	-0-					112
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	106	1	1793	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	2	Y	-0-					4
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	114	1	2008	2	Y	-0-					4
04	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	110	1	1909	2	Y	-0-					4
05	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	115	1	1963	2	Y	-0-					4
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	114	1	1879	2	Y	-0-					4
07	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	114	1	1927	2	Y	-0-					4

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	1					125
							1	9									
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	48	1	842	2	N	-0-					125
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	-0-					125
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	N	-0-					125
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	N	-0-					125
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	2					127
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6562	-0-		-410	-0-	345	1	6216	2	Y	1					7
								1	9									
03	7688	X	7278	-0-		-410	-0-	391	1	6883	2	Y	4					11
								4	9									
04	7440	X	6906	-0-		-534	-0-	375	1	6525	2	Y	5					16
								6	9									
05	7440	X	7017	-0-		-423	-0-	387	1	6628	2	Y	2	15	1			3
								2	9									
06	7140	X	6649	-0-		-491	-0-	380	1	6268	2	Y	1					4
								1	9									
07	7285	X	6826	-0-		-459	-0-	380	1	6446	2	Y	-0-					4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2742	-0-		-254	-0-	144	1	2596	2	Y	2	29	1			3
								2	9									
03	3286	X	2863	-0-		-423	-0-	154	1	2708	2	Y	1					4
								1	9									
04	3030	X	2770	-0-		-260	-0-	150	1	2619	2	Y	1					5
								1	9									
05	3007	X	2843	-0-		-164	-0-	157	1	2686	2	Y	-0-					5
06	2910	X	2669	-0-		-241	-0-	152	1	2515	2	Y	2					7
								2	9									
07	3038	X	2721	-0-		-317	-0-	151	1	2562	2	Y	7					14
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3706	-0-		-326	-0-	195	1	3509	2	Y	2					11
								2	9									
03	4433	X	3999	-0-		-434	-0-	215	1	3784	2	Y	-0-					11
04	4170	X	3855	-0-		-315	-0-	209	1	3638	2	Y	7					18
								8	9									
05	4216	X	4024	-0-		-192	-0-	222	1	3802	2	Y	-0-					18
06	3960	X	3822	-0-		-138	-0-	218	1	3597	2	Y	6					24
								7	9									
07	4092	X	3900	-0-		-192	-0-	217	1	3683	2	Y	-0-	20	1			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1819	-0-		-57	-0-	96	1	1723	2	Y	-0-					20
03	2015	N	1953	-0-		-62	-0-	105	1	1847	2	Y	1					21
								1	9									
04	1890	N	1860	-0-		-30	-0-	101	1	1758	2	Y	1					22
								1	9									
05	1984	N	1894	-0-		-90	-0-	105	1	1789	2	Y	-0-					22
06	1860	N	1792	-0-		-68	-0-	102	1	1689	2	Y	1					23
								1	9									
07	1922	N	1779	-0-		-143	-0-	99	1	1679	2	Y	1					24
								1	9									

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3281	-0-		-191	-0-	173	1	3108	2	Y	-0-					3
03	3844	X	3599	-0-		-245	-0-	193	1	3406	2	Y	-0-					3
04	3660	X	3431	-0-		-229	-0-	186	1	3245	2	Y	-0-					3
05	3689	X	3517	-0-		-172	-0-	194	1	3323	2	Y	-0-					3
06	3510	X	3343	-0-		-167	-0-	190	1	3144	2	Y	8					11
								9	9									
07	3627	X	3392	-0-		-235	-0-	189	1	3203	2	Y	-0-					11

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2808	-0-		-20	-0-	148	1	2659	2	Y	1					11
								1	9									
03	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	169	1	2983	2	Y	1					12
								1	9									
04	3030	X	3027	-0-		-3	-0-	164	1	2861	2	Y	2					14
								2	9									
05	3189	X	3189	-0-		-0-	-0-	176	1	3012	2	Y	1					15
								1	9									
06	3030	X	2506	-0-		-524	-0-	143	1	2361	2	Y	2					17
								2	9									
07	3162	X	2488	-0-		-674	-0-	137	1	2331	2	Y	18					35
								20	9									

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3546	-0-		-94	-0-	186	1	3351	2	Y	8					29
								9	9									
03	4030	X	3768	-0-		-262	-0-	202	1	3562	2	Y	4					33
								4	9									
04	3810	X	3395	-0-		-415	-0-	184	1	3210	2	Y	1					34
								1	9									
05	3875	X	3570	-0-		-305	-0-	197	1	3372	2	Y	1	30	1			5
								1	9									
06	3750	X	3390	-0-		-360	-0-	193	1	3194	2	Y	3					8
								3	9									
07	3937	X	3568	-0-		-369	-0-	198	1	3369	2	Y	1					9
								1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1732	-0-	-172	-0-	91	1	1641	2	Y	-0-					13
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1928	2	Y	1					14
							1	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-					14
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	111	1	1905	2	Y	-0-					14
06	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	101	1	1674	2	Y	-0-					14
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	116	1	1966	2	Y	-0-					14

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	120	1	2161	2	Y	5	30	1			6
							6	9									
03	2697	X	2484	-0-	-213	-0-	133	1	2345	2	Y	5					11
							6	9									
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	Y	3					14
							3	9									
05	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	126	1	2155	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
06	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	138	1	2272	2	Y	1					6
							1	9									
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	140	1	2378	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	103	1	1855	2	Y	2					3
							2	9									
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	115	1	2033	2	Y	1					4
							1	9									
04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	105	1	1820	2	Y	6					10
							7	9									
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	106	1	1819	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
06	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	112	1	1852	2	Y	-0-					2
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1894	2	Y	1					3
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	134	1	2417	2	Y	3					12
							3	9									
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	144	1	2544	2	Y	8					20
							9	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	137	1	2378	2	Y	15					35
							17	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	141	1	2406	2	Y	4	35	1			4
							4	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	139	1	2302	2	Y	5					9
							6	9									
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	139	1	2360	2	Y	7					16
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5038	-0-	-310	-0-	265	1	4771	2	Y	2					27
							2	9									
03	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	296	1	5221	2	Y	3					30
							3	9									
04	5520	X	5263	-0-	-257	-0-	286	1	4975	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	295	1	5045	2	Y	2					4
							2	9									
06	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	294	1	4850	2	Y	-0-					4
07	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	291	1	4932	2	Y	-0-					4

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

02	3416	X	3104	-0-	-312	-0-	163	1	2941	2	Y	-0-					20
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	205	1	3618	2	Y	1					21
							1	9									
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	199	1	3471	2	Y	1					22
							1	9									
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	225	1	3843	2	Y	-0-					22
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	225	1	3723	2	Y	1					23
							1	9									
07	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	212	1	3596	2	Y	1					24
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

02	3836	X	3389	-0-	-447	-0-	178	1	3202	2	Y	8					23
							9	9									
03	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	202	1	3561	2	Y	24	36	1			11
							26	9									
04	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	199	1	3471	2	Y	11					22
							12	9									
05	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	198	1	3387	2	Y	10					32
							11	9									
06	3660	X	3374	-0-	-286	-0-	192	1	3172	2	Y	9					41
							10	9									
07	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	203	1	3442	2	Y	4	41	1			4
							4	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

02	2884	X	2875	-0-	-9	-0-	151	1	2723	2	Y	1	33	1			3
							1	9									
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	170	1	2997	2	Y	1					4
							1	9									
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	152	1	2645	2	Y	1					5
							1	9									
05	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	160	1	2731	2	Y	1					6
							1	9									
06	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	148	1	2451	2	Y	1					7
							1	9									
07	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	149	1	2529	2	Y	7					14
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	152	1	2736	2	Y	7					46
							8	9									
03	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	171	1	3010	2	Y	2	47	1			1
							2	9									
04	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	167	1	2907	2	Y	7					8
							8	9									
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	174	1	2978	2	Y	6					14
							7	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	175	1	2889	2	Y	4					18
							4	9									
07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	176	1	2988	2	Y	5					23
							6	9									

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
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	241	1	4342	2	Y	-0-					3
03	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	248	1	4372	2	Y	-0-					3
04	4860	X	4592	-0-	-268	-0-	249	1	4343	2	Y	-0-					3
05	5022	X	4719	-0-	-303	-0-	261	1	4458	2	Y	-0-					3
06	4860	X	4575	-0-	-285	-0-	261	1	4308	2	Y	5					8
							6	9									
07	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	252	1	4277	2	Y	-0-					8

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
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	66	1	1191	2	Y	-0-					21
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					21
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-					21
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	5					26
							6	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	6					32
							7	9									
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	81	1	1376	2	Y	2					34
							2	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-					8
03	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	59	1	1039	2	Y	13					21
							14	9									
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	55	1	960	2	Y	1					22
							1	9									
05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	54	1	929	2	Y	-0-					22
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	Y	-0-					22
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	Y	-0-					22

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	54	1	975	2	Y	-0-					13
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-					13
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	54	1	937	2	Y	-0-					13
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					13
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	2	Y	-0-					13
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	65	1	1096	2	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 #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2964	-0-	-340	-0-	156	1	2806	2	Y	2					11
							2	9									
03	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	174	1	3065	2	Y	-0-					11
04	3360	X	3099	-0-	-261	-0-	168	1	2923	2	Y	7					18
							8	9									
05	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	170	1	2909	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	170	1	2800	2	Y	6					24
							7	9									
07	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	170	1	2891	2	Y	-0-	20	1			4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

02	5628	X	5298	-0-	-330	-0-	278	1	5013	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
03	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	309	1	5439	2	Y	2					5
							2	9									
04	5820	X	5398	-0-	-422	-0-	293	1	5105	2	Y	-0-					5
05	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	302	1	5173	2	Y	4					9
							4	9									
06	5670	X	5185	-0-	-485	-0-	296	1	4889	2	Y	-0-					9
07	5859	X	5344	-0-	-515	-0-	297	1	5045	2	Y	2					11
							2	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

02	1708	X	1306	-0-	-402	-0-	69	1	1234	2	Y	3					13
							3	9									
03	1891	X	1410	-0-	-481	-0-	75	1	1318	2	Y	15					28
							17	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73	1	1263	2	Y	2	27	1			3
							2	9									
05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	66	1	1127	2	Y	1					4
							1	9									
06	3000	N	3282	-0-	282	282	187	1	3092	2	Y	3					7
							3	9									
*07	3100	N	4086	-0-	986	1268	226	1	3837	2	Y	21					28
							23	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4209	-0-		-999	-0-	221	1	3987	2	Y	1					27
								1	9									
03	5766	X	5033	-0-		-733	-0-	270	1	4759	2	Y	4	26	1			5
								4	9									
04	5550	X	4987	-0-		-563	-0-	271	1	4716	2	Y	-0-					5
05	5005	X	5005	-0-		-0-	-0-	276	1	4726	2	Y	3					8
								3	9									
06	4830	X	4686	-0-		-144	-0-	268	1	4417	2	Y	1					9
								1	9									
07	5146	X	5073	-0-		-73	-0-	282	1	4789	2	Y	2					11
								2	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5735	-0-		-145	-0-	302	1	5433	2	Y	-0-					17
03	6510	X	6079	-0-		-431	-0-	326	1	5750	2	Y	3					20
								3	9									
04	5970	X	5532	-0-		-438	-0-	300	1	5230	2	Y	2					22
								2	9									
05	6293	X	5623	-0-		-670	-0-	311	1	5312	2	Y	-0-	20	1			2
06	6090	X	4554	-0-		-1536	-0-	260	1	4294	2	Y	-0-					2
07	6355	X	4751	-0-		-1604	-0-	264	1	4487	2	Y	-0-					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3216	-0-		-284	-0-	169	1	3040	2	Y	6					11
								7	9									
03	3875	X	3571	-0-		-304	-0-	191	1	3371	2	Y	8					19
								9	9									
04	3540	X	3512	-0-		-28	-0-	190	1	3315	2	Y	6	17	1			8
								7	9									
05	3534	X	3445	-0-		-89	-0-	190	1	3247	2	Y	7					15
								8	9									
06	3420	X	3315	-0-		-105	-0-	189	1	3120	2	Y	5	17	1			3
								6	9									
07	3627	X	2847	-0-		-780	-0-	158	1	2683	2	Y	5					8
								6	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3511	-0-		-213	-0-	185	1	3325	2	Y	1					11
								1	9									
03	4030	X	3891	-0-		-139	-0-	209	1	3682	2	Y	-0-					11
04	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	210	1	3649	2	Y	1					12
								1	9									
05	3844	X	3839	-0-		-5	-0-	212	1	3624	2	Y	3	14	1			1
								3	9									
06	3720	X	3596	-0-		-124	-0-	205	1	3390	2	Y	1					2
								1	9									
07	3999	X	3258	-0-		-741	-0-	181	1	3077	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3411	-0-	-257	-0-	179	1	3232	2	Y	-0-					18
03	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	184	1	3238	2	Y	-0-					18
04	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	172	1	2995	2	Y	-0-					18
05	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	204	1	3490	2	Y	1					19
							1	9									
06	3630	X	2998	-0-	-632	-0-	171	1	2823	2	Y	4					23
							4	9									
07	3782	X	3163	-0-	-619	-0-	174	1	2961	2	Y	25					48
							28	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	6592	-0-	-688	-0-	347	1	6244	2	Y	1					7
							1	9									
03	7936	X	7381	-0-	-555	-0-	396	1	6981	2	Y	4					11
							4	9									
04	7530	X	6758	-0-	-772	-0-	367	1	6389	2	Y	2					13
							2	9									
05	7564	X	7111	-0-	-453	-0-	393	1	6718	2	Y	-0-	12	1			1
06	7230	X	6858	-0-	-372	-0-	392	1	6466	2	Y	-0-					1
07	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	387	1	6568	2	Y	-0-					1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	4615	-0-	-2385	-0-	243	1	4371	2	Y	1					11
							1	9									
03	7750	X	5012	-0-	-2738	-0-	269	1	4743	2	Y	-0-					11
04	7500	X	4648	-0-	-2852	-0-	252	1	4395	2	Y	1					12
							1	9									
05	5053	X	3755	-0-	-1298	-0-	207	1	3545	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4890	X	4555	-0-	-335	-0-	260	1	4294	2	Y	1					2
							1	9									
*07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	411	1	6970	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	171	1	3085	2	Y	1	32	1			3
							1	9									
03	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	187	1	3301	2	Y	1					4
							1	9									
04	3600	X	3285	-0-	-315	-0-	178	1	3106	2	Y	1					5
							1	9									
05	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	185	1	3161	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	179	1	2948	2	Y	1					6
							1	9									
07	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	176	1	2983	2	Y	7					13
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4062	-0-	-334	-0-	214	1	3848	2	Y	-0-					19
03	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	241	1	4238	2	Y	-0-					19
04	4560	X	4248	-0-	-312	-0-	231	1	4015	2	Y	2					21
							2	9									
05	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	239	1	4094	2	Y	-0-	19	1			2
06	4350	X	4115	-0-	-235	-0-	235	1	3880	2	Y	-0-					2
07	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	229	1	3888	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

02	4368	X	4170	-0-	-198	-0-	219	1	3950	2	Y	1					11
							1	9									
03	4836	X	4559	-0-	-277	-0-	245	1	4314	2	Y	-0-					11
04	4680	X	4252	-0-	-428	-0-	231	1	4020	2	Y	1					12
							1	9									
05	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	242	1	4141	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	236	1	3889	2	Y	1					2
							1	9									
07	4619	X	4134	-0-	-485	-0-	230	1	3904	2	Y	-0-					2

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

02	2800	X	2622	-0-	-178	-0-	138	1	2478	2	Y	5					10
							6	9									
03	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	154	1	2706	2	Y	3					13
							3	9									
04	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	148	1	2568	2	Y	20	14	1			19
							22	9									
05	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	153	1	2611	2	Y	7					26
							8	9									
06	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	149	1	2458	2	Y	3	24	1			5
							3	9									
07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	140	1	2371	2	Y	9					14
							10	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

02	4508	X	4223	-0-	-285	-0-	222	1	4000	2	Y	1	29	1			3
							1	9									
03	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	245	1	4312	2	Y	1					4
							1	9									
04	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	238	1	4137	2	Y	1					5
							1	9									
05	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	247	1	4228	2	Y	-0-					5
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	241	1	3980	2	Y	2					7
							2	9									
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	240	1	4079	2	Y	7					14
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5764	-0-	-312	-0-	303	1	5454	2	Y	6	24	1			3
							7	9									
03	6727	X	6156	-0-	-571	-0-	331	1	5824	2	Y	1					4
							1	9									
04	6390	X	5812	-0-	-578	-0-	316	1	5496	2	Y	-0-					4
05	6448	X	5678	-0-	-770	-0-	313	1	5359	2	Y	5					9
							6	9									
06	6240	X	4870	-0-	-1370	-0-	278	1	4592	2	Y	-0-					9
07	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	301	1	5105	2	Y	2					11
							2	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4091	-0-	-277	-0-	215	1	3875	2	Y	1					7
							1	9									
03	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	238	1	4198	2	Y	22					29
							24	9									
04	4590	X	4218	-0-	-372	-0-	228	1	3969	2	Y	19					48
							21	9									
05	4557	X	4239	-0-	-318	-0-	234	1	4002	2	Y	3	44	1			7
							3	9									
06	4350	X	4030	-0-	-320	-0-	230	1	3800	2	Y	-0-					7
07	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	228	1	3877	2	Y	-0-					7

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6372	-0-	-600	-0-	335	1	6037	2	Y	-0-					14
03	7626	X	7058	-0-	-568	-0-	379	1	6678	2	Y	1					15
							1	9									
04	7260	X	6732	-0-	-528	-0-	366	1	6366	2	Y	-0-					15
05	7223	X	6665	-0-	-558	-0-	368	1	6297	2	Y	-0-	14	1			1
06	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	379	1	6255	2	Y	-0-					1
07	7068	X	6609	-0-	-459	-0-	368	1	6240	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4819	-0-	-361	-0-	253	1	4564	2	Y	2					92
							2	9									
03	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	282	1	4959	2	Y	4					96
							4	9									
04	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	272	1	4733	2	Y	4					100
							4	9									
05	5363	X	5135	-0-	-228	-0-	284	1	4851	2	Y	-0-	89	1			11
06	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	278	1	4593	2	Y	6					17
							7	9									
07	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	278	1	4722	2	Y	-0-					17

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	227	1	4084	2	Y	1			12
							1	9							
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	284	1	5010	2	Y	1			13
							1	9							
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	288	1	5017	2	Y	2			15
							2	9							
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	312	1	5339	2	Y	1			16
							1	9							
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	314	1	5180	2	Y	2			18
							2	9							
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	318	1	5402	2	Y	1			19
							1	9							

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

02	3556	X	2864	-0-	-692	-0-	151	1	2712	2	Y	1			11
							1	9							
03	3937	X	3127	-0-	-810	-0-	168	1	2959	2	Y	-0-			11
04	3810	X	2875	-0-	-935	-0-	156	1	2718	2	Y	1			12
							1	9							
05	3844	X	2901	-0-	-943	-0-	160	1	2738	2	Y	3	14	1	1
							3	9							
06	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	149	1	2466	2	Y	1			2
							1	9							
07	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	144	1	2444	2	Y	-0-			2

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-			5
03	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-			5
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-			5
05	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-			5
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69	1	1142	2	Y	6			11
							7	9							
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	981	2	Y	-0-			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

02	3892	X	3658	-0-	-234	-0-	192	1	3464	2	Y	2					11
							2	9									
03	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	201	1	3544	2	Y	-0-					11
04	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	202	1	3510	2	Y	7					18
							8	9									
05	4030	X	3676	-0-	-354	-0-	203	1	3473	2	Y	-0-					18
06	3870	X	3401	-0-	-469	-0-	194	1	3200	2	Y	6					24
							7	9									
07	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	186	1	3154	2	Y	-0-	20	1			4

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

02	3080	X	2909	-0-	-171	-0-	153	1	2756	2	Y	-0-					20
03	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	168	1	2953	2	Y	-0-					20
04	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	159	1	2765	2	Y	2					22
							2	9									
05	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	162	1	2764	2	Y	-0-					22
06	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	155	1	2556	2	Y	-0-					22
07	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	161	1	2730	2	Y	-0-					22

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

02	10052	X	9302	-0-	-750	-0-	489	1	8813	2	Y	-0-					8
03	11005	X	10147	-0-	-858	-0-	545	1	9601	2	Y	1					9
							1	9									
04	10410	X	9683	-0-	-727	-0-	526	1	9148	2	Y	8					17
							9	9									
05	10447	X	9683	-0-	-764	-0-	535	1	9145	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
06	9960	X	9162	-0-	-798	-0-	523	1	8639	2	Y	-0-					6
07	10292	X	9378	-0-	-914	-0-	522	1	8856	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	226	1	4071	2	Y	3					5
							3	9									
03	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	245	1	4307	2	Y	2					7
							2	9									
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	232	1	4038	2	Y	7					14
							8	9									
05	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	243	1	4160	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	243	1	4011	2	Y	-0-					3
07	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	243	1	4118	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3783	-0-	-361	-0-	199	1	3583	2	Y	1					11
							1	9									
03	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	222	1	3910	2	Y	-0-					11
04	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	213	1	3701	2	Y	1					12
							1	9									
05	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	223	1	3811	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	4020	X	3747	-0-	-273	-0-	214	1	3532	2	Y	1					2
							1	9									
07	4185	X	3763	-0-	-422	-0-	209	1	3554	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4736	-0-	-500	-0-	249	1	4486	2	Y	1					11
							1	9									
03	5797	X	4717	-0-	-1080	-0-	253	1	4464	2	Y	-0-					11
04	5460	X	4619	-0-	-841	-0-	251	1	4367	2	Y	1					12
							1	9									
05	5425	X	4569	-0-	-856	-0-	252	1	4314	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
06	5070	X	4149	-0-	-921	-0-	237	1	3911	2	Y	1					2
							1	9									
07	5239	X	4062	-0-	-1177	-0-	226	1	3836	2	Y	-0-					2

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5491	-0-	-361	-0-	288	1	5193	2	Y	9					29
							10	9									
03	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	309	1	5440	2	Y	5					34
							6	9									
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	305	1	5314	2	Y	1					35
							1	9									
05	6014	X	5504	-0-	-510	-0-	304	1	5198	2	Y	2	31	1			6
							2	9									
06	5820	X	5220	-0-	-600	-0-	298	1	4918	2	Y	4					10
							4	9									
07	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	300	1	5090	2	Y	18					28
							20	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
02	7952	X	7502	-0-	-450	-0-	395	1	7107	2	Y	-0-					22
03	8680	X	8122	-0-	-558	-0-	436	1	7686	2	Y	-0-					22
04	8310	X	7762	-0-	-548	-0-	422	1	7340	2	Y	-0-					22
05	8339	X	7938	-0-	-401	-0-	438	1	7498	2	Y	2					24
							2	9									
06	8010	X	7528	-0-	-482	-0-	430	1	7098	2	Y	-0-					24
07	8308	X	7716	-0-	-592	-0-	429	1	7287	2	Y	-0-					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3333	-0-	-363	-0-	175	1	3157	2	Y	1					12
							1	9									
03	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	194	1	3409	2	Y	1					13
							1	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	192	1	3349	2	Y	2					15
							2	9									
05	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	199	1	3403	2	Y	1					16
							1	9									
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	196	1	3238	2	Y	2					18
							2	9									
07	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	191	1	3242	2	Y	1					19
							1	9									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

02	4508	X	3769	-0-	-739	-0-	198	1	3570	2	Y	1	29	1			3
							1	9									
03	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	217	1	3827	2	Y	1					4
							1	9									
04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	211	1	3666	2	Y	1					5
							1	9									
05	4340	X	3963	-0-	-377	-0-	219	1	3744	2	Y	-0-					5
06	3990	X	3722	-0-	-268	-0-	212	1	3508	2	Y	2					7
							2	9									
07	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	211	1	3575	2	Y	7					14
							8	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

02	4368	X	4060	-0-	-308	-0-	213	1	3837	2	Y	9	33	1			21
							10	9									
03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	238	1	4187	2	Y	10					31
							11	9									
04	4560	X	3556	-0-	-1004	-0-	193	1	3351	2	Y	11					42
							12	9									
05	4712	X	4051	-0-	-661	-0-	223	1	3822	2	Y	5	40	1			7
							6	9									
06	4560	X	3995	-0-	-565	-0-	228	1	3765	2	Y	2					9
							2	9									
07	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	228	1	3871	2	Y	5					14
							6	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

02	2240	N	2212	-0-	-28	-0-	116	1	2096	2	Y	-0-					1
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	134	1	2354	2	Y	-0-					1
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	129	1	2253	2	Y	-0-					1
05	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	133	1	2267	2	Y	-0-					1
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	127	1	2095	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	125	1	2120	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5445	-0-	-659	-0-	286	1	5150	2	Y	8	26	1			18
							9	9									
03	6293	X	5822	-0-	-471	-0-	312	1	5499	2	Y	10					28
							11	9									
04	5790	X	5006	-0-	-784	-0-	271	1	4723	2	Y	11					39
							12	9									
05	5952	X	5595	-0-	-357	-0-	309	1	5280	2	Y	5	37	1			7
							6	9									
06	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	307	1	5062	2	Y	4					11
							4	9									
07	6014	X	5538	-0-	-476	-0-	307	1	5208	2	Y	21					32
							23	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3166	-0-	-26	-0-	161	1	2903	2	Y	93					99
							102	9									
03	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	177	1	3110	2	Y	17					116
							19	9									
04	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	162	1	2825	2	Y	12	117	1			11
							13	9									
05	3472	X	3030	-0-	-442	-0-	167	1	2855	2	Y	7					18
							8	9									
06	3360	X	2668	-0-	-692	-0-	152	1	2507	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
07	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	183	1	3101	2	Y	24					33
							26	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	6619	-0-	-1669	-0-	348	1	6269	2	Y	2					30
							2	9									
03	8587	X	6598	-0-	-1989	-0-	354	1	6229	2	Y	14					44
							15	9									
04	7530	X	6652	-0-	-878	-0-	361	1	6290	2	Y	1					45
							1	9									
05	7254	X	5852	-0-	-1402	-0-	323	1	5525	2	Y	4					49
							4	9									
06	7020	X	3434	-0-	-3586	-0-	196	1	3228	2	Y	9					58
							10	9									
07	7316	X	4660	-0-	-2656	-0-	259	1	4401	2	Y	-0-					58

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3426	-0-	-1082	-0-	180	1	3236	2	Y	9					23
							10	9									
03	4743	X	3624	-0-	-1119	-0-	194	1	3421	2	Y	8					31
							9	9									
04	4470	X	3436	-0-	-1034	-0-	186	1	3243	2	Y	6	28	1			9
							7	9									
05	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	187	1	3198	2	Y	4					13
							4	9									
06	3630	X	2943	-0-	-687	-0-	168	1	2767	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
07	3782	X	2883	-0-	-899	-0-	160	1	2714	2	Y	8					13
							9	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 #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	264	1	4748	2	Y	10	33	1			24
							11	9									
03	5766	X	5455	-0-	-311	-0-	292	1	5148	2	Y	14					38
							15	9									
04	5520	X	5088	-0-	-432	-0-	276	1	4805	2	Y	6					44
							7	9									
05	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	281	1	4805	2	Y	7					51
							8	9									
06	5340	X	4776	-0-	-564	-0-	272	1	4489	2	Y	14	55	1			10
							15	9									
07	5549	X	4893	-0-	-656	-0-	270	1	4588	2	Y	32					42
							35	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
02	4200	X	3814	-0-	-386	-0-	201	1	3612	2	Y	1					12
							1	9									
03	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	226	1	3974	2	Y	1					13
							1	9									
04	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	215	1	3741	2	Y	2					15
							2	9									
05	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	218	1	3731	2	Y	-0-					15
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	214	1	3526	2	Y	1					16
							1	9									
07	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	220	1	3740	2	Y	2					18
							2	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	200	1	3602	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
03	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	231	1	4061	2	Y	1					4
							1	9									
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	240	1	4178	2	Y	-0-					4
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	236	1	4030	2	Y	4					8
							4	9									
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	242	1	3997	2	Y	-0-					8
07	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	235	1	3993	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2909	-0-		-451	-0-	153	1	2749	2	Y	6					29
								7	9									
03	3596	X	3399	-0-		-197	-0-	182	1	3203	2	Y	13	33	1			9
								14	9									
04	3360	X	3221	-0-		-139	-0-	174	1	3035	2	Y	11					20
								12	9									
05	3379	X	3264	-0-		-115	-0-	180	1	3073	2	Y	10					30
								11	9									
06	3240	X	3119	-0-		-121	-0-	176	1	2913	2	Y	27					57
								30	9									
07	3410	X	3155	-0-		-255	-0-	175	1	2966	2	Y	13	51	1			19
								14	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2972	-0-		-304	-0-	156	1	2814	2	Y	2					11
								2	9									
03	3472	X	3261	-0-		-211	-0-	175	1	3086	2	Y	-0-					11
04	3330	X	3133	-0-		-197	-0-	170	1	2955	2	Y	7					18
								8	9									
05	3286	X	3079	-0-		-207	-0-	170	1	2909	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2925	-0-		-225	-0-	167	1	2751	2	Y	6					24
								7	9									
07	3286	X	2973	-0-		-313	-0-	165	1	2808	2	Y	-0-	20	1			4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2869	-0-		-1583	-0-	151	1	2711	2	Y	6					11
								7	9									
03	4805	X	3902	-0-		-903	-0-	209	1	3684	2	Y	8					19
								9	9									
04	4530	X	4249	-0-		-281	-0-	230	1	4012	2	Y	6	17	1			8
								7	9									
05	4619	X	4619	-0-		-0-	-0-	255	1	4360	2	Y	4					12
								4	9									
06	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	251	1	4137	2	Y	4	13	1			3
								4	9									
*07	5867	X	5867	-0-		-0-	-0-	326	1	5535	2	Y	5					8
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4180	-0-		-356	-0-	220	1	3959	2	Y	1					18
								1	9									
03	4991	X	4524	-0-		-467	-0-	243	1	4280	2	Y	1					19
								1	9									
04	4710	X	4295	-0-		-415	-0-	233	1	4060	2	Y	2					21
								2	9									
05	4712	X	4367	-0-		-345	-0-	241	1	4125	2	Y	1					22
								1	9									
06	4500	X	4109	-0-		-391	-0-	235	1	3873	2	Y	1					23
								1	9									
07	4619	X	4205	-0-		-414	-0-	233	1	3951	2	Y	19					42
								21	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	7257	-0-	-1199		-0-	381	1	6869	2	Y	6					11
								7	9									
03	8835	X	8110	-0-	-725		-0-	435	1	7666	2	Y	8					19
								9	9									
04	8550	X	7863	-0-	-687		-0-	427	1	7429	2	Y	6	17	1			8
								7	9									
05	8401	X	7970	-0-	-431		-0-	439	1	7507	2	Y	22					30
								24	9									
06	7770	X	7592	-0-	-178		-0-	433	1	7152	2	Y	6	32	1			4
								7	9									
07	8122	X	7722	-0-	-400		-0-	429	1	7287	2	Y	5					9
								6	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3850	-0-	-238		-0-	203	1	3647	2	Y	-0-					31
03	4464	X	4101	-0-	-363		-0-	220	1	3881	2	Y	-0-					31
04	4230	X	3888	-0-	-342		-0-	211	1	3677	2	Y	-0-					31
05	4216	X	3952	-0-	-264		-0-	218	1	3734	2	Y	-0-					31
06	4080	X	3690	-0-	-390		-0-	211	1	3479	2	Y	-0-					31
07	4278	X	3490	-0-	-788		-0-	194	1	3296	2	Y	-0-					31

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-		-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32		-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-		-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34		-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33		-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40		-0-	518	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5464	X	5464	-0-	-0-		-0-	287	1	5163	2	Y	13					31
								14	9									
03	5793	X	5793	-0-	-0-		-0-	311	1	5473	2	Y	8					39
								9	9									
04	5646	X	5646	-0-	-0-		-0-	306	1	5333	2	Y	6	36	1			9
								7	9									
05	5983	X	5536	-0-	-447		-0-	305	1	5218	2	Y	12					21
								13	9									
06	5790	X	4988	-0-	-802		-0-	284	1	4691	2	Y	12	25	1			8
								13	9									
07	5983	X	5156	-0-	-827		-0-	286	1	4852	2	Y	16					24
								18	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5732	-0-	-120		-0-	301	1	5429	2	Y	2					14
								2	9									
03	6479	X	5762	-0-	-717		-0-	309	1	5435	2	Y	16					30
								18	9									
04	5940	X	5456	-0-	-484		-0-	296	1	5158	2	Y	2	29	1			3
								2	9									
05	6293	X	5529	-0-	-764		-0-	305	1	5222	2	Y	2					5
								2	9									
06	6090	X	5101	-0-	-989		-0-	291	1	4808	2	Y	2					7
								2	9									
07	6355	X	4829	-0-	-1526		-0-	267	1	4540	2	Y	20					27
								22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3273	-0-		-227		-0-	172	1	3089	2	Y	11	48	1			31
									12	9									
03	3906	X	3906	-0-		-0-		-0-	209	1	3688	2	Y	8					39
									9	9									
04	3998	X	3998	-0-		-0-		-0-	217	1	3778	2	Y	3					42
									3	9									
05	4185	X	4185	-0-		-0-		-0-	231	1	3947	2	Y	6					48
									7	9									
06	3958	X	3958	-0-		-0-		-0-	225	1	3722	2	Y	10	51	1			7
									11	9									
*07	4226	X	4226	-0-		-0-		-0-	233	1	3953	2	Y	36					43
									40	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

02	3388	X	3260	-0-		-128		-0-	171	1	3080	2	Y	8	84	1			40
									9	9									
03	3596	X	3346	-0-		-250		-0-	179	1	3156	2	Y	10					50
									11	9									
04	3420	X	2982	-0-		-438		-0-	161	1	2809	2	Y	11					61
									12	9									
05	3565	X	3219	-0-		-346		-0-	177	1	3032	2	Y	9	58	1			12
									10	9									
06	3450	X	3126	-0-		-324		-0-	177	1	2924	2	Y	23					35
									25	9									
07	3596	X	3117	-0-		-479		-0-	171	1	2906	2	Y	36					71
									40	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

02	3248	X	2948	-0-		-300		-0-	155	1	2792	2	Y	1					11
									1	9									
03	3565	X	3232	-0-		-333		-0-	174	1	3058	2	Y	-0-					11
04	3390	X	2958	-0-		-432		-0-	161	1	2796	2	Y	1					12
									1	9									
05	3348	X	2777	-0-		-571		-0-	153	1	2621	2	Y	3	14	1			1
									3	9									
06	3180	X	2807	-0-		-373		-0-	160	1	2646	2	Y	1					2
									1	9									
07	3255	X	2820	-0-		-435		-0-	157	1	2663	2	Y	-0-					2

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

02	1764	N	1559	-0-		-205		-0-	82	1	1476	2	Y	1					4
									1	9									
03	1891	N	1667	-0-		-224		-0-	90	1	1577	2	Y	-0-					4
04	1710	N	1690	-0-		-20		-0-	92	1	1598	2	Y	-0-					4
05	1705	N	1631	-0-		-74		-0-	90	1	1541	2	Y	-0-					4
06	1590	N	1514	-0-		-76		-0-	86	1	1424	2	Y	4					8
									4	9									
07	1736	N	1589	-0-		-147		-0-	88	1	1501	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3586	-0-	-138	-0-	189	1	3396	2	Y	1					17
							1	9									
03	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	205	1	3604	2	Y	2					19
							2	9									
04	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	201	1	3494	2	Y	18					37
							20	9									
05	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	205	1	3509	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
06	3810	X	3401	-0-	-409	-0-	194	1	3206	2	Y	1					6
							1	9									
07	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	192	1	3255	2	Y	2					8
							2	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2396	-0-	-152	-0-	125	1	2254	2	Y	15					101
							17	9									
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	142	1	2496	2	Y	21	108	1			14
							23	9									
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	133	1	2320	2	Y	13					27
							14	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	149	1	2542	2	Y	13					40
							14	9									
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	160	1	2634	2	Y	14					54
							15	9									
*07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	154	1	2621	2	Y	20					74
							22	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-	159	1	2862	2	Y	-0-					21
03	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	178	1	3142	2	Y	-0-					21
04	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	171	1	2968	2	Y	2					23
							2	9									
05	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	176	1	3014	2	Y	-0-					23
06	3210	X	2956	-0-	-254	-0-	169	1	2787	2	Y	-0-					23
07	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	165	1	2809	2	Y	1					24
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	106	1	1903	2	Y	-0-					32
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	116	1	2035	2	Y	1					33
							1	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	113	1	1962	2	Y	-0-					33
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	116	1	1992	2	Y	3					36
							3	9									
06	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	113	1	1873	2	Y	-0-					36
07	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	104	1	1762	2	Y	-0-					36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3821	-0-		-855	-0-		201	1	3611	2	Y	8					29
									9	9									
03	5177	X	4083	-0-		-1094	-0-		218	1	3839	2	Y	24	42	1			11
									26	9									
04	5010	X	3923	-0-		-1087	-0-		212	1	3699	2	Y	11					22
									12	9									
05	4495	X	3790	-0-		-705	-0-		209	1	3570	2	Y	10					32
									11	9									
06	4295	X	4295	-0-		-0-	-0-		243	1	4018	2	Y	31					63
									34	9									
*07	4611	X	4611	-0-		-0-	-0-		256	1	4341	2	Y	13	62	1			14
									14	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	6634	-0-		-1178	-0-		349	1	6284	2	Y	1					17
									1	9									
03	8153	X	7115	-0-		-1038	-0-		382	1	6732	2	Y	1					18
									1	9									
04	7380	X	6987	-0-		-393	-0-		378	1	6588	2	Y	19					37
									21	9									
05	7440	X	7080	-0-		-360	-0-		390	1	6677	2	Y	12	44	1			5
									13	9									
06	7170	X	6425	-0-		-745	-0-		367	1	6057	2	Y	1					6
									1	9									
07	7347	X	6818	-0-		-529	-0-		379	1	6437	2	Y	2					8
									2	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	3024	-0-		-2744	-0-		159	1	2855	2	Y	9	51	1			28
									10	9									
03	6386	X	4506	-0-		-1880	-0-		242	1	4254	2	Y	9					37
									10	9									
04	5040	X	4688	-0-		-352	-0-		254	1	4421	2	Y	12					49
									13	9									
05	4774	X	4600	-0-		-174	-0-		253	1	4327	2	Y	18	46	1			21
									20	9									
06	4649	X	4649	-0-		-0-	-0-		265	1	4375	2	Y	8					29
									9	9									
07	4836	X	4463	-0-		-373	-0-		246	1	4181	2	Y	33					62
									36	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5058	-0-		-430	-0-		266	1	4790	2	Y	2					11
									2	9									
03	6014	X	5493	-0-		-521	-0-		295	1	5198	2	Y	-0-					11
04	5700	X	5289	-0-		-411	-0-		287	1	4994	2	Y	7					18
									8	9									
05	5735	X	5316	-0-		-419	-0-		294	1	5022	2	Y	-0-					18
06	5460	X	5023	-0-		-437	-0-		286	1	4730	2	Y	6					24
									7	9									
07	5611	X	5115	-0-		-496	-0-		285	1	4830	2	Y	-0-	20	1			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3715	-0-	-37	-0-	195	1	3517	2	Y	3					27
							3	9									
03	3999	X	2871	-0-	-1128	-0-	154	1	2714	2	Y	3					30
							3	9									
04	3870	X	1986	-0-	-1884	-0-	108	1	1876	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	221	1	3788	2	Y	2					4
							2	9									
06	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	206	1	3404	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	200	1	3396	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	10934	-0-	-1610	-0-	575	1	10358	2	Y	1					23
							1	9									
03	13702	X	12208	-0-	-1494	-0-	656	1	11551	2	Y	1					24
							1	9									
04	12900	X	11296	-0-	-1604	-0-	614	1	10681	2	Y	1					25
							1	9									
05	12710	X	11697	-0-	-1013	-0-	646	1	11051	2	Y	-0-	8	1			17
06	12090	X	11017	-0-	-1073	-0-	629	1	10387	2	Y	1					18
							1	9									
07	12214	X	11201	-0-	-1013	-0-	623	1	10576	2	Y	2					20
							2	9									

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	275	1	4954	2	Y	9	59	1			35
							10	9									
03	5766	X	5742	-0-	-24	-0-	308	1	5425	2	Y	8					43
							9	9									
04	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	290	1	5053	2	Y	7					50
							8	9									
05	5766	X	5212	-0-	-554	-0-	287	1	4910	2	Y	14					64
							15	9									
06	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	286	1	4727	2	Y	9	66	1			7
							10	9									
07	5797	X	4983	-0-	-814	-0-	275	1	4668	2	Y	36					43
							40	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	69	1	1240	2	N	-0-					10
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					10
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					10
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	2					12
							2	9									
06	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	69	1	1146	2	N	-0-					12
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	82	1	1388	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
02	6580	X	4272	-0-	-2308	-0-	225	1	4044	2	Y	3					24
							3	9									
03	7285	X	4420	-0-	-2865	-0-	237	1	4181	2	Y	2					26
							2	9									
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	383	1	6661	2	Y	59	29	1			56
							65	9									
05	6944	X	5920	-0-	-1024	-0-	326	1	5580	2	Y	13					69
							14	9									
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	308	1	5090	2	Y	19	66	1			22
							21	9									
07	7347	X	5203	-0-	-2144	-0-	288	1	4895	2	Y	18					40
							20	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	77	1	1382	2	Y	3					14
							3	9									
03	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	87	1	1540	2	Y	16					30
							18	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	2	29	1			3
							2	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	Y	2					5
							2	9									
06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	87	1	1429	2	Y	2					7
							2	9									
07	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	86	1	1463	2	Y	21					28
							23	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	223	1	4023	2	Y	3					15
							3	9									
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	261	1	4605	2	Y	15					30
							17	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	252	1	4392	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	259	1	4432	2	Y	3					6
							3	9									
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	256	1	4226	2	Y	3					9
							3	9									
*07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	240	1	4068	2	Y	20					29
							22	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2937	-0-	-143	-0-	155	1	2782	2	Y	-0-					28
03	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	160	1	2822	2	Y	-0-					28
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	150	1	2614	2	Y	2					30
							2	9									
05	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	152	1	2603	2	Y	-0-					30
06	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	150	1	2481	2	Y	-0-					30
07	3255	X	2448	-0-	-807	-0-	136	1	2311	2	Y	1					31
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3147	-0-	-437	-0-	165	1	2975	2	Y	6					11
							7	9									
03	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	163	1	2873	2	Y	17					28
							19	9									
04	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	184	1	3205	2	Y	6	25	1			9
							7	9									
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	189	1	3226	2	Y	7					16
							8	9									
06	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	153	1	2521	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
07	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	176	1	2995	2	Y	5					8
							6	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	178	1	3203	2	Y	1					33
							1	9									
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	159	1	2796	2	Y	-0-					33
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	161	1	2796	2	Y	1					34
							1	9									
05	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	159	1	2721	2	Y	2					36
							2	9									
06	3600	X	2410	-0-	-1190	-0-	138	1	2272	2	Y	-0-					36
07	3751	X	2825	-0-	-926	-0-	157	1	2668	2	Y	-0-					36

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5553	-0-	-131	-0-	292	1	5254	2	Y	6					15
							7	9									
03	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	328	1	5768	2	Y	1					16
							1	9									
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	328	1	5715	2	Y	26	18	1			24
							29	9									
05	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	331	1	5660	2	Y	24					48
							26	9									
06	5880	X	5714	-0-	-166	-0-	325	1	5372	2	Y	15	45	1			18
							17	9									
07	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	329	1	5581	2	Y	36					54
							40	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5038	-0-	-730	-0-	265	1	4764	2	Y	8					22
							9	9									
03	6076	X	5455	-0-	-621	-0-	292	1	5137	2	Y	24	35	1			11
							26	9									
04	5880	X	5168	-0-	-712	-0-	280	1	4876	2	Y	11					22
							12	9									
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	283	1	4837	2	Y	10					32
							11	9									
06	5340	X	4669	-0-	-671	-0-	266	1	4392	2	Y	10					42
							11	9									
07	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	282	1	4794	2	Y	3	41	1			4
							3	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 #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3391	-0-		-669		-0-		178	1	3206	2	Y	6					11
										7	9									
03	4061	X	3900	-0-		-161		-0-		209	1	3682	2	Y	8					19
										9	9									
04	3900	X	3686	-0-		-214		-0-		200	1	3479	2	Y	6	17	1			8
										7	9									
05	3720	X	3716	-0-		-4		-0-		205	1	3507	2	Y	4					12
										4	9									
06	3750	X	3404	-0-		-346		-0-		194	1	3201	2	Y	8	15	1			5
										9	9									
07	3906	X	3623	-0-		-283		-0-		201	1	3413	2	Y	8					13
										9	9									

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1371	-0-		-1653		-0-		72	1	1299	2	Y	-0-					14
03	3348	X	1078	-0-		-2270		-0-		58	1	1020	2	Y	-0-					14
04	3090	X	3026	-0-		-64		-0-		164	1	2862	2	Y	-0-					14
05	2759	X	2684	-0-		-75		-0-		148	1	2536	2	Y	-0-					14
06	2735	X	2735	-0-		-0-		-0-		156	1	2579	2	Y	-0-					14
07	3131	X	2628	-0-		-503		-0-		146	1	2482	2	Y	-0-					14

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3513	-0-		-351		-0-		184	1	3321	2	Y	7					37
										8	9									
03	4247	X	2925	-0-		-1322		-0-		156	1	2745	2	Y	22	49	1			10
										24	9									
04	3849	X	3849	-0-		-0-		-0-		208	1	3629	2	Y	11					21
										12	9									
05	3844	X	3313	-0-		-531		-0-		182	1	3121	2	Y	9					30
										10	9									
06	3720	X	3121	-0-		-599		-0-		178	1	2934	2	Y	8					38
										9	9									
07	3968	X	2565	-0-		-1403		-0-		143	1	2420	2	Y	2	37	1			3
										2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2394	-0-		-882		-0-		126	1	2265	2	Y	3					35
										3	9									
03	5642	X	2827	-0-		-2815		-0-		152	1	2673	2	Y	2	19	1			18
										2	9									
04	5460	X	2870	-0-		-2590		-0-		156	1	2714	2	Y	-0-					18
05	5642	X	3002	-0-		-2640		-0-		166	1	2833	2	Y	3					21
										3	9									
06	5460	X	2752	-0-		-2708		-0-		157	1	2593	2	Y	2					23
										2	9									
07	2976	X	2847	-0-		-129		-0-		158	1	2689	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5442	-0-	-18	-0-	286	1	5156	2	Y	-0-					3
03	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	307	1	5413	2	Y	-0-					3
04	5700	X	5097	-0-	-603	-0-	277	1	4820	2	Y	-0-					3
05	5952	X	4950	-0-	-1002	-0-	273	1	4677	2	Y	-0-					3
06	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	297	1	4899	2	Y	5					8
							6	9									
07	6014	X	5068	-0-	-946	-0-	282	1	4786	2	Y	-0-					8

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
02	7420	X	7016	-0-	-404	-0-	369	1	6640	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
03	8215	X	7624	-0-	-591	-0-	410	1	7213	2	Y	1					4
							1	9									
04	7860	X	7277	-0-	-583	-0-	395	1	6882	2	Y	-0-					4
05	7874	X	7400	-0-	-474	-0-	408	1	6988	2	Y	4					8
							4	9									
06	7530	X	7032	-0-	-498	-0-	402	1	6630	2	Y	-0-					8
07	7781	X	7127	-0-	-654	-0-	396	1	6729	2	Y	2					10
							2	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
02	4088	X	3770	-0-	-318	-0-	198	1	3572	2	Y	-0-					12
03	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	221	1	3885	2	Y	1					13
							1	9									
04	4230	X	3575	-0-	-655	-0-	194	1	3380	2	Y	1					14
							1	9									
05	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	222	1	3800	2	Y	3	16	1			1
							3	9									
06	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	220	1	3637	2	Y	1					2
							1	9									
07	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	212	1	3595	2	Y	-0-					2

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
02	1148	N	92	-0-	-1056	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	20	1			9
03	1240	N	262	-0-	-978	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					9
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					9
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					9
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	9	1			-0-
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	2	Y	24					24
							26	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3925	-0-	-527	-0-	206	1	3718	2	Y	1					43
							1	9									
03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	228	1	4021	2	Y	1					44
							1	9									
04	4530	X	4027	-0-	-503	-0-	219	1	3806	2	Y	2					46
							2	9									
05	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	224	1	3834	2	Y	1					47
							1	9									
06	4320	X	3858	-0-	-462	-0-	220	1	3636	2	Y	2					49
							2	9									
07	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	219	1	3710	2	Y	-0-					49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5415	-0-	-437	-0-	285	1	5127	2	Y	3					30
							3	9									
03	6479	X	5960	-0-	-519	-0-	320	1	5640	2	Y	-0-					30
04	6090	X	5663	-0-	-427	-0-	308	1	5354	2	Y	1					31
							1	9									
05	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	319	1	5463	2	Y	-0-	28	1			3
06	5850	X	5479	-0-	-371	-0-	313	1	5165	2	Y	1					4
							1	9									
07	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	311	1	5273	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5816	-0-	-568	-0-	306	1	5503	2	Y	6	19	1			3
							7	9									
03	6913	X	6294	-0-	-619	-0-	338	1	5955	2	Y	1					4
							1	9									
04	6510	X	5930	-0-	-580	-0-	322	1	5608	2	Y	-0-					4
05	6479	X	6051	-0-	-428	-0-	334	1	5707	2	Y	9					13
							10	9									
06	6180	X	5679	-0-	-501	-0-	324	1	5354	2	Y	1					14
							1	9									
07	6448	X	5807	-0-	-641	-0-	323	1	5482	2	Y	2					16
							2	9									

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1072	-0-	-160	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-					111
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	61	1	1077	2	Y	1					112
							1	9									
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	52	1	908	2	Y	-0-					112
05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	55	1	932	2	Y	-0-					112
06	1080	N	118	-0-	-962	-0-	6	1	106	2	Y	5					117
							6	9									
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	57	1	970	2	Y	-0-	91	1			26

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4597	-0-	-247	-0-	237	1	4275	2	N	77					137
							85	9									
03	5332	X	5018	-0-	-314	-0-	265	1	4668	2	N	77	189	1			25
							85	9									
04	5100	X	4851	-0-	-249	-0-	258	1	4492	2	N	92					117
							101	9									
05	5053	X	4676	-0-	-377	-0-	254	1	4352	2	N	64	153	1			28
							70	9									
06	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	255	1	4205	2	N	71					99
							78	9									
07	5084	X	4410	-0-	-674	-0-	242	1	4109	2	N	54					153
							59	9									

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
02	4760	X	4103	-0-	-657	-0-	216	1	3886	2	Y	1					11
							1	9									
03	5115	X	4240	-0-	-875	-0-	228	1	4012	2	Y	-0-					11
04	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	223	1	3881	2	Y	1					12
							1	9									
05	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	232	1	3976	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
06	4350	X	3945	-0-	-405	-0-	225	1	3720	2	Y	-0-					2
07	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	217	1	3690	2	Y	-0-					2

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3981	-0-	-23	-0-	209	1	3772	2	Y	-0-					28
03	4433	X	4258	-0-	-175	-0-	229	1	4029	2	Y	-0-					28
04	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	217	1	3774	2	Y	1					29
							1	9									
05	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	222	1	3804	2	Y	-0-					29
06	4350	X	3742	-0-	-608	-0-	214	1	3528	2	Y	-0-					29
07	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	216	1	3663	2	Y	1					30
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	246	1	4423	2	Y	1					33
							1	9									
03	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	223	1	3920	2	Y	3					36
							3	9									
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	289	1	5022	2	Y	-0-	19	1			17
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	337	1	5765	2	Y	1					18
							1	9									
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	346	1	5711	2	Y	1					19
							1	9									
*07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	363	1	6161	2	Y	-0-					19

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	12025	-0-	-323	-0-	632	1	11382	2	N	10					105
							11	9									
03	13671	X	12502	-0-	-1169	-0-	667	1	11749	2	N	78	153	1			30
							86	9									
04	12870	X	11653	-0-	-1217	-0-	633	1	11020	2	N	-0-					30
05	13175	X	12102	-0-	-1073	-0-	665	1	11374	2	N	57					87
							63	9									
06	12750	X	11327	-0-	-1423	-0-	646	1	10672	2	N	8					95
							9	9									
07	13299	X	11477	-0-	-1822	-0-	638	1	10835	2	N	4					99
							4	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3343	-0-	-241	-0-	176	1	3167	2	N	-0-					90
03	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	195	1	3427	2	N	-0-					90
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	188	1	3275	2	N	-0-					90
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	194	1	3324	2	N	-0-					90
06	3570	X	2829	-0-	-741	-0-	162	1	2667	2	N	-0-					90
07	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	203	1	3446	2	N	-0-					90

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
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	174	1 7 9	3135	2	Y	6					11
03	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	189	1 9 9	3325	2	Y	8					19
04	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	185	1 7 9	3226	2	Y	6	17	1			8
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	199	1 4 9	3401	2	Y	4					12
06	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	197	1 4 9	3255	2	Y	4	13	1			3
07	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	191	1 8 9	3235	2	Y	7					10

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	8417	-0-	-403	-0-	442	1 13 9	7962	2	Y	12					28
03	9703	X	8849	-0-	-854	-0-	475	1 7 9	8367	2	Y	6					34
04	9390	X	8363	-0-	-1027	-0-	454	1 9 9	7900	2	Y	8					42
05	9362	X	8385	-0-	-977	-0-	463	1 2 9	7920	2	Y	2					44
06	8940	X	7992	-0-	-948	-0-	455	1 21 9	7516	2	Y	19					63
07	9331	X	8099	-0-	-1232	-0-	450	1 7 9	7642	2	Y	6					69

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	7089	-0-	-1087	-0-	373	1 3 9	6713	2	Y	3					9
03	9052	X	7673	-0-	-1379	-0-	412	1 2 9	7259	2	Y	2					11
04	8130	X	6892	-0-	-1238	-0-	374	1	6518	2	Y	-0-					11
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	405	1	6924	2	Y	-0-	10	1			1
06	7530	X	6583	-0-	-947	-0-	376	1	6207	2	Y	-0-					1
07	7843	X	6740	-0-	-1103	-0-	375	1	6365	2	Y	-0-					1

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2520	-0-	-1092	-0-	132	1 13 9	2375	2	Y	12					19
03	3999	X	2954	-0-	-1045	-0-	158	1 6 9	2790	2	Y	5					24
04	3870	X	2612	-0-	-1258	-0-	141	1 10 9	2461	2	Y	9					33
05	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	150	1 11 9	2563	2	Y	10					43
06	2820	X	2542	-0-	-278	-0-	144	1 21 9	2377	2	Y	19					62
*07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	177	1 7 9	3010	2	Y	6					68

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4644	-0-	-1124	-0-	244	1	4386	2	Y	13					51
							14	9									
03	6386	X	4915	-0-	-1471	-0-	263	1	4631	2	Y	19					70
							21	9									
04	5370	X	4494	-0-	-876	-0-	243	1	4236	2	Y	14					84
							15	9									
05	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	247	1	4217	2	Y	12	86	1			10
							13	9									
06	4920	X	3937	-0-	-983	-0-	223	1	3680	2	Y	31					41
							34	9									
07	5146	X	4129	-0-	-1017	-0-	229	1	3887	2	Y	12					53
							13	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
02	5096	X	4793	-0-	-303	-0-	252	1	4541	2	Y	-0-					3
03	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	281	1	4948	2	Y	-0-					3
04	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	270	1	4706	2	Y	-0-					3
05	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	279	1	4773	2	Y	-0-					3
06	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	267	1	4415	2	Y	4					7
							4	9									
07	5301	X	4456	-0-	-845	-0-	248	1	4208	2	Y	-0-					7

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6892	-0-	-640	-0-	363	1	6529	2	Y	-0-					8
03	8277	X	7464	-0-	-813	-0-	401	1	7063	2	Y	-0-					8
04	7710	X	7032	-0-	-678	-0-	382	1	6649	2	Y	1					9
							1	9									
05	7595	X	7189	-0-	-406	-0-	397	1	6792	2	Y	-0-	8	1			1
06	7320	X	6747	-0-	-573	-0-	385	1	6361	2	Y	1					2
							1	9									
07	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	383	1	6506	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5061	-0-	-371	-0-	266	1	4792	2	Y	3					12
							3	9									
03	5673	X	5087	-0-	-586	-0-	273	1	4811	2	Y	3					15
							3	9									
04	5310	X	4994	-0-	-316	-0-	271	1	4711	2	Y	11					26
							12	9									
05	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	273	1	4672	2	Y	7	26	1			7
							8	9									
06	5370	X	4590	-0-	-780	-0-	262	1	4324	2	Y	4					11
							4	9									
07	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	259	1	4397	2	Y	7					18
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2891	-0-	-777	-0-	152	1	2733	2	Y	5					12
							6	9									
03	3813	X	3164	-0-	-649	-0-	170	1	2992	2	Y	2					14
							2	9									
04	3480	X	2905	-0-	-575	-0-	157	1	2738	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
05	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	165	1	2815	2	Y	10					19
							11	9									
06	3450	X	2611	-0-	-839	-0-	149	1	2458	2	Y	4	18	1			5
							4	9									
07	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	150	1	2541	2	Y	22					27
							24	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	8391	-0-	-877	-0-	441	1	7944	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
03	9889	X	9042	-0-	-847	-0-	486	1	8555	2	Y	1					4
							1	9									
04	9420	X	8517	-0-	-903	-0-	463	1	8054	2	Y	-0-					4
05	9393	X	8711	-0-	-682	-0-	481	1	8226	2	Y	4					8
							4	9									
06	8940	X	8137	-0-	-803	-0-	465	1	7671	2	Y	1					9
							1	9									
07	9300	X	8226	-0-	-1074	-0-	457	1	7765	2	Y	4					13
							4	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3611	-0-	-281	-0-	190	1	3420	2	Y	1					11
							1	9									
03	4309	X	3943	-0-	-366	-0-	212	1	3731	2	Y	-0-					11
04	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	197	1	3429	2	Y	1					12
							1	9									
05	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	209	1	3575	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
06	3840	X	3548	-0-	-292	-0-	203	1	3345	2	Y	-0-					2
07	3999	X	3528	-0-	-471	-0-	196	1	3332	2	Y	-0-					2

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	251	1	4528	2	Y	6					93
							7	9									
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	277	1	4885	2	Y	2					95
							2	9									
04	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	252	1	4391	2	Y	5					100
							6	9									
05	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	277	1	4740	2	Y	4	87	1			17
							4	9									
06	5070	X	4698	-0-	-372	-0-	268	1	4424	2	Y	5					22
							6	9									
07	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	264	1	4479	2	Y	27					49
							30	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	6591	-0-	-1585	-0-	347	1	6242	2	Y	2					34
							2	9									
03	8866	X	7799	-0-	-1067	-0-	418	1	7360	2	Y	19					53
							21	9									
04	8400	X	7827	-0-	-573	-0-	425	1	7401	2	Y	1					54
							1	9									
05	8370	X	7976	-0-	-394	-0-	440	1	7532	2	Y	4					58
							4	9									
06	7590	X	6705	-0-	-885	-0-	382	1	6313	2	Y	9					67
							10	9									
07	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	433	1	7354	2	Y	-0-					67

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	4750	-0-	-1606	-0-	248	1	4473	2	Y	26					117
							29	9									
03	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	299	1	5268	2	Y	18	122	1			13
							20	9									
04	6180	X	5712	-0-	-468	-0-	309	1	5373	2	Y	27					40
							30	9									
05	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	320	1	5477	2	Y	14					54
							15	9									
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	353	1	5822	2	Y	47					101
							52	9									
*07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	340	1	5773	2	Y	17	91	1			27
							19	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6503	-0-	-273	-0-	342	1	6161	2	Y	-0-					53
03	7502	X	7009	-0-	-493	-0-	376	1	6631	2	Y	2					55
							2	9									
04	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	359	1	6249	2	Y	1					56
							1	9									
05	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	383	1	6543	2	Y	2					58
							2	9									
06	6990	X	6490	-0-	-500	-0-	371	1	6118	2	Y	1					59
							1	9									
07	7192	X	6495	-0-	-697	-0-	360	1	6115	2	Y	18					77
							20	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5144	-0-	-484	-0-	271	1	4872	2	Y	1					11
							1	9									
03	6231	X	4713	-0-	-1518	-0-	253	1	4460	2	Y	-0-					11
04	5760	X	5171	-0-	-589	-0-	281	1	4888	2	Y	2					13
							2	9									
05	5642	X	5249	-0-	-393	-0-	290	1	4955	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
06	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	275	1	4541	2	Y	-0-					2
07	5704	X	4665	-0-	-1039	-0-	260	1	4405	2	Y	-0-					2

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
02	3976	X	3679	-0-	-297	-0-	194	1	3485	2	Y	-0-					3
03	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	215	1	3792	2	Y	-0-					3
04	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	208	1	3619	2	Y	-0-					3
05	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	213	1	3646	2	Y	-0-					3
06	3960	X	3677	-0-	-283	-0-	209	1	3449	2	Y	17					20
							19	9									
07	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	208	1	3530	2	Y	-0-					20

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4861	-0-	-235	-0-	256	1	4602	2	Y	3					15
							3	9									
03	5549	X	4963	-0-	-586	-0-	266	1	4680	2	Y	15					30
							17	9									
04	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	251	1	4368	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
05	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	277	1	4747	2	Y	1					4
							1	9									
06	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	254	1	4187	2	Y	3					7
							3	9									
07	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	269	1	4568	2	Y	21					28
							23	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
02	13804	X	12315	-0-	-1489	-0-	648	1	11660	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
03	14942	X	13273	-0-	-1669	-0-	713	1	12558	2	Y	2					14
							2	9									
04	14010	X	12483	-0-	-1527	-0-	678	1	11805	2	Y	-0-					14
05	13981	X	12647	-0-	-1334	-0-	698	1	11945	2	Y	4					18
							4	9									
06	13290	X	11863	-0-	-1427	-0-	677	1	11186	2	Y	-0-					18
07	13640	X	12080	-0-	-1560	-0-	672	1	11405	2	Y	3					21
							3	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
02	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	256	1	4601	2	Y	-0-					25
03	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	282	1	4970	2	Y	1					26
							1	9									
04	5370	X	4896	-0-	-474	-0-	266	1	4623	2	Y	6					32
							7	9									
05	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	273	1	4668	2	Y	11					43
							12	9									
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	251	1	4144	2	Y	-0-					43
07	5363	X	4754	-0-	-609	-0-	264	1	4490	2	Y	-0-					43

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2972	-0-	-164	-0-	156	1	2809	2	Y	6					93
							7	9									
03	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	168	1	2956	2	Y	4					97
							4	9									
04	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	163	1	2830	2	Y	5					102
							6	9									
05	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	169	1	2887	2	Y	2	89	1			15
							2	9									
06	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	159	1	2631	2	Y	6					21
							7	9									
07	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	159	1	2702	2	Y	27					48
							30	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	10996	-0-	-1296	-0-	577	1	10390	2	Y	26					84
							29	9									
03	13392	X	11900	-0-	-1492	-0-	638	1	11234	2	Y	25					109
							28	9									
04	12480	X	11248	-0-	-1232	-0-	609	1	10607	2	Y	29					138
							32	9									
05	12462	X	11378	-0-	-1084	-0-	627	1	10718	2	Y	30	121	1			47
							33	9									
06	11730	X	10670	-0-	-1060	-0-	609	1	10049	2	Y	11					58
							12	9									
07	12183	X	10818	-0-	-1365	-0-	601	1	10197	2	Y	18					76
							20	9									

J. SMITH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

02	7000	X	5806	-0-	-1194	-0-	305	1	5495	2	N	5					75
							6	9									
03	7750	X	5257	-0-	-2493	-0-	282	1	4975	2	N	-0-					75
04	6960	X	6480	-0-	-480	-0-	352	1	6128	2	N	-0-					75
05	6386	X	5559	-0-	-827	-0-	307	1	5252	2	N	-0-					75
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	331	1	5463	2	N	-0-					75
07	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	313	1	5320	2	N	-0-					75

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

02	6608	X	6278	-0-	-330	-0-	290	1	5988	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	302	1	6472	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6504	-0-	-576	-0-	289	1	6215	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	305	1	6418	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6072	-0-	-648	-0-	291	1	5781	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6301	-0-	-643	-0-	302	1	5999	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	172	1	3549	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	166	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1484	-0-	-1366	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1692	-0-	-1253	-0-	77	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	149	1	2972	2	N	-0-					-0-
*07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	166	1	3291	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	2895	-0-	-1613	-0-	134	1	2761	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2729	-0-	-1394	-0-	122	1	2607	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	2144	-0-	-2026	-0-	95	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	1933	-0-	-2314	-0-	88	1	1845	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	2575	-0-	-1535	-0-	123	1	2452	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	140	1	2769	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	243	1	5026	2	N	-0-			-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	256	1	5482	2	N	-0-			-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	238	1	5123	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5018	-0-	-159	-0-	228	1	4790	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4453	-0-	-557	-0-	213	1	4240	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4053	-0-	-1124	-0-	194	1	3859	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					48
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

02	3584	X	3392	-0-	-192	-0-	3391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3616	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3329	-0-	-361	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

02	7532	X	7174	-0-	-358	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7787	-0-	-428	-0-	7783	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7860	X	7283	-0-	-577	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7950	-0-	-110	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7605	-0-	-331	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

02	2548	X	2389	-0-	-159	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	2673	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2542	-0-	-186	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5507	-0-	-961	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6141	-0-	-555	-0-	6137	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5970	X	5925	-0-	-45	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5727	-0-	-213	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5752	-0-	-386	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1228	-0-	-60	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1352	-0-	-74	-0-	1349	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4082	-0-	-426	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3677	-0-	-1314	-0-	3670	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4830	X	2607	-0-	-2223	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3037	-0-	-1954	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2907	-0-	-1893	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2462	-0-	-2064	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1824	-0-	-52	-0-	1824	2			N	-0-					73
03	2077	X	2032	-0-	-45	-0-	2030	2	2	9	N	2					75
04	2010	X	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-					75
05	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					75
06	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			N	-0-					75
07	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1324	-0-	-104	-0-	1324	2			N	-0-					87
03	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			N	-0-					87
04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					87
05	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					87
06	1410	X	1302	-0-	-108	-0-	1302	2			N	-0-					87
07	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					87

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5828	-0-	-640	-0-	5501	2	327	3	Y	-0-					83
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6521	2	349	3	Y	-0-					83
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6310	2	367	3	Y	-0-					83
05	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	5857	2	356	3	Y	-0-					83
06	6660	X	6003	-0-	-657	-0-	5547	2	456	3	Y	-0-					83
07	6913	X	5943	-0-	-970	-0-	5476	2	467	3	Y	-0-					83

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3564	-0-	-524	-0-	3364	2	200	3	N	-0-					108
03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	3809	2	204	3	N	-0-					108
04	4230	X	3878	-0-	-352	-0-	3665	2	213	3	N	-0-					108
05	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	3849	2	234	3	N	-0-					108
06	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	3641	2	299	3	N	-0-					108
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4173	2	356	3	N	3					111
							3	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

02	7196	X	6480	-0-	-716	-0-	6116	2	364	3	Y	-0-					101
03	7719	X	7035	-0-	-684	-0-	6672	2	357	3	Y	5					106
							6	9									
04	7440	X	6850	-0-	-590	-0-	6472	2	377	3	Y	1					107
							1	9									
05	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	6664	2	406	3	Y	1					108
							1	9									
06	7020	X	6904	-0-	-116	-0-	6378	2	524	3	Y	2					110
							2	9									
07	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6312	2	539	3	Y	-0-					110

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

02	4844	X	4040	-0-	-804	-0-	3813	2	227	3	N	-0-					89
03	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	4549	2	244	3	N	-0-					89
04	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	4341	2	253	3	N	-0-					89
05	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	4406	2	268	3	N	-0-					89
06	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4237	2	348	3	N	-0-					89
07	4805	X	4528	-0-	-277	-0-	4172	2	356	3	N	-0-					89

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

02	4312	X	3907	-0-	-405	-0-	3688	2	219	3	Y	-0-					84
03	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	4077	2	218	3	Y	-0-					84
04	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	3983	2	232	3	Y	-0-					84
05	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	4066	2	247	3	Y	-0-					84
06	4200	X	4166	-0-	-34	-0-	3848	2	316	3	Y	2					86
							2	9									
07	4371	X	4020	-0-	-351	-0-	3704	2	316	3	Y	-0-					86

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

02	7952	X	7603	-0-	-349	-0-	6756	2	847	3	N	-0-					104
03	8773	X	8231	-0-	-542	-0-	7238	2	992	3	N	1					105
							1	9									
04	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	7040	2	919	3	N	-0-					105
05	8649	X	8191	-0-	-458	-0-	7462	2	729	3	N	-0-					105
06	8370	X	7969	-0-	-401	-0-	7484	2	482	3	N	3					108
							3	9									
07	8432	X	7788	-0-	-644	-0-	7326	2	462	3	N	-0-					108

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

02	6804	X	6223	-0-	-581	-0-	5873	2	350	3	Y	-0-					61
03	7068	X	6384	-0-	-684	-0-	6059	2	325	3	Y	-0-					61
04	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	6002	2	350	3	Y	-0-					61
05	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	6064	2	369	3	Y	-0-					61
06	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	5773	2	475	3	Y	-0-					61
07	6882	X	6242	-0-	-640	-0-	5751	2	491	3	Y	-0-					61

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4419	-0-	-509	-0-	4168	2	248	3	Y	3					75
							3	9									
03	5394	X	4811	-0-	-583	-0-	4566	2	245	3	Y	-0-					75
04	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4572	2	266	3	Y	-0-					75
05	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	4711	2	287	3	Y	-0-					75
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4478	2	368	3	Y	-0-					75
07	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	4565	2	390	3	Y	-0-					75

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2700	-0-	-352	-0-	2548	2	152	3	Y	-0-					66
03	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2791	2	149	3	Y	-0-					66
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2704	2	157	3	Y	-0-					66
05	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2776	2	169	3	Y	-0-					66
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	2601	2	214	3	Y	-0-					66
07	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2629	2	224	3	Y	-0-					66

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
02	6244	X	5497	-0-	-747	-0-	5188	2	309	3	N	-0-					23
03	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	5763	2	309	3	N	3					26
							3	9									
04	6630	X	5939	-0-	-691	-0-	5612	2	327	3	N	-0-					26
05	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5617	2	342	3	N	-0-					26
06	6300	X	5971	-0-	-329	-0-	5517	2	454	3	N	-0-					26
07	6138	X	5918	-0-	-220	-0-	5453	2	465	3	N	-0-					26

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
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	2680	2	159	3	Y	-0-					49
							11690	5									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3612	2	193	3	Y	7					56
							8	9									
04	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	2822	2	164	3	Y	-0-					56
							12300	5									
05	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	2818	2	172	3	Y	1					57
							11008	5	1	9							
06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	2670	2	220	3	Y	2					59
							11163	5	2	9							
*07	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	2715	2	232	3	Y	-0-					59
							12936	5									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668

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
02	3752	X	3259	-0-	-493	-0-	3076	2	183	3	Y	-0-					52
03	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3596	2	193	3	Y	-0-					52
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3920	2	228	3	Y	-0-					52
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3687	2	224	3	Y	-0-					52
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3495	2	287	3	Y	3					55
							3	9									
07	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	3465	2	296	3	Y	-0-					55

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
02	4900	X	4317	-0-	-583	-0-	3836	2	481	3	N	-0-					159
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4849	2	665	3	N	-0-					159
04	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	4183	2	546	3	N	3					162
							3	9									
05	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	4006	2	391	3	N	-0-					162
06	5340	X	4251	-0-	-1089	-0-	3994	2	257	3	N	-0-					162
07	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	4412	2	278	3	N	-0-					162

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
02	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2767	2	165	3	Y	-0-					24
03	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	2885	2	155	3	Y	-0-					24
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3012	2	175	3	Y	2					26
							2	9									
05	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3008	2	183	3	Y	-0-					26
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3042	2	250	3	Y	-0-					26
07	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	2792	2	238	3	Y	2					28
							2	9									

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13496	X	13439	-0-	-57	-0-	2494	2	313	3	Y	-0-					25
							10632	5									
03	14942	X	2986	-0-	-11956	-0-	2626	2	360	3	Y	-0-					25
04	14460	X	14231	-0-	-229	-0-	2561	2	334	3	Y	-0-					25
							11336	5									
05	14880	X	10594	-0-	-4286	-0-	2576	2	252	3	Y	-0-					25
							7766	5									
06	14400	X	1948	-0-	-12452	-0-	1802	2	116	3	Y	-0-					25
							30	5									
07	14880	X	13960	-0-	-920	-0-	2670	2	168	3	Y	-0-					25
							11122	5									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6435	-0-	-537	-0-	5718	2	717	3	Y	-0-					34
03	7502	X	6983	-0-	-519	-0-	6141	2	842	3	Y	-0-					34
04	6990	X	6649	-0-	-341	-0-	5881	2	768	3	Y	-0-					34
05	7223	X	6582	-0-	-641	-0-	5996	2	586	3	Y	-0-					34
06	6990	X	6732	-0-	-258	-0-	6325	2	407	3	Y	-0-					34
07	7130	X	6632	-0-	-498	-0-	6238	2	394	3	Y	-0-					34

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
02	1372	N	1099	-0-	-273	-0-	977	2	122	3	Y	-0-					42
03	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1050	2	144	3	Y	-0-					42
04	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	980	2	128	3	Y	-0-					42
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1050	2	103	3	Y	-0-					42
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1034	2	67	3	Y	-0-					42
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1083	2	68	3	Y	-0-					42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2178	-0-	-286	-0-	2056	2	122	3	Y	-0-			24
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2700	2	145	3	Y	-0-			24
04	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	2148	2	125	3	Y	-0-			24
05	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	2041	2	124	3	Y	-0-			24
06	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	2045	2	168	3	Y	-0-			24
07	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	2072	2	177	3	Y	3			27
							3	9							

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5803	-0-	-357	-0-	5477	2	326	3	Y	-0-			35
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	5848	2	313	3	Y	-0-			35
04	6570	X	5970	-0-	-600	-0-	5641	2	329	3	Y	-0-			35
05	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	5781	2	352	3	Y	-0-			35
06	6360	X	5963	-0-	-397	-0-	5510	2	453	3	Y	-0-			35
07	6417	X	5445	-0-	-972	-0-	5014	2	428	3	Y	3			38
							3	9							

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	5061	-0-	-2135	-0-	4777	2	284	3	Y	-0-			28
03	7688	X	7408	-0-	-280	-0-	7031	2	377	3	Y	-0-			28
04	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	6342	2	369	3	Y	-0-			28
05	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	6411	2	390	3	Y	-0-			28
06	7170	X	6809	-0-	-361	-0-	6292	2	517	3	Y	-0-			28
07	7409	X	6619	-0-	-790	-0-	6096	2	520	3	Y	3			31
							3	9							

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5524	-0-	-692	-0-	5213	2	310	3	Y	1			26
							1	9							
03	6665	X	6118	-0-	-547	-0-	5804	2	311	3	Y	3			29
							3	9							
04	6540	X	5858	-0-	-682	-0-	5534	2	322	3	Y	2			31
							2	9							
05	6758	X	6104	-0-	-654	-0-	5753	2	350	3	Y	1			32
							1	9							
06	6540	X	5904	-0-	-636	-0-	5454	2	448	3	Y	2			34
							2	9							
07	6107	X	5785	-0-	-322	-0-	5328	2	455	3	Y	2			36
							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
02	3332	X	2990	-0-	-342	-0-	2822	2	168	3	Y	-0-			26
03	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3003	2	161	3	Y	-0-			26
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	2878	2	168	3	Y	-0-			26
05	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	2944	2	179	3	Y	-0-			26
06	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	2720	2	224	3	Y	-0-			26
07	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2755	2	235	3	Y	2			28
							2	9							

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	7522	-0-	-374	-0-	6683	2	837	3	N	2					75
							2	9									
03	8587	X	8014	-0-	-573	-0-	7048	2	966	3	N	-0-					75
04	8250	X	7730	-0-	-520	-0-	6837	2	893	3	N	-0-					75
05	8339	X	7912	-0-	-427	-0-	7208	2	704	3	N	-0-					75
06	8070	X	7756	-0-	-314	-0-	7285	2	469	3	N	2					77
							2	9									
07	8339	X	7688	-0-	-651	-0-	7232	2	456	3	N	-0-					77

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3400	-0-	-296	-0-	161	1	3239	2	Y	-0-					33
03	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	182	1	3429	2	Y	-0-					33
04	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	174	1	3270	2	Y	-0-					33
05	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	179	1	3518	2	Y	-0-					33
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	132	1	3510	2	Y	-0-					33
07	3751	X	3678	-0-	-73	-0-	137	1	3541	2	Y	-0-					33

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	6324	-0-	-788	-0-	5968	2	355	3	Y	1					30
							1	9									
03	7409	X	6708	-0-	-701	-0-	6358	2	341	3	Y	8					38
							9	9									
04	7140	X	6400	-0-	-740	-0-	6045	2	352	3	Y	3					41
							3	9									
05	7006	X	6478	-0-	-528	-0-	6105	2	372	3	Y	1					42
							1	9									
06	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	5743	2	472	3	Y	1					43
							1	9									
07	7006	X	6192	-0-	-814	-0-	5703	2	487	3	Y	2					45
							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
02	12264	X	10347	-0-	-1917	-0-	9764	2	581	3	Y	2					36
							2	9									
03	12276	X	11007	-0-	-1269	-0-	10444	2	559	3	Y	4					40
							4	9									
04	11880	X	10646	-0-	-1234	-0-	10057	2	586	3	Y	3					43
							3	9									
05	11470	X	10869	-0-	-601	-0-	10244	2	623	3	Y	2					45
							2	9									
06	11100	X	10399	-0-	-701	-0-	9608	2	790	3	Y	1					46
							1	9									
07	11470	X	10152	-0-	-1318	-0-	9352	2	798	3	Y	2					48
							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
02	4564	X	4131	-0-	-433	-0-	3671	2	460	3	Y	-0-					55
03	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	3972	2	544	3	Y	-0-					55
04	4740	X	4348	-0-	-392	-0-	3846	2	502	3	Y	-0-					55
05	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	4006	2	391	3	Y	-0-					55
06	4530	X	4186	-0-	-344	-0-	3933	2	253	3	Y	-0-					55
07	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	3902	2	246	3	Y	-0-					55

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	8071	-0-	-665	-0-	7172	2	899	3	Y	-0-					61
03	9672	X	8621	-0-	-1051	-0-	7582	2	1039	3	Y	-0-					61
04	9240	X	8224	-0-	-1016	-0-	7274	2	950	3	Y	-0-					61
05	8959	X	8392	-0-	-567	-0-	7645	2	747	3	Y	-0-					61
06	8670	X	8036	-0-	-634	-0-	7550	2	486	3	Y	-0-					61
07	8928	X	7753	-0-	-1175	-0-	7293	2	460	3	Y	-0-					61

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4758	-0-	-758	-0-	4228	2	530	3	Y	-0-					52
03	6014	X	5270	-0-	-744	-0-	4635	2	635	3	Y	-0-					52
04	5700	X	5273	-0-	-427	-0-	4664	2	609	3	Y	-0-					52
05	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	4965	2	485	3	Y	-0-					52
06	5460	X	5264	-0-	-196	-0-	4946	2	318	3	Y	-0-					52
07	5456	X	5144	-0-	-312	-0-	4839	2	305	3	Y	-0-					52

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					8
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					8
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					8
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					8
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5340	-0-	-240	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4943	-0-	-823	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5313	-0-	-511	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5847	-0-	-508	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*07	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	10235	-0-	-405	-0-	472	1	9763	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11530	-0-	-250	-0-	514	1	11016	2	N	-0-					-0-
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	456	1	9812	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9750	-0-	-1596	-0-	442	1	9308	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	432	1	8598	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	9394	-0-	-2138	-0-	451	1	8943	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	107	1	2212	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	122	1	2618	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	114	1	2462	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	117	1	2464	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2525	-0-	-145	-0-	121	1	2404	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	123	1	2434	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-			10
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-			10
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-			10
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			10
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			10
*07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-			10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	345	1	7131	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	3773	-0-	-1962	-0-	168	1	3605	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	4476	-0-	-1074	-0-	199	1	4277	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	4440	-0-	-1295	-0-	201	1	4239	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	4277	-0-	-1273	-0-	205	1	4072	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4558	-0-	-1177	-0-	219	1	4339	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

02	7420	X	5708	-0-	-1712	-0-	263	1	5445	2	N	-0-			-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	405	1	8689	2	N	-0-			-0-
04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	428	1	9216	2	N	-0-			-0-
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	392	1	8239	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	393	1	7827	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	8051	-0-	-257	-0-	386	1	7665	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	8201	-0-	-731	-0-	378	1	7823	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8455	-0-	-1434	-0-	377	1	8078	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8127	-0-	-603	-0-	361	1	7766	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	386	1	8125	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8244	-0-	-546	-0-	394	1	7850	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8856	-0-	-227	-0-	425	1	8431	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	362	1	7483	2	N	-0-					-0-
03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	350	1	7494	2	N	-0-					-0-
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	342	1	7365	2	N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	333	1	7000	2	N	-0-					-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	331	1	6583	2	N	-0-					-0-
*07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	357	1	7075	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

02	2688	X	2588	-0-	-100	-0-	119	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	121	1	2591	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	113	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	111	1	2344	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2213	-0-	-547	-0-	106	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	114	1	2260	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

02	6552	X	6456	-0-	-96	-0-	298	1	6158	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6927	-0-	-327	-0-	309	1	6618	2	N	-0-					-0-
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	336	1	7240	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	319	1	6705	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6316	-0-	-614	-0-	302	1	6014	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6375	-0-	-1003	-0-	306	1	6069	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	277	1	5733	2	N	-0-					-0-
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	338	1	7250	2	N	-0-					-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	311	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	354	1	7452	2	N	-0-					-0-
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	340	1	6775	2	N	-0-					-0-
*07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	363	1	7195	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

02	6272	X	5276	-0-	-996	-0-	243	1	5033	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5660	-0-	-1129	-0-	252	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5408	-0-	-712	-0-	240	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	248	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	249	1	4952	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	268	1	5309	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4270	-0-	-1190	-0-	197	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2869	-0-	-2587	-0-	128	1	2741	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4241	-0-	-919	-0-	188	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	1324	-0-	-3419	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

02	5124	X	4806	-0-	-318	-0-	222	1	4584	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5103	-0-	-508	-0-	227	1	4876	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	216	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4734	-0-	-629	-0-	215	1	4519	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	215	1	4282	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4727	-0-	-605	-0-	227	1	4500	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

02	8400	X	8046	-0-	-354	-0-	371	1	7675	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8417	-0-	-511	-0-	375	1	8042	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8180	-0-	-310	-0-	363	1	7817	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	391	1	8224	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8391	-0-	-219	-0-	401	1	7990	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	5157	-0-	-3740	-0-	247	1	4910	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

02	6636	X	6255	-0-	-381	-0-	289	1	5966	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6711	-0-	-512	-0-	299	1	6412	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6417	-0-	-333	-0-	285	1	6132	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6366	-0-	-578	-0-	289	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6082	-0-	-608	-0-	291	1	5791	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	305	1	6053	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

02	3500	X	3296	-0-	-204	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

02	3892	X	3559	-0-	-333	-0-	164	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	175	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	168	1	3610	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	169	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	173	1	3440	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	183	1	3622	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	259	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	255	1	5470	2	N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	255	1	5494	2	N	-0-					-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	261	1	5499	2	N	-0-					-0-
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	260	1	5171	2	N	-0-					-0-
*07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	280	1	5561	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	259	1	5361	2	N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	292	1	6270	2	N	-0-					-0-
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	275	1	5922	2	N	-0-					-0-
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	302	1	6354	2	N	-0-					-0-
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	317	1	6306	2	N	-0-					-0-
*07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	332	1	6586	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2459	-0-	-1853	-0-	113	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	122	1	2631	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	121	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	122	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	130	1	2583	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	173	1	3583	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3445	-0-	-647	-0-	154	1	3291	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3255	-0-	-705	-0-	145	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	145	1	3056	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2961	-0-	-999	-0-	142	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	145	1	2877	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
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	91	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	86	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	234	1	4921	2	N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	227	1	4507	2	N	-0-					-0-
*07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	237	1	4701	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2888	-0-	-724	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3221	-0-	-902	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3035	-0-	-955	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	446	-0-	-3677	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	232	1	4792	2	N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	204	1	4364	2	N	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	179	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	184	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	178	1	3543	2	N	-0-					-0-
*07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	170	1	3381	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	420	1	8676	2	N	-0-					-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	422	1	9056	2	N	-0-					-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	397	1	8544	2	N	-0-					-0-
05	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	433	1	9111	2	N	-0-					-0-
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	391	1	7788	2	N	-0-					-0-
*07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	409	1	8113	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	239	1	4939	2	N	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	283	1	6059	2	N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	256	1	5502	2	N	-0-					-0-
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	279	1	5874	2	N	-0-					-0-
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	270	1	5367	2	N	-0-					-0-
*07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	262	1	5195	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1514	-0-	-418	-0-	70	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	72	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	66	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	69	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	72	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	73	1	1440	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	231	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	267	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	292	1	6274	2	N	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	323	1	6800	2	N	-0-					-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	336	1	6696	2	N	-0-					-0-
*07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	354	1	7032	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
02	5768	X	4795	-0-	-973	-0-	221	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	277	1	5941	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4622	-0-	-1678	-0-	205	1	4417	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	288	1	6062	2	N	-0-					-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	333	1	6634	2	N	-0-					-0-
*07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	340	1	6738	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2270	-0-	-278	-0-	105	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	106	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	95	1	2034	2	N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	189	1	3967	2	N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	212	1	4212	2	N	-0-					-0-
*07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	190	1	3775	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	314	1	6499	2	N	-0-					-0-
03	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	358	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	343	1	7389	2	N	-0-					-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	357	1	7511	2	N	-0-					-0-
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	353	1	7015	2	N	-0-					-0-
*07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	353	1	7001	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3230	-0-	-214	-0-	149	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	158	1	3383	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	165	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	156	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	134	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2129	-0-	-1684	-0-	102	1	2027	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	146	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	149	1	3215	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	142	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	154	1	3066	2	N	-0-					-0-
*07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	183	1	3638	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	175	1	3610	2	N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	208	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	200	1	4314	2	N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	202	1	4249	2	N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	205	1	4076	2	N	-0-					-0-
*07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	220	1	4364	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	527	1	10904	2	N	-0-					-0-
03	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	558	1	11970	2	N	-0-					-0-
04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	580	1	12486	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	595	1	12518	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	12033	-0-	-207	-0-	576	1	11457	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	12478	-0-	-1038	-0-	599	1	11879	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
02	2548	X	924	-0-	-1624	-0-	43	1	881	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	89	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	101	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	135	1	2685	2	N	-0-					-0-
*07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	143	1	2843	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	4182	-0-	-1894	-0-	193	1	3989	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4548	-0-	-1714	-0-	203	1	4345	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3726	-0-	-1434	-0-	165	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	2824	-0-	-2508	-0-	128	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	1241	-0-	-3529	-0-	59	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3183	-0-	-1436	-0-	153	1	3030	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	4715	-0-	-1501	-0-	217	1	4498	2	N	-0-					-0-
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	338	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	504	1	10848	2	N	-0-					-0-
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	370	1	7789	2	N	-0-					-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	335	1	6663	2	N	-0-					-0-
*07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	333	1	6604	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3004	-0-	-1784	-0-	139	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4920	-0-	-381	-0-	219	1	4701	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4345	-0-	-785	-0-	193	1	4152	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4178	-0-	-1123	-0-	190	1	3988	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3955	-0-	-815	-0-	189	1	3766	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	196	1	3887	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	6929	-0-	-743	-0-	320	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7664	-0-	-799	-0-	342	1	7322	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7214	-0-	-586	-0-	320	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6996	-0-	-847	-0-	317	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6645	-0-	-765	-0-	318	1	6327	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6899	-0-	-758	-0-	331	1	6568	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

02	16184	X	14145	-0-	-2039	-0-	652	1	13493	2	N	-0-					-0-
03	17639	X	14823	-0-	-2816	-0-	661	1	14162	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	13874	-0-	-2266	-0-	616	1	13258	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	13435	-0-	-2561	-0-	610	1	12825	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	12487	-0-	-2663	-0-	597	1	11890	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	10024	-0-	-5631	-0-	481	1	9543	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

02	15624	X	15126	-0-	-498	-0-	698	1	14428	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15981	-0-	-1317	-0-	712	1	15269	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	15026	-0-	-1474	-0-	667	1	14359	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	14902	-0-	-1838	-0-	676	1	14226	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14175	-0-	-2025	-0-	678	1	13497	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	15011	-0-	-1729	-0-	720	1	14291	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

02	8960	X	8563	-0-	-397	-0-	395	1	8168	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8961	-0-	-959	-0-	399	1	8562	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	383	1	8242	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8928	-0-	-558	-0-	405	1	8523	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8140	-0-	-1040	-0-	389	1	7751	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8661	-0-	-825	-0-	416	1	8245	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

02	644	N	429	-0-	-215	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-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

02	524	R	524	-0-	-0-	-0-	166	1	358	2	N	-0-					117
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	174	1	522	2	N	-0-					117
04	746	R	746	-0-	-0-	-0-	304	1	442	2	N	-0-					117
05	682	#	449	-0-	-233	-0-	121	1	328	2	N	-0-					117
06	660	#	327	-0-	-333	-0-	77	1	250	2	N	-0-					117
07	775	#	520	-0-	-255	-0-	175	1	345	2	N	-0-					117

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PARTEN OPERATING INC. 642718
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11308 - 11451

02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5 42	1 9	1389	2	N	38					168
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	5 42	1 9	1312	2	N	38	179	1			27
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5 47	1 9	798	2	N	43					70
05	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	3 17	1 9	1416	2	N	15					85
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	2 28	1 9	1318	2	N	25					110
07	868	N	439	-0-	-429	-0-	1	1	438	2	N	-0-					110

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	78	1	133	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	83	1	104	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	82	1	97	2	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	127	1	57	2	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	105	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	119	1	70	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	61	1	104	2	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	80	1	101	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	84	1	100	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	130	1	79	2	N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	136	1	80	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	146	1	248	2	N	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	132	1	165	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	135	1	82	2	N	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	126	1	74	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	147	1	247	2	N	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	132	1	165	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	136	1	81	2	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	125	1	74	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1681	-0-	-923	-0-	285	1	1396	2	N	-0-					79
03	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	270	1	1536	2	N	-0-					79
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	285	1	1544	2	N	18					97
							20	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	315	1	2084	2	N	13					110
							14	9									
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	390	1	2362	2	N	15					125
							17	9									
07	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	300	1	1382	2	N	2					127
							2	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 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
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
ELKHART DO GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELKHART DO GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10116 - 10152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8936 - 8943

02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	270	1	613	2	N	-0-					65
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	270	1	695	2	N	10					75
							11	9									
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	300	1	570	2	N	7					82
							8	9									
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	315	1	592	2	N	14	1	8			95
							15	9									
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	390	1	471	2	N	-0-					95
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	300	1	508	2	N	-0-					95

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12600		8279	-0-	-4321	-0-	56	1	8164	2	N	54					75
							59	9									
03	13950		8603	-0-	-5347	-0-	52	1	8442	2	N	99	153	1			21
							109	9									
04	13542		13542	-0-	-0-	-0-	56	1	13424	2	N	56					77
							62	9									
05	18659		18659	-0-	-0-	-0-	62	1	18480	2	N	106	139	1			44
							117	9									
06	13839		13839	-0-	-0-	-0-	60	1	13636	2	N	130	138	1			36
							143	9									
*07	15618		15618	-0-	-0-	-0-	62	1	15406	2	N	136	152	1			20
							150	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 122570 COMPL. DATE 09/16/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6164 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

INDIGO MINERALS LLC 423834
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	99	2	36	9	N	33					115
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					115
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	199	2	33	9	N	30	109	1			36
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	2	19	9	N	17	1	8			52
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					64
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	238	2	36	9	N	33					97

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
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					68
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					68
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					68
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					68
06	1020	N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5144	3	13	9	N	12					150
03	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3904	3	11	9	N	10					160
04	5250	X	4562	-0-	-688	-0-	4554	3	8	9	N	7					167
05	5332	X	4012	-0-	-1320	-0-	4011	3	1	9	N	1					168
06	5520	X	3990	-0-	-1530	-0-	3968	3	22	9	N	20					188
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					188

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

02	T. A.		1431	-0-	1431	1431	179	1	1248	2	Y	4					62
							4	9									
03	T. A.		1227	-0-	1227	2658	133	1	1042	2	Y	47	1	8			108
							52	9									
04	3783		1125	-0-	-2658	-0-	133	1	983	2	Y	8	1	8			115
							9	9									
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	56	1	405	2	Y	2					117
							2	9									
06	1200	N	452	-0-	-748	-0-	54	1	391	2	Y	6					123
							7	9									
*07	1178	N	392	-0-	-786	-0-	47	1	345	2	Y	-0-					123

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

02	532	N	436	-0-	-96	-0-	427	3	9	9	N	8	3	8			91
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	585	3	22	9	N	20	9	8			102
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	532	3	30	9	N	27	8	8			121
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					121
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					121
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					121

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	252	1	1016	2	N	21	1	8			80
							23	9									
03	1426	X	91	-0-	-1335	-0-	54	1	36	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					80
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					80
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. //CONT.// 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	223	1	311	2	N	8					32
							9	9									
03	930	N	298	-0-	-632	-0-	62	1	236	2	N	-0-					32
04	540	N	133	-0-	-407	-0-	15	1	118	2	N	-0-					32
05	589	N	152	-0-	-437	-0-	18	1	134	2	N	-0-					32
06	300	N	131	-0-	-169	-0-	46	1	85	2	N	-0-					32
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	N	23					55
							25	9									

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-					53
03	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					53
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-					53
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					53
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					113
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					113
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					113
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					113
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. 090870
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	179	1			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	176	1			88
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	3	88	9	N	80					168
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	3	81	9	N	74					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	178	1			95

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	179	1			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	167	1			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155					268
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	3	83	9	N	75	175	1			168
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					250

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					122
05	14B2 EXT	38	-0-	38	38	10	3	28	9	N	25					147
06	14B2 EXT	128	-0-	128	166	11	3	117	9	N	106					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					N	92	170	1			175

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

02	560	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					146
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					146
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					146
06	300 N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					146
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					146

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BUCCANEER OPERATING LLC 105157
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27272	X	17532	-0-	-9740	-0-	17052	3	480	9	N	436	449	1			46
03	30194	X	15446	-0-	-14748	-0-	14947	3	499	9	N	454	430	1			70
04	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	17177	3	532	9	N	484	498	1			56
05	19406	X	17831	-0-	-1575	-0-	17332	3	499	9	N	454	457	1			53
06	18780	X	17098	-0-	-1682	-0-	16704	3	394	9	N	358	361	1			50
07	19406	X	15642	-0-	-3764	-0-	15378	3	264	9	N	240	268	1			22

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	958	3	25	9	N	23	28	1			5
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	3			N	-0-	5	1			-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2110	3	19	9	N	17	14	1			3
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	4	1			-0-
06	3000	N	3320	-0-	320	320	3160	3	160	9	N	145	106	1			39
*07	2801	N	2481	-0-	-320	-0-	2441	3	40	9	N	36	67	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	N	10	8	1			2
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1	3	1			-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1653	3	443	9	N	403	323	1			80
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	18	9	N	16	92	1			4
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	3	15	9	N	14	15	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3352	-0-	552	552	3349	3	3	9	N	3	6	1			1
03	4085	X	3533	-0-	-552	-0-	3214	3	319	9	N	290	232	1			59
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3351	3	183	9	N	166	200	1			25
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2749	3	25	9	N	23	43	1			5
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-	5	1			-0-
*07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4914	-0-	2114	2114	4914	3			N	-0-					-0-
03	6827	X	4713	-0-	-2114	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6325	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10662	3	33	9	N	30	25	1			5
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10605	3	178	9	N	162	133	1			34
*07	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10806	3	116	9	N	105	113	1			26

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4815	3	422	9	N	384	382	1			41
03	5828	X	4090	-0-	-1738	-0-	4090	3			N	-0-	41	1			-0-
04	5640	X	4725	-0-	-915	-0-	4567	3	158	9	N	144	127	1			17
05	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5513	3	237	9	N	215	207	1			25
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5726	3	153	9	N	139	145	1			19
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5736	3	61	9	N	55	69	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

02	10360	X	8253	-0-	-2107	-0-	8220	3	33	9	N	30	31	1			3
03	10850	X	9441	-0-	-1409	-0-	9406	3	35	9	N	32	30	1			5
04	10500	X	6285	-0-	-4215	-0-	6248	3	37	9	N	34	35	1			4
05	9145	X	6369	-0-	-2776	-0-	6333	3	36	9	N	33	33	1			4
06	9150	X	6537	-0-	-2613	-0-	6495	3	42	9	N	38	37	1			5
07	9455	X	6277	-0-	-3178	-0-	6192	3	85	9	N	77	75	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	2743	-0-	-2651	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	3123	-0-	-2097	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3097	-0-	-2297	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4210	3	66	9	N	60	54	1			6
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4196	3	9	9	N	8	13	1			1
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
*07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

02	6832	X	4735	-0-	-2097	-0-	4702	3	33	9	N	30	31	1			3
03	7750	X	4477	-0-	-3273	-0-	4442	3	35	9	N	32	30	1			5
04	7500	X	5311	-0-	-2189	-0-	5253	3	58	9	N	53	52	1			6
05	7750	X	4899	-0-	-2851	-0-	4860	3	39	9	N	35	37	1			4
06	5070	X	5000	-0-	-70	-0-	4957	3	43	9	N	39	38	1			5
07	5487	X	4766	-0-	-721	-0-	4721	3	45	9	N	41	42	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

02	2800	N	3746	-0-	946	3969	3713	3	33	9	N	30	31	1			3
03	7172	X	3203	-0-	-3969	-0-	3167	3	36	9	N	33	31	1			5
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3992	3	24	9	N	22	24	1			3
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-	3	1			-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
*07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	3915	-0-	-7089	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	2749	-0-	-8876	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	3537	-0-	-7713	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	3643	-0-	-3146	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
*07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	2790	-0-	-7066	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	1198	-0-	-9342	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	1428	-0-	-8772	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	1550	-0-	-4154	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3407	3	30	9	N	27	20	1			7
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3833	3	25	9	N	23	25	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5879	3	46	9	N	42	33	1			30
03	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	4782	3	37	9	N	34	33	1			31
04	5250	X	5054	-0-	-196	-0-	5020	3	34	9	N	31	44	1			18
05	5425	X	4225	-0-	-1200	-0-	4190	3	35	9	N	32	35	1			15
06	5250	X	4333	-0-	-917	-0-	4296	3	37	9	N	34	34	1			15
07	5425	X	4059	-0-	-1366	-0-	4038	3	21	9	N	19	18	1			16

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	1421	-0-	-3619	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1266	-0-	-4159	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	1407	-0-	-3813	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1388	-0-	-1371	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1423	-0-	-107	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	2364	-0-	-3600	-0-	2308	3	56	9	N	51	54	1			5
03	5952	X	1970	-0-	-3982	-0-	1947	3	23	9	N	21	23	1			3
04	5760	X	3308	-0-	-2452	-0-	3141	3	167	9	N	152	137	1			18
05	4681	X	3716	-0-	-965	-0-	3503	3	213	9	N	194	189	1			23
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2627	3	136	9	N	124	130	1			17
07	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2809	3	98	9	N	89	98	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	7732	-0-	-2068	-0-	7711	3	21	9	N	19	17	1			4
03	10137	X	7034	-0-	-3103	-0-	6992	3	42	9	N	38	34	1			8
04	9810	X	6698	-0-	-3112	-0-	6651	3	47	9	N	43	44	1			7
05	10137	X	6344	-0-	-3793	-0-	6299	3	45	9	N	41	40	1			8
06	8280	X	6531	-0-	-1749	-0-	6495	3	36	9	N	33	32	1			9
07	8556	X	6372	-0-	-2184	-0-	6343	3	29	9	N	26	29	1			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7943	3	46	9	N	42	33	1			30
03	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8863	3	66	9	N	60	34	1			56
04	9120	X	8836	-0-	-284	-0-	8769	3	67	9	N	61	81	1			36
05	9424	X	8337	-0-	-1087	-0-	8267	3	70	9	N	64	70	1			30
06	8640	X	7389	-0-	-1251	-0-	7336	3	53	9	N	48	57	1			21
07	9145	X	7252	-0-	-1893	-0-	7186	3	66	9	N	60	30	1			51

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7105	3	90	9	N	82	85	1			9
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6238	3	87	9	N	79	76	1			12
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6518	3	76	9	N	69	73	1			8
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5927	3	36	9	N	33	37	1			4
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6190	3	24	9	N	22	23	1			3
*07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5732	3	25	9	N	23	24	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	2584	-0-	-4836	-0-	2551	3	33	9	N	30	31	1			3
03	7936	X	2500	-0-	-5436	-0-	2465	3	35	9	N	32	30	1			5
04	7530	X	1909	-0-	-5621	-0-	1896	3	13	9	N	12	16	1			1
05	2852	X	1345	-0-	-1507	-0-	1345	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2760	X	1379	-0-	-1381	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1356	-0-	-1496	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	3870	-0-	-5762	-0-	3803	3	67	9	N	61	63	1			6
03	10664	X	3680	-0-	-6984	-0-	3608	3	72	9	N	65	61	1			10
04	10320	X	4118	-0-	-6202	-0-	4074	3	44	9	N	40	45	1			5
05	6014	X	4098	-0-	-1916	-0-	4063	3	35	9	N	32	33	1			4
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4167	3	42	9	N	38	37	1			5
07	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	3979	3	151	9	N	137	130	1			12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15792	X	7750	-0-	-8042	-0-	7364	3	386	9	N	351	303	1			73
03	17484	X	6556	-0-	-10928	-0-	6479	3	77	9	N	70	129	1			14
04	16500	X	7651	-0-	-8849	-0-	7579	3	72	9	N	65	69	1			10
05	11315	X	7370	-0-	-3945	-0-	7278	3	92	9	N	84	77	1			17
06	8310	X	7444	-0-	-866	-0-	7212	3	232	9	N	211	171	1			57
07	8587	X	7327	-0-	-1260	-0-	7284	3	43	9	N	39	87	1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	3704	-0-	-3604	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	3387	-0-	-4704	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	4057	-0-	-3773	-0-	3839	3	218	9	N	198	168	1			30
05	5549	X	4015	-0-	-1534	-0-	3961	3	54	9	N	49	69	1			10
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3914	3	156	9	N	142	114	1			38
07	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	3673	3	22	9	N	20	54	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66388	X	36855	-0-	-29533	-0-	35983	3	872	9	N	793	835	1			90
03	73501	X	37260	-0-	-36241	-0-	36561	3	699	9	N	635	554	1			171
04	69300	X	41858	-0-	-27442	-0-	41099	3	759	9	N	690	749	1			112
05	42780	X	41442	-0-	-1338	-0-	40544	3	898	9	N	816	796	1			132
06	42711	X	42711	-0-	-0-	-0-	42059	3	652	9	N	593	601	1			124
07	43245	X	40584	-0-	-2661	-0-	39850	3	734	9	N	667	626	1			165

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	22	1	86	3	N	-0-					30
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	18	1	70	3	N	-0-					30
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	18	1	66	3	N	-0-					30
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	15	1	46	3	N	-0-					30
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	15	1	68	3	N	-0-					30
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	11	1	46	3	N	-0-					30

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
MANESS WELL #: 1 RRCID -> 174570 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 7756 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
MANESS, R D WELL #: 1 RRCID -> 110483 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9222 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-

WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 12476 - 12651

02	0	Z	1165	-0-	1165	133048	400	1	326	3	N	399	369	1			234
							439	9									
03	0	Z	568	-0-	568	133616	280	1	288	9	N	262	371	1			125
04	0	Z	1196	-0-	1196	134812	400	3	796	9	N	724	721	1			128
05	0	Z	1771	-0-	1771	136583	560	1	410	3	N	728	694	1			162
							801	9									
06	0	Z	2312	-0-	2312	138895	500	1	1028	3	N	713	704	1			171
							784	9									
07	0	Z	1407	-0-	1407	140302	600	1	807	9	N	734	702	1			203

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					63
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					63
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			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

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	2002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	95	1	1970	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	86	1	1767	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	89	1	1774	3	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	119	1	2415	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2520	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2579	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2240	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					30
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					30
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					30
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	486	2	229	9	N	208	179	1	1	8	58

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					104
03	806	N	97	-0-	-709	-0-	49	2	48	9	N	44					148
04	720	N	289	-0-	-431	-0-	289	2			N	-0-					148
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	573	2	9	9	N	8					156
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					156
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	341	2	50	9	N	45	1	8			200

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	327	2	23	9	Y	21					49
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	188	2	12	9	Y	11					60
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					60
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			Y	-0-	60	1			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	Y	8					8
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	164	2	39	9	Y	35					43

RANDALL, L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 154761 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7686 - 7863

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	10	N	-0-	-0-	-10	-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-	81	1			14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	5			-0-

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					14
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1015	2	39	9	N	35					49
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	313	2	92	9	N	84					133
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	411	2	53	9	N	48					181
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	580	2			N	-0-					181
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					181

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	-0-					105
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					105
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					105
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					108
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-	88	1			20
07	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					20

KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					142
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					142
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	390	2	46	9	N	42	158	1			26
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					26
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					26
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					26

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3982	-0-	-50	-0-	3965	2	17	9	N	15	2	8			102
03	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3522	2	57	9	N	52					154
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	2	40	9	N	36	3	8			187
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4778	2	4	9	N	4	159	1	4	8	28
06	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	3986	2	121	9	N	110	1	8			137
*07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4973	2	40	9	N	36	9	8			164

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	620	2	24	9	N	22					135
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	737	2	64	9	N	58	175	1			18
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9					27
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	660	2	29	9	N	26					53
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	585	2	50	9	N	45					98
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	615	2	19	9	N	17					115

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	721	-0-	-5439	-0-	29	1	686	2	N	5					60
							6	9									
03	1209	X	529	-0-	-680	-0-	18	1	510	2	N	1					61
							1	9									
04	750	X	589	-0-	-161	-0-	24	1	555	2	N	9					70
							10	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					70
06	780	X	325	-0-	-455	-0-	14	1	311	2	N	-0-					70
07	806	X	396	-0-	-410	-0-	17	1	368	2	N	10					80
							11	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1106	2	N	75					134
							83	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	28					162
							31	9									
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	36	1	843	2	N	10	169	1			3
							11	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	N	66					69
							73	9									
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	53	1	1183	2	N	81					150
							89	9									
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	37	1	815	2	N	60	166	1			44
							66	9									

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	3					123
							3	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	2	N	-0-					123
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	2	N	-0-					123
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-					123
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	31	1	77	2	N	-0-					123
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	45	1	102	2	N	-0-					123

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
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	20	1	483	2	N	61					153
							67	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	N	67	80	1			140
							74	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	N	45	100	1			85
							50	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	48					133
							53	9									
06	750	N	466	-0-	-284	-0-	18	1	407	2	N	37	60	1			110
							41	9									
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	N	49					159
							54	9									

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	158	1	3725	2	N	14					99
							15	9									
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	143	1	4027	2	N	13					112
							14	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	138	1	3211	2	N	20					132
							22	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4338	2	N	5					137
							6	9									
*06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	164	1	3643	2	N	18					155
							20	9									
*07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	179	1	3912	2	N	2					157
							2	9									

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
02	1428	N	1405	-0-	-23	-0-	53	1	1240	2	N	102					220
							112	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2193	2	N	50	179	1			91
							55	9									
04	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	71	1	1655	2	N	54					145
							59	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	N	33					178
							36	9									
06	2250	N	1755	-0-	-495	-0-	74	1	1633	2	N	44					222
							48	9									
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	N	36	169	1			89
							40	9									

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	290	-0-	-1250	-0-	8	1	276	2	N	5	172	1			53
							6	9									
03	1333	N	43	-0-	-1290	-0-	1	1	42	2	N	-0-					53
04	810	N	68	-0-	-742	-0-	2	1	66	2	N	-0-					53
05	310	N	53	-0-	-257	-0-	2	1	51	2	N	-0-					53
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	4					57
							4	9									
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	37	2	N	1					58
							1	9									

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	38	1	906	2	N	5					109
							6	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	N	33					142
							36	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	55	1	1286	2	N	28					170
							31	9									
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	36	1	708	2	N	7	172	1			5
							8	9									
06	1560	N	657	-0-	-903	-0-	28	1	629	2	N	-0-					5
07	1426	N	463	-0-	-963	-0-	20	1	443	2	N	-0-					5

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	61	1	1436	2	N	11					76
							12	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	63	1	1759	2	N	38					114
							42	9									
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	47	1	1094	2	N	30					144
							33	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	N	24					168
							26	9									
06	1200	N	358	-0-	-842	-0-	15	1	337	2	N	5					173
							6	9									
07	1209	N	134	-0-	-1075	-0-	6	1	128	2	N	-0-					173

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	890	-0-	-258	-0-	25	1	856	2	N	8					79
							9	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	20	1	872	2	N	-0-					79
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	18	1	731	2	N	-0-					79
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	26	1	631	2	N	10					89
							11	9									
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	30	1	691	2	N	31					120
							34	9									
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	N	45					165
							50	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	552	-0-	-512	-0-	20	1	465	2	N	61	160	1			171
							67	9									
03	2015	N	1238	-0-	-777	-0-	42	1	1182	2	N	13	160	1			24
							14	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	98	1	2278	2	N	24					48
							26	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	106	1	2069	2	N	16					64
							18	9									
*06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	106	1	2358	2	N	15					79
							17	9									
07	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	86	1	1884	2	N	20					99
							22	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	50	1	1174	2	N	6					111
							7	9									
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	N	84					195
							92	9									
04	3000	N	3139	-0-	139	139	128	1	2987	2	N	22	165	1			52
							24	9									
05	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	117	1	2288	2	N	33					85
							36	9									
06	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	71	1	1565	2	N	48					133
							53	9									
07	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	88	1	1926	2	N	50					183
							55	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	171	1	5806	2	N	94					141
							103	9									
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	152	1	6735	2	N	135	160	1			116
							149	9									
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	128	1	5385	2	N	88					204
							97	9									
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	225	1	5423	2	N	90	181	1			113
							99	9									
*06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	223	1	5114	2	N	91					204
							100	9									
*07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	214	1	5329	2	N	80	171	1			113
							88	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	812	-0-		-756	-0-	23	1	766	2	N	21					118
								23	9									
03	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	41	1	1785	2	N	188					306
								207	9									
04	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	37	1	1537	2	N	31	177	1			160
								34	9									
05	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	78	1	1878	2	N	45					205
								50	9									
06	1980	N	1581	-0-		-399	-0-	64	1	1465	2	N	47	168	1			84
								52	9									
07	1674	N	1657	-0-		-17	-0-	63	1	1560	2	N	31					115
								34	9									

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	940	-0-		-40	-0-	37	1	866	2	N	34	162	1			65
								37	9									
03	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	37	1	1048	2	N	41					106
								45	9									
04	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	43	1	1002	2	N	42					148
								46	9									
05	1054	N	986	-0-		-68	-0-	46	1	905	2	N	32					180
								35	9									
*06	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	45	1	1008	2	N	27					207
								30	9									
07	1085	N	1034	-0-		-51	-0-	43	1	943	2	N	44	159	1			92
								48	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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		67	-0-		67	67	4	1	63	2	N	-0-					41
07	14B2 EXT		140	-0-		140	207	5	1	135	2	N	-0-					41

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	71	1	1678	2	N	28					110
								31	9									
03	2201	N	1729	-0-		-472	-0-	59	1	1653	2	N	15					125
								17	9									
04	1860	N	1061	-0-		-799	-0-	44	1	1014	2	N	3					128
								3	9									
05	1984	N	1110	-0-		-874	-0-	54	1	1050	2	N	5					133
								6	9									
06	1680	N	781	-0-		-899	-0-	33	1	740	2	N	7					140
								8	9									
07	1085	N	1007	-0-		-78	-0-	44	1	963	2	N	-0-					140

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	74	1	2518	2	N	8					58
							9	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	57	1	2518	2	N	12					70
							13	9									
04	2370	X	2057	-0-	-313	-0-	48	1	1994	2	N	14					84
							15	9									
05	2449	X	2044	-0-	-405	-0-	81	1	1963	2	N	-0-					84
06	2370	X	1909	-0-	-461	-0-	79	1	1819	2	N	10					94
							11	9									
*07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	106	1	2644	2	N	29					123
							32	9									

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	162	1	283	2	N	-0-					150
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	N	-0-					150
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	56	1	119	2	N	-0-					150
05	496	N	197	-0-	-299	-0-	145	1	52	2	N	-0-					150
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	153	1	19	2	N	-0-	121	1			29
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	101	1	99	2	N	124					153
							136	9									

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	76	1	1828	2	N	68	151	1			80
							75	9									
03	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	69	1	1925	2	N	59					139
							65	9									
04	2100	X	1916	-0-	-184	-0-	77	1	1792	2	N	43					182
							47	9									
05	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	99	1	1939	2	N	44	151	1			75
							48	9									
06	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	82	1	1793	2	N	48					123
							53	9									
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2124	2	N	38					161
							42	9									

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	N	92	187	1			56
							101	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	32	1	921	2	N	112					168
							123	9									
04	1140	N	664	-0-	-476	-0-	23	1	525	2	N	105	178	1			95
							116	9									
05	1395	N	777	-0-	-618	-0-	31	1	605	2	N	128					223
							141	9									
06	1050	N	641	-0-	-409	-0-	23	1	504	2	N	104	168	1			159
							114	9									
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	22	1	491	2	N	105	153	1			111
							116	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	27 31	1 9	627	2	N	28	159	1			62
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	20 29	1 9	564	2	N	26					88
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	31 30	1 9	716	2	N	27					115
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56 30	1 9	1097	2	N	27					142
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25 32	1 9	564	2	N	29					171
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	26 28	1 9	579	2	N	25	158	1			38

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	95 36	1 9	3245	2	N	33	176	1			25
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	116 13	1 9	5146	2	N	12					37
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	3823	2	N	6					43
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	4228	2	N	3					46
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	117 4	1 9	2686	2	N	4					50
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	3120	2	N	3					53

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1183	-0-	-329	-0-	46 55	1 9	1082	2	N	50	174	1			116
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	37 65	1 9	1045	2	N	59					175
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	44 46	1 9	1024	2	N	42					217
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	63 86	1 9	1230	2	N	78	174	1			121
06	1110	N	793	-0-	-317	-0-	33 30	1 9	730	2	N	27					148
07	1147	N	61	-0-	-1086	-0-	3	1	58	2	N	-0-					148

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	183	1	217	2	N	-0-					119
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	76	1	174	2	N	-0-					119
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	36	1	163	2	N	-0-					119
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	562	2	N	115					234
							127	9									
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	582	2	N	1	169	1			66
							1	9									
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	N	-0-					66

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	2	N	104	188	1			150
							114	9									
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	73	1	2041	2	N	89	170	1			69
							98	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	80	1	1873	2	N	66					135
							73	9									
05	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	82	1	1600	2	N	16					151
							18	9									
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	86	1	1893	2	N	18					169
							20	9									
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	86	1	1884	2	N	43	172	1			40
							47	9									

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

02	896	N	649	-0-	-247	-0-	297	1	352	2	N	-0-					80
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	272	1	620	2	N	148					228
							163	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	252	1	1127	2	N	124	175	1			177
							136	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	147	1	1027	2	N	74	154	1			97
							81	9									
06	1020	N	738	-0-	-282	-0-	101	1	587	2	N	45					142
							50	9									
07	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	60	1	1301	2	N	33					175
							36	9									

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

02	4592	X	2397	-0-	-2195	-0-	88	1	2089	2	N	200	180	1			131
							220	9									
03	5084	X	3249	-0-	-1835	-0-	103	1	2884	2	N	238	177	1			192
							262	9									
04	4920	X	2810	-0-	-2110	-0-	107	1	2510	2	N	175	166	1			201
							193	9									
05	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	116	1	2282	2	N	146	181	1			166
							161	9									
06	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	112	1	2476	2	N	180	164	1			182
							198	9									
07	3255	X	2758	-0-	-497	-0-	112	1	2444	2	N	184	166	1			200
							202	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	535	-0-	-585	-0-	158	1	362	2	N	14					155
							15	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	142	1	420	2	N	20					175
							22	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	136	1	347	2	N	26	163	1			38
							29	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	174	1	1134	2	N	40					78
							44	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	150	1	366	2	N	5					83
							6	9									
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	132	1	301	2	N	40					123
							44	9									

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	71	1	1665	2	N	103	170	1			105
							113	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	N	106	186	1			25
							117	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	2	N	102					127
							112	9									
05	868	N	340	-0-	-528	-0-	17	1	323	2	N	-0-					127
06	840	N	29	-0-	-811	-0-	1	1	17	2	N	10					137
							11	9									
07	868	N	177	-0-	-691	-0-	5	1	119	2	N	48	151	1			34
							53	9									

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	268	1	469	2	N	94					195
							103	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	122	1	476	2	N	38	169	1			64
							42	9									
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	119	1	253	2	N	46					110
							51	9									
05	930	N	318	-0-	-612	-0-	205	1	74	2	N	35					145
							39	9									
06	630	N	240	-0-	-390	-0-	178	1	22	2	N	36					181
							40	9									
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	96	1	95	2	N	38	154	1			65
							42	9									

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141

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
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	2	N	27					107
							30	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	106	1	2972	2	N	31					138
							34	9									
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	38					176
							42	9									
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	N	63	164	1			75
							69	9									
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					75
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	78					235
							86	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	31	176	1			90
							34	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	8					98
							9	9									
06	450	N	113	-0-	-337	-0-	4	1	83	2	N	24					122
							26	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	11					133

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2062	-0-	-486	-0-	82	1	1934	2	N	42					70
							46	9									
03	2821	X	1647	-0-	-1174	-0-	55	1	1537	2	N	50					120
							55	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	76	1	1780	2	N	45					165
							50	9									
05	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	65	1	1280	2	N	50	165	1			50
							55	9									
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	N	50					100
							55	9									
07	1984	N	598	-0-	-1386	-0-	25	1	545	2	N	25					125
							28	9									

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-					52
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	2	N	151	151	1			52
							166	9									
04	3000	N	3433	-0-	433	433	137	1	3191	2	N	95					147
							105	9									
05	3100	N	4621	-0-	1521	1954	219	1	4285	2	N	106	179	1			74
							117	9									
*06	3000	N	4837	-0-	1837	3791	204	1	4523	2	N	100					174
							110	9									
*07	8813	X	5022	-0-	-3791	-0-	214	1	4698	2	N	100	168	1			106
							110	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	131	1	4445	2	N	67					203
								74	9									
03	6284	X	6284	-0-		-0-	-0-	136	1	6027	2	N	110	178	1			135
								121	9									
04	9922	X	9922	-0-		-0-	-0-	228	1	9490	2	N	185	179	1			141
								204	9									
05	14128	X	14128	-0-		-0-	-0-	552	1	13319	2	N	234	166	1			209
								257	9									
*06	11505	X	11505	-0-		-0-	-0-	475	1	10874	2	N	142	181	1			170
								156	9									
*07	10957	X	10957	-0-		-0-	-0-	417	1	10350	2	N	173	180	1			163
								190	9									

BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4103	X	4103	-0-		-0-	-0-	116	1	3951	2	N	33	167	1			61
								36	9									
03	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	90	1	3998	2	N	53					114
								58	9									
04	4367	X	4367	-0-		-0-	-0-	101	1	4214	2	N	47					161
								52	9									
05	5027	X	5027	-0-		-0-	-0-	195	1	4709	2	N	112	173	1			100
								123	9									
06	4410	X	4307	-0-		-103	-0-	177	1	4055	2	N	68					168
								75	9									
07	4557	X	3427	-0-		-1130	-0-	131	1	3246	2	N	45	172	1			41
								50	9									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3559	-0-		-221	-0-	99	1	3375	2	N	77	152	1			41
								85	9									
03	5725	X	5725	-0-		-0-	-0-	123	1	5439	2	N	148					189
								163	9									
04	6201	X	6201	-0-		-0-	-0-	142	1	5932	2	N	115	173	1			131
								127	9									
05	6746	X	6746	-0-		-0-	-0-	264	1	6360	2	N	111	173	1			69
								122	9									
*06	7972	X	7972	-0-		-0-	-0-	327	1	7505	2	N	127					196
								140	9									
*07	9172	X	9172	-0-		-0-	-0-	349	1	8663	2	N	145	166	1			175
								160	9									

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	487	N	487	-0-		-0-	-0-	18	1	426	2	N	39					185
								43	9									
03	563	N	563	-0-		-0-	-0-	18	1	516	2	N	26	171	1			40
								29	9									
04	418	N	418	-0-		-0-	-0-	16	1	373	2	N	26					66
								29	9									
05	527	N	417	-0-		-110	-0-	19	1	366	2	N	29					95
								32	9									
06	540	N	376	-0-		-164	-0-	13	1	291	2	N	65					160
								72	9									
07	434	N	342	-0-		-92	-0-	13	1	285	2	N	40					200
								44	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	227	1	5355	2	N	111	184	1			49
							122	9									
03	6076	X	5049	-0-	-1027	-0-	170	1	4783	2	N	87	95	1			41
							96	9									
04	5880	X	4274	-0-	-1606	-0-	169	1	3931	2	N	158	67	1			132
							174	9									
05	6324	X	4300	-0-	-2024	-0-	203	1	3959	2	N	125	160	1			97
							138	9									
06	6120	X	4610	-0-	-1510	-0-	193	1	4292	2	N	114	119	1			92
							125	9									
07	6324	X	4182	-0-	-2142	-0-	177	1	3878	2	N	115	158	1			49
							127	9									

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

02	2800	N	177	-0-	-2623	1034	21	1	153	2	N	3					205
							3	9									
03	1288	N	254	-0-	-1034	-0-	23	1	201	2	N	27					232
							30	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	3	165	1			70
							3	9									
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	8	1	103	2	N	-0-					70
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	20	1	107	2	N	3					73
							3	9									
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	19	1	122	2	N	-0-					73

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					70
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	10	1	167	2	N	2					72
							2	9									
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	N	-0-					72
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	3					75
							3	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	6	1	142	2	N	-0-					75
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	2	N	-0-					75

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

02	4844	X	3055	-0-	-1789	-0-	120	1	2869	2	N	60					267
							66	9									
03	5363	X	2536	-0-	-2827	-0-	136	1	2398	2	N	2	196	1			73
							2	9									
04	4320	X	3137	-0-	-1183	-0-	151	1	2902	2	N	76					149
							84	9									
05	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	161	1	3731	2	N	28					177
							31	9									
06	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	150	1	3531	2	N	70					247
							77	9									
07	3379	X	2227	-0-	-1152	-0-	92	1	2115	2	N	18	192	1			73
							20	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	2	N	1					239
							1	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	N	27	198	1			68
							30	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	44					112
							48	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	2	N	48					160
							53	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1329	2	N	55					215
							61	9									
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1235	2	N	14					229
							15	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

02	2800	X	2190	-0-	-610	-0-	85	1	2039	2	N	60					334
							66	9									
03	3100	X	2443	-0-	-657	-0-	127	1	2235	2	N	74	199	1			209
							81	9									
04	2520	X	1742	-0-	-778	-0-	86	1	1656	2	N	-0-					209
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2453	2	N	72	194	1			87
							79	9									
06	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	74	1	1732	2	N	67					154
							74	9									
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	85	1	1963	2	N	120					274
							132	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					187
03	310	N	92	-0-	-218	-0-	5	1	87	2	N	-0-					187
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					187
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	2	N	-0-					187
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					187
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					187

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	103	1	2469	2	N	76					256
							84	9									
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	N	91	198	1			149
							100	9									
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	105	1	2020	2	N	73					222
							80	9									
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	83	1	1926	2	N	60					282
							66	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	97	1	2291	2	N	67	184	1			165
							74	9									
*07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	103	1	2364	2	N	109					274
							120	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	2					144
							2	9									
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	12	1	213	2	N	10					154
							11	9									
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	7	1	130	2	N	-0-					154
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	N	1					155
							1	9									
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	2	1	57	2	N	7					162
							8	9									
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	2	N	-0-					162

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1135	2	N	52					119
							57	9									
03	930	N	567	-0-	-363	-0-	30	1	531	2	N	5					124
							6	9									
04	900	N	318	-0-	-582	-0-	16	1	302	2	N	-0-					124
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	65	1	1496	2	N	-0-					124
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	N	63					187
							69	9									
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	57					244
							63	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	71	1	1708	2	N	26					165
							29	9									
03	2387	N	1630	-0-	-757	-0-	86	1	1512	2	N	29					194
							32	9									
04	2190	N	1434	-0-	-756	-0-	70	1	1346	2	N	16					210
							18	9									
05	2015	N	287	-0-	-1728	-0-	11	1	248	2	N	25					235
							28	9									
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	55	1	1286	2	N	29					264
							32	9									
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	57	1	1316	2	N	17					281
							19	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2453	-0-	-879	-0-	102	1	2336	2	N	14					281
							15	9									
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	216	1	3802	2	N	13	194	1			100
							14	9									
04	3000	X	2270	-0-	-730	-0-	108	1	2088	2	N	67					167
							74	9									
05	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	96	1	2222	2	N	23					190
							25	9									
06	3900	X	2648	-0-	-1252	-0-	106	1	2499	2	N	39					229
							43	9									
07	4030	X	2765	-0-	-1265	-0-	113	1	2595	2	N	52					281
							57	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GRAVES, J. R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 098598 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7178 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - P&A 1/9/12														

IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					50
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2155	2	134	9	N	122					172
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					172
05	2139	N	1454	-0-	-685	-0-	1432	2	22	9	N	20					192
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-	159	1			33
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					33

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

02	168	X	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-					108
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	156	2	22	9	Y	20	73	1			55
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					55
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	8			55
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	173	2	18	9	Y	16					71
07	217	X	52	-0-	-165	-0-	52	2			Y	-0-					71

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116257 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7172 - 7241

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	3892	X	3309	-0-	-583	-0-	260	1	3049	2	N	-0-					55
03	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	318	1	3644	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	269	1	2997	2	N	35					90
							39	9									
05	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	288	1	3057	2	N	5					95
							6	9									
06	3870	X	3387	-0-	-483	-0-	284	1	3064	2	N	35					130
							39	9									
07	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	288	1	2974	2	N	12					142
							13	9									

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4051	-0-	-373	-0-	354	1	3619	2	N	71					114
							78	9									
03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	365	1	4234	2	N	19	1	8			132
							21	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	357	1	4399	2	N	38					170
							42	9									
05	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	428	1	3699	2	N	10	162	1			18
							11	9									
06	4470	X	3827	-0-	-643	-0-	557	1	3270	2	N	-0-					18
07	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	476	1	3731	2	N	-0-					18

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	259	1	3032	2	Y	-0-					34
03	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	267	1	3058	2	Y	55					89
							61	9									
04	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	286	1	3186	2	Y	-0-					89
05	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	291	1	3091	2	Y	2					91
							2	9									
06	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	281	1	3032	2	Y	2					93
							2	9									
07	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	295	1	3046	2	Y	14					107
							15	9									

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					159
03	1054	N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	N	1					160
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					160
05	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					160
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	874	2	45	9	N	41	181	1			20
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					20

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2442	-0-	-526	-0-	2442	2			N	-0-					175
03	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	2617	2			N	-0-					175
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	320	1	2498	2	N	2					177
							2	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	432	1	2596	2	N	-0-	154	1			23
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	418	1	2517	2	N	-0-					23
*07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	432	1	2583	2	N	30					53
							33	9									

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					159
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					159
04	900	N	628	-0-	-272	-0-	628	2			N	-0-					159
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					159
06	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-					159
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					159

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4321	-0-	-663	-0-	581	1	3740	2	N	-0-					117
03	5456	X	4749	-0-	-707	-0-	640	1	4098	2	N	10					127
							11	9									
04	5190	X	4703	-0-	-487	-0-	623	1	4080	2	N	-0-					127
05	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	644	1	4145	2	N	-0-					127
06	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	626	1	4040	2	N	-0-					127
07	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	641	1	4037	2	N	72	172	1			27
							79	9									

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	6113	-0-	-579	-0-	424	1	5689	2	N	-0-					8
03	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	462	1	6191	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	6750	X	6628	-0-	-122	-0-	488	1	6064	2	N	69					77
							76	9									
05	6975	X	6788	-0-	-187	-0-	509	1	6279	2	N	-0-					77
06	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	348	1	6270	2	N	62					139
							68	9									
07	6758	X	6749	-0-	-9	-0-	346	1	6364	2	N	35	154	1			20
							39	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	596	-0-	-412	-0-	596	2			N	-0-					88
03	992	X	818	-0-	-174	-0-	818	2			N	-0-					88
04	960	X	584	-0-	-376	-0-	584	2			N	-0-					88
05	899	X	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-					88
06	870	X	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-					88
07	806	X	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					88

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1881	-0-	-415	-0-	556	1	1325	2	N	-0-					12
03	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	641	1	1560	2	N	128					140
							141	9									
04	2100	X	1963	-0-	-137	-0-	553	1	1331	2	N	72					212
							79	9									
05	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	647	1	1242	2	N	-0-	176	1			36
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	567	1	1707	2	N	41					77
							45	9									
07	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	604	1	1661	2	N	-0-					77

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					38
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					38
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					38
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					38
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					38
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					38

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1779	-0-	-153	-0-	564	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	528	-0-	-1611	-0-	109	1	419	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	2					2
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					2
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					2
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					2

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1438	-0-	-130	-0-	1438	2			N	-0-					48
03	1674	X	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					48
04	1620	X	1302	-0-	-318	-0-	1302	2			N	-0-					48
05	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					48
06	1530	X	1495	-0-	-35	-0-	1438	2	57	9	N	52					100
07	1581	X	1254	-0-	-327	-0-	1252	2	2	9	N	2					102

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	65	-0-	-691	-0-	65	2			N	-0-					109
03	837	X	40	-0-	-797	-0-	40	2			N	-0-					109
04	600	X	84	-0-	-516	-0-	84	2			N	-0-					109
05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					109
06	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					109
07	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					109

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	48	1	184	2	N	-0-					72
03	558	N	239	-0-	-319	-0-	65	1	174	2	N	-0-					72
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	38	1	140	2	N	-0-					72
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	33	1	99	2	N	-0-					72
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	42	1	103	2	N	-0-					72
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-					72

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					57
03	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					57
04	780	X	516	-0-	-264	-0-	516	2			N	-0-					57
05	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					57
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	649	2	9	9	N	8					65
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					65

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1497	-0-	-827	-0-	305	1	1192	2	N	-0-					93
03	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	377	1	1109	2	N	-0-					93
04	1830	X	1297	-0-	-533	-0-	205	1	1057	2	N	32					125
							35	9									
05	1829	X	872	-0-	-957	-0-	162	1	710	2	N	-0-					125
06	1770	X	951	-0-	-819	-0-	173	1	778	2	N	-0-					125
*07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	548	1	2724	2	N	82	172	1			35
							90	9									

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2244	-0-	-332	-0-	583	1	1661	2	N	-0-					48
03	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	642	1	1829	2	N	32	1	8			79
							35	9									
04	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	590	1	1726	2	N	1					80
							1	9									
05	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	647	1	1808	2	N	-0-					80
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	626	1	1808	2	N	-0-					80
07	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	646	1	1636	2	N	54					134
							59	9									

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
02	3388	X	2350	-0-	-1038	-0-	314	1	2036	2	N	-0-					87
03	3565	X	2657	-0-	-908	-0-	444	1	2157	2	N	51	1	8			137
							56	9									
04	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	521	1	2118	2	N	34	154	1			17
							37	9									
05	3007	X	2556	-0-	-451	-0-	444	1	2112	2	N	-0-					17
06	2820	X	2586	-0-	-234	-0-	440	1	2080	2	N	60					77
							66	9									
07	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	493	1	2036	2	N	7					84
							8	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6393	2	90	9	N	82	178	1			31
03	6634	X	6331	-0-	-303	-0-	6200	2	131	9	N	119					150
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6680	2	124	9	N	113	179	1			84
05	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	6200	2	134	9	N	122					206
06	6420	X	5796	-0-	-624	-0-	5581	2	215	9	N	195	356	1			45
07	6634	X	6302	-0-	-332	-0-	6115	2	187	9	N	170					215

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	898	-0-	-866	-0-	450	1	437	2	N	10					201
							11	9									
03	1643	X	783	-0-	-860	-0-	450	1	308	2	N	23	185	1			39
							25	9									
04	1410	X	997	-0-	-413	-0-	450	1	533	2	N	13					52
							14	9									
05	1085	X	704	-0-	-381	-0-	450	1	242	2	N	11					63
							12	9									
06	1050	X	865	-0-	-185	-0-	450	1	406	2	N	8					71
							9	9									
07	1023	X	779	-0-	-244	-0-	450	1	329	2	N	-0-					71

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	N	3					130
							3	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	56	1	1768	2	N	-0-					130
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	2	N	-0-					130
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	2	N	-0-					130
*06	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	45	1	1456	2	N	-0-					130
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	N	-0-					130

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	2					189
							2	9									
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	6	1	207	2	N	-0-					189
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	N	3					192
							3	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-					192
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-					192
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					192

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9824 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4864	2	30	9	N	27					107

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

02	2660	X	2418	-0-	-242	-0-	2415	2	3	9	N	3					118
03	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2639	2	3	9	N	3					121
04	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2541	2	6	9	N	5					126
05	2666	X	2562	-0-	-104	-0-	2542	2	20	9	N	18					144
06	2580	X	2525	-0-	-55	-0-	2518	2	7	9	N	6					150
07	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	2526	2	18	9	N	16					166
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	71	1	2211	2	N	1					33
							1	9									
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	76	1	2443	2	N	-0-					33
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	2	N	-0-					33
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	N	-0-					33
*06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	73	1	2331	2	N	-0-					33
*07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	94	1	2352	2	N	-0-					33

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

02	4396	X	2982	-0-	-1414	-0-	91	1	2891	2	N	-0-					139
03	4867	X	3399	-0-	-1468	-0-	103	1	3293	2	N	3					142
							3	9									
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	112	1	3196	2	N	22					164
							24	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3690	2	N	31					195
							34	9									
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	125	1	3998	2	N	37					232
							41	9									
*07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	163	1	4064	2	N	32					264
							35	9									

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					75
03	713	N	141	-0-	-572	-0-	4	1	137	2	N	-0-					75
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					75
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	-0-					75
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	N	-0-					75
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-					75

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1656	2	10	9	N	9					194
03	1767	X	1759	-0-	-8	-0-	1759	2			N	-0-					194
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			194
05	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					194
06	1800	X	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					194
07	1860	X	1616	-0-	-244	-0-	1616	2			N	-0-					194

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	N	4					10
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	N	5					15
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	2	6	9	N	5					20
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					20
*06	1560	N	859	-0-	-701	-0-	859	2			N	-0-					20
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

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
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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	210	1	335	2	N	53					147
							58	9									
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	150	1	199	2	N	40					187
							44	9									
04	1050	N	538	-0-	-512	-0-	180	1	324	2	N	31					218
							34	9									
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	150	1	417	2	N	63					281
							69	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	180	1	278	2	N	66	188	1			159
							73	9									
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	150	1	278	2	N	41					200
							45	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1285	-0-	-675	-0-	56 44	1 9	1185	2	N	40	82	1			50
03	1364	X	57	-0-	-1307	-0-	3 2	1 9	52	2	N	2					52
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					52
05	1612	X	51	-0-	-1561	-0-	2	1	49	2	N	-0-					52
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-					52
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					52

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1925	-0-	-35	-0-	1883	2	42	9	N	38	30	1			10
03	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	1972	2	30	9	N	27	17	1			20
04	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	2721	2	29	9	N	26	32	1			14
*05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	N	24	29	1			9
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2796	2	22	9	N	20	15	1			14
*07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3172	2	15	9	N	14	13	1			15

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
02	2184	X	2162	-0-	-22	-0-	84	1	2027	2	N	46	102	1	2	8	27
							51	9									
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	89	1	2168	2	N	32	4	8			55
							35	9									
04	2310	X	2240	-0-	-70	-0-	89	1	2123	2	N	25					80
							28	9									
05	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	92	1	2105	2	N	27					107
							30	9									
06	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	86	1	1965	2	N	32	96	1			43
							35	9									
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	90	1	2106	2	N	27	8	8			62
							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
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1072	1	4305	2	N	1					130
							1	9									
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1220	1	5929	2	N	90	18	8			202
							99	9									
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1196	1	4589	2	N	149	172	1	24	8	155
							164	9									
05	5952	X	4139	-0-	-1813	-0-	1069	1	3056	2	N	13	3	8			165
							14	9									
06	6900	X	6645	-0-	-255	-0-	1294	1	5228	2	N	112	158	1			119
							123	9									
07	7130	X	5774	-0-	-1356	-0-	1229	1	4444	2	N	92	149	1	25	8	37
							101	9									

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
02	3892	X	2721	-0-	-1171	-0-	599	1	2008	2	N	104	1	8			185
							114	9									
03	4309	X	3159	-0-	-1150	-0-	751	1	2334	2	N	67	163	1	4	8	85
							74	9									
04	6750	X	2815	-0-	-3935	-0-	664	1	2024	2	N	115	6	8			194
							127	9									
05	6975	X	2992	-0-	-3983	-0-	759	1	2144	2	N	81	183	1	3	8	89
							89	9									
06	6750	X	2932	-0-	-3818	-0-	635	1	2197	2	N	91					180
							100	9									
07	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	725	1	2125	2	N	23	3	8			200
							25	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
02	4228	X	3316	-0-	-912	-0-	636	1	2625	2	N	50	165	1			120
							55	9									
03	4681	X	3737	-0-	-944	-0-	766	1	2892	2	N	72					192
							79	9									
04	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	841	1	2688	2	N	36	175	1			53
							40	9									
05	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	709	1	2468	2	N	59					112
							65	9									
06	3630	X	2862	-0-	-768	-0-	585	1	2225	2	N	47					159
							52	9									
07	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	762	1	2850	2	N	36					195
							40	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	11870	2	153	9	N	139	191	1	3	8	158
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12072	2	153	9	N	139	190	1	7	8	100
04	11370	X	9331	-0-	-2039	-0-	9200	2	131	9	N	119	6	8			213
05	13299	X	10842	-0-	-2457	-0-	10698	2	144	9	N	131	189	1	2	8	153
06	12870	X	9957	-0-	-2913	-0-	9818	2	139	9	N	126	187	1			92
07	13299	X	10947	-0-	-2352	-0-	10875	2	72	9	N	65					157

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

02	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	2585	1	7056	2	N	108	4	8			274
							119	9									
03	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	2996	1	8938	2	N	91	190	1			175
							100	9									
04	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	2996	1	8680	2	N	111	156	1			130
							122	9									
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	3092	1	8708	2	N	103	161	1	2	8	70
							113	9									
06	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	2917	1	8271	2	N	100					170
							110	9									
*07	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	3046	1	8536	2	N	89	149	1			110
							98	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

02	8428	X	8001	-0-	-427	-0-	311	1	7551	2	N	126	88	1	6	8	79
							139	9									
03	9331	X	8906	-0-	-425	-0-	346	1	8392	2	N	153	190	1	14	8	28
							168	9									
04	9000	X	8301	-0-	-699	-0-	327	1	7817	2	N	143	111	1	15	8	45
							157	9									
05	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	353	1	8068	2	N	165	10	8			200
							182	9									
06	8790	X	8169	-0-	-621	-0-	338	1	7700	2	N	119	276	1			43
							131	9									
07	8897	X	8296	-0-	-601	-0-	336	1	7822	2	N	125	144	1	6	8	18
							138	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

02	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6492	2	92	9	N	84	1	8			185
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7916	2	72	9	N	65	13	8			237
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8559	2	107	9	N	97	184	1	13	8	137
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12762	2	166	9	N	151	184	1	19	8	85
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	9971	2	127	9	N	115					200
*07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9358	2	52	9	N	47	11	8			236

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

02	2156	X	1912	-0-	-244	-0-	316	1	1562	2	N	31	1	8			202
							34	9									
03	2697	X	1877	-0-	-820	-0-	379	1	1478	2	N	18	164	1			56
							20	9									
04	2610	X	1861	-0-	-749	-0-	367	1	1473	2	N	19	3	8			72
							21	9									
05	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	379	1	1496	2	N	18					90
							20	9									
06	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	367	1	1448	2	N	21					111
							23	9									
07	2108	X	1910	-0-	-198	-0-	379	1	1505	2	N	24					135
							26	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1481	2	14	9	N	13					185
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1506	2	13	9	N	12	2	8			195
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1508	2	15	9	N	14					209
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1508	2	41	9	N	37	171	1	3	8	72
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12					84
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	2	7	9	N	6	3	8			87

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1499	-0-	1499	41070	1487	2	12	9	N	11	130	1	1	8	77
03	0	W	1325	-0-	1325	42395	1314	2	11	9	N	10					87
04	0	W	1242	-0-	1242	43637	1236	2	6	9	N	5	3	8			89
05	0	W	1471	-0-	1471	45108	1464	2	7	9	N	6					95
06	0	W	1416	-0-	1416	46524	1403	2	13	9	N	12					107
07	0	W	1242	-0-	1242	47766	1240	2	2	9	N	2					109

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					152
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	487	2	28	9	N	25					177
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	387	2	9	9	N	8					185
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	433	2	20	9	N	18	176	1			27
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	462	2	11	9	N	10					37
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	491	2	12	9	N	11					48

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2226	-0-	-266	-0-	742	1	1346	3	N	125	195	1			110
							138	9									
03	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	795	1	1626	3	N	20					130
							22	9									
04	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	795	1	1774	3	N	19					149
							21	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	822	1	2416	3	N	18					167
							20	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	795	1	2129	3	N	13					180
							14	9									
*07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	822	1	1932	3	N	10					190
							11	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5237	-0-	-391	-0-	829	1	4248	3	N	145	181	1			134
							160	9									
03	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	829	1	4569	3	N	61					195
							67	9									
04	5700	X	5258	-0-	-442	-0-	889	1	4306	3	N	57					252
							63	9									
05	5859	X	5217	-0-	-642	-0-	918	1	4243	3	N	51	194	1			109
							56	9									
06	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	889	1	4180	3	N	68					177
							75	9									
07	5797	X	5135	-0-	-662	-0-	918	1	4160	3	N	52					229
							57	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC 643257
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	24	1	95	2	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	63	1	252	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	227	2	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
07	341	N	66	-0-	-275	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	91	1	1071	2	N	7	2	1			75
							8	9									
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	129	1	1132	2	N	15					90
							17	9									
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	144	1	1192	2	N	8					98
							9	9									
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	141	1	1204	2	N	14	3	1			109
							15	9									
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	16					125
							18	9									
07	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	142	1	1135	2	N	12					137
							13	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	102	1	1194	2	N	11	3	1			55
							12	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	136	1	1187	2	N	26					81
							29	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	140	1	1155	2	N	29					110
							32	9									
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	131	1	1118	2	N	19	3	1			126
							21	9									
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	131	1	1128	2	N	11					137
							12	9									
07	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	123	1	982	2	N	12					149
							13	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	20	2	1			150
							22	9									
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	131	1	1143	2	Y	14					164
							15	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	143	1	1183	2	Y	23					187
							25	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	127	1	1083	2	Y	62	181	1			68
							68	9									
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	117	1	1008	2	Y	1					69
							1	9									
07	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	147	1	1180	2	Y	9					78
							10	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	102	-0-	-94	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	217	X	123	-0-	-94	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
04	210	X	112	-0-	-98	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
05	217	X	123	-0-	-94	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
06	210	X	162	-0-	-48	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
*07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	296	2	13	9	N	12					85
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	279	2	17	9	N	15					100
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16					116
05	341	X	272	-0-	-69	-0-	259	2	13	9	N	12					128
06	330	X	193	-0-	-137	-0-	17	1	168	2	N	7					135
							8	9									
07	341	X	222	-0-	-119	-0-	11	1	200	2	N	10					145
							11	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

02	2380	X	1707	-0-	-673	-0-	391	1	1301	2	N	14	1	8			138
							15	9									
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	550	1	1671	2	N	47	2	8			183
							52	9									
04	2820	X	2117	-0-	-703	-0-	549	1	1549	2	N	17	3	8			197
							19	9									
05	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	246	1	1736	2	N	5					202
							6	9									
06	2820	X	1952	-0-	-868	-0-	275	1	1651	2	N	24	3	8			223
							26	9									
07	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	250	1	1547	2	N	13	191	1			45
							14	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

02	2128	X	1669	-0-	-459	-0-	384	1	1283	2	N	2					65
							2	9									
03	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	462	1	1408	2	N	18	2	8			81
							20	9									
04	2160	X	1828	-0-	-332	-0-	478	1	1346	2	N	4					85
							4	9									
05	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	232	1	1645	2	N	11	3	8			93
							12	9									
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	269	1	1613	2	N	5					98
							6	9									
07	1891	X	1874	-0-	-17	-0-	258	1	1607	2	N	8	3	8			103
							9	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5393	-0-	-711	-0-	1227	1	4093	2	N	66	186	1	1	8	116
							73	9									
03	6262	X	5639	-0-	-623	-0-	1381	1	4202	2	N	51	2	8			165
							56	9									
04	6060	X	5306	-0-	-754	-0-	1379	1	3887	2	N	36	3	8			198
							40	9									
05	6262	X	3708	-0-	-2554	-0-	457	1	3234	2	N	15	3	8			210
							17	9									
06	5880	X	3004	-0-	-2876	-0-	428	1	2569	2	N	6	3	8			213
							7	9									
07	5983	X	3670	-0-	-2313	-0-	505	1	3146	2	N	17	192	1			38
							19	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	240	1	1741	2	Y	13					27
							14	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	300	1	2042	2	Y	-0-					27
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	314	1	1972	2	Y	14					41
							15	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	294	1	1862	2	Y	-0-					41
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	280	1	1816	2	Y	7					48
							8	9									
*07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	284	1	2115	2	Y	-0-					48

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	874	2	Y	13					27
							14	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	153	1	1036	2	Y	-0-					27
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	166	1	1040	2	Y	14					41
							15	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	187	1	1181	2	Y	-0-					41
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	177	1	1145	2	Y	7					48
							8	9									
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	182	1	1356	2	Y	-0-					48

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	954	2	Y	13					27
							14	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	158	1	1073	2	Y	-0-					27
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	152	1	953	2	Y	14					41
							15	9									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	149	1	942	2	Y	-0-					41
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	158	1	1024	2	Y	7					48
							8	9									
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	2	Y	-0-					48

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
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4516	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5084	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
04	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	4340	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	5084	X	4661	-0-	-423	-0-	4613	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	4980	X	4362	-0-	-618	-0-	4317	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4568	3	50	9	N	45	45	1			-0-
03	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	5091	3	43	9	N	39	39	1			-0-
04	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4516	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	5673	X	4720	-0-	-953	-0-	4681	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4980	X	4836	-0-	-144	-0-	4804	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5533	3	58	9	N	53	53	1			-0-
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6565	3	58	9	N	53	53	1			-0-
04	5910	X	5202	-0-	-708	-0-	5155	3	47	9	N	43	43	1			-0-
05	6200	X	4826	-0-	-1374	-0-	4773	3	53	9	N	48	48	1			-0-
06	6420	X	4670	-0-	-1750	-0-	4625	3	45	9	N	41	41	1			-0-
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1441	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3534	X	410	-0-	-3124	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	21	-0-	-3519	-0-	18	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3658	X	72	-0-	-3586	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	149	-0-	-1771	-0-	148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4143	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4960	X	4453	-0-	-507	-0-	4411	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	4560	X	4314	-0-	-246	-0-	4284	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4743	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	4502	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15680	X	14804	-0-	-876	-0-	14770	3	34	9	N	31					116
03	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18742	3	47	9	N	43					159
04	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18456	3	48	9	N	44	1	8			202
05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18191	3	51	9	N	46	187	1	1	8	60
06	16800	X	13718	-0-	-3082	-0-	13679	2	39	9	N	35					95
07	17360	X	16789	-0-	-571	-0-	16763	3	26	9	N	24	77	1			42

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	2531	2	52	9	N	47					194
03	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2814	2	72	9	N	65	196	1			63
04	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2704	2	56	9	N	51					114
05	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	2662	2	89	9	N	81	190	1			5
06	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2529	2	58	9	N	53					58
07	2852	N	2641	-0-	-211	-0-	2584	2	57	9	N	52					110

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	20	9	Y	18					55
03	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1596	2	15	9	Y	14					69
04	1740	N	1248	-0-	-492	-0-	1237	2	11	9	Y	10					79
05	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1370	2	12	9	Y	11					90
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1305	2	7	9	Y	6					96
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	Y	5	51	1			50

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

02	3136	X	3091	-0-	-45	-0-	3051	2	40	9	Y	36					91
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3368	2	34	9	Y	31					122
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3483	2	33	9	Y	30					152
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3594	2	34	9	Y	31					183
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	Y	15					198
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3473	2	14	9	Y	13	134	1			77

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

02	6720	X	6616	-0-	-104	-0-	294	1	6225	2	N	88	98	1			50
							97	9									
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	380	1	7532	2	N	107					157
							118	9									
04	8160	X	7315	-0-	-845	-0-	350	1	6880	2	N	77	179	1			55
							85	9									
05	8432	X	7245	-0-	-1187	-0-	331	1	6793	2	N	110					165
							121	9									
06	8160	X	7230	-0-	-930	-0-	335	1	6836	2	N	54	179	1			40
							59	9									
07	8029	X	405	-0-	-7624	-0-	372	1	33	9	N	30					70

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

02	4508	X	3787	-0-	-721	-0-	168	1	3552	2	N	61	179	1			22
							67	9									
03	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	205	1	4050	2	N	-0-					22
04	4860	X	3906	-0-	-954	-0-	187	1	3668	2	N	46					68
							51	9									
05	5022	X	4816	-0-	-206	-0-	224	1	4592	2	N	-0-					68
06	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	217	1	4430	2	N	15					83
							17	9									
07	4247	X	215	-0-	-4032	-0-	213	1	2	9	N	2					85

PETTY, N.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130158 COMPL. DATE 11/08/1988 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10880 - 10960

02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	539	1	1195	2	N	-0-					61
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	418	1	1378	2	N	-0-					61
04	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	419	1	594	2	N	-0-					61
05	1953	N	1283	-0-	-670	-0-	439	1	844	2	N	-0-					61
06	1740	N	1118	-0-	-622	-0-	496	1	622	2	N	-0-					61
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	581	1	458	2	N	-0-					61

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
INMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 093883 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 11743

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-					106

WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

02	2604	X	1457	-0-	-1147	-0-	1423	2	34	9	Y	31	30	1			6
03	2883	X	1279	-0-	-1604	-0-	1249	2	30	9	Y	27	17	1			16
04	2730	X	1304	-0-	-1426	-0-	1275	2	29	9	Y	26	32	1			10
05	2790	X	1054	-0-	-1736	-0-	1028	2	26	9	Y	24	29	1			5
06	2700	X	1484	-0-	-1216	-0-	1462	2	22	9	Y	20	15	1			10
*07	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2328	2	15	9	Y	14	13	1			11

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

02	2772	X	2769	-0-	-3	-0-	2750	2	19	9	N	17	47	1			31
03	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	2985	2	20	9	N	18					49
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2648	2	19	9	N	17	46	1			20
05	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	2570	2	17	9	N	15					35
06	2970	X	2533	-0-	-437	-0-	2519	2	14	9	N	13	42	1			6
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2930	2	17	9	N	15					21

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

02	2268	X	1971	-0-	-297	-0-	1918	2	53	9	Y	48					50
03	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2171	2	59	9	Y	54	71	1			33
04	2280	X	2196	-0-	-84	-0-	2137	2	59	9	Y	54	64	1			23
05	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	2105	2	59	9	Y	54	63	1			14
06	2220	X	2142	-0-	-78	-0-	2086	2	56	9	Y	51	65	1			-0-
07	2232	X	2051	-0-	-181	-0-	2006	2	45	9	Y	41					41

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1770	2	32	9	Y	29	28	1			9
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1918	2	26	9	Y	24	15	1			18
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2045	2	26	9	Y	24	30	1			12
05	2015	X	1893	-0-	-122	-0-	1878	2	15	9	Y	14	24	1			2
06	1950	X	1799	-0-	-151	-0-	1781	2	18	9	Y	16	12	1			6
*07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	Y	13	12	1			7

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2490	-0-	-422	-0-	2469	2	21	9	Y	19					19
03	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2834	2	24	9	Y	22	29	1			12
04	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	2750	2	26	9	Y	24	26	1			10
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2901	2	24	9	Y	22	26	0			6
*06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2743	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
07	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2749	2	19	9	Y	17					17

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					26
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					26
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					26
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					26
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					26
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					26

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					7
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					7
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					7
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					7

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	17	1			17
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	32	1			11
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	29	1			6
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	15	1			11
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			12

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1347	-0-	-1313	-0-	1319	2	28	9	Y	25	24	1			4
03	3689	X	1131	-0-	-2558	-0-	1121	2	10	9	Y	9	4	1			9
04	3570	X	2781	-0-	-789	-0-	2757	2	24	9	Y	22	27	1			4
05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	3216	2	25	9	Y	23	27	1			-0-
*06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3679	2	21	9	Y	19	14	1			5
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3719	2	14	9	Y	13	13	1			5

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2476	-0-	-884	-0-	2326	2	150	9	Y	136	70	1			76
03	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	2522	2	30	9	Y	27					103
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23	69	1			57
*05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2900	2	23	9	Y	21					78
06	2700	X	2212	-0-	-488	-0-	2183	2	29	9	Y	26	63	1			41
07	2728	X	1886	-0-	-842	-0-	1862	2	24	9	Y	22					63

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF. 10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2026	-0-	-214	-0-	2004	2	22	9	Y	20					25
03	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	1791	2	24	9	Y	22	29	1			18
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2534	2	26	9	Y	24	26	1			16
05	2511	X	1955	-0-	-556	-0-	1931	2	24	9	Y	22	26	1			12
06	2430	X	2414	-0-	-16	-0-	2392	2	22	9	Y	20	27	1			5
*07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2426	2	19	9	Y	17					22

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1760	2	26	9	Y	24					33
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1860	2	30	9	Y	27	35	1			25
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28	32	1			21
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1659	2	30	9	Y	27	31	1			17
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1608	2	25	9	Y	23	32	1			8
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	Y	21					29

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF. 11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	35	1			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	1			30
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					40
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	31	1			17
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2562	2	34	9	Y	31	30	1			5
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2745	2	30	9	Y	27	17	1			15
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2633	2	29	9	Y	26	32	1			9
05	3131	X	2504	-0-	-627	-0-	2478	2	26	9	Y	24	29	1			4
06	3030	X	2413	-0-	-617	-0-	2391	2	22	9	Y	20	15	1			9
07	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2006	2	14	9	Y	13	13	1			9

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2120	2	34	9	Y	31	30	1			7
03	2573	X	2339	-0-	-234	-0-	2309	2	30	9	Y	27	17	1			17
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	29	1			11
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2013	2	25	9	Y	23	28	1			6
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2122	2	22	9	Y	20	15	1			11
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2196	2	15	9	Y	14	13	1			12

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3592	2	34	9	Y	31	30	1			14
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3325	2	30	9	Y	27	17	1			24
04	INC G-10		3089	-0-	3089	3089	3066	2	23	9	Y	21	32	1			13
05	INC G-10		2930	-0-	2930	6019	2904	2	26	9	Y	24	29	1			8
06	INC G-10		2796	-0-	2796	8815	2776	2	20	9	Y	18	15	1			11
07	INC G-10		2988	-0-	2988	11803	2973	2	15	9	Y	14	13	1			12

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5369	-0-	-847	-0-	5343	2	26	9	Y	24	41	1			61
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7436	2	52	9	Y	47	47	1			61
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6541	2	8	9	Y	7	35	1			33
05	6417	X	5755	-0-	-662	-0-	5740	2	15	9	Y	14					47
*06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6561	2	12	9	Y	11	19	1			39
07	7502	X	6256	-0-	-1246	-0-	6250	2	6	9	Y	5					44

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1864	-0-	-488	-0-	1830	2	34	9	Y	31	30	1			7
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2520	2	30	9	Y	27	17	1			17
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	Y	26	32	1			11
05	1581	X	1464	-0-	-117	-0-	1438	2	26	9	Y	24	29	1			6
06	2010	X	1204	-0-	-806	-0-	1182	2	22	9	Y	20	15	1			11
07	2542	X	1233	-0-	-1309	-0-	1218	2	15	9	Y	14	13	1			12

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	3114	-0-	-1786	-0-	3114	2			Y	-0-					49
03	4402	X	3382	-0-	-1020	-0-	3382	2			Y	-0-					49
04	3960	X	3154	-0-	-806	-0-	3154	2			Y	-0-					49
05	3689	X	2698	-0-	-991	-0-	2698	2			Y	-0-					49
06	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			Y	-0-					49
07	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2943	2			Y	-0-					49

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1784	2	14	9	Y	13	19	1			19
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	2	21	9	Y	19	18	1			20
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	2	8	9	Y	7	18	1			9
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2083	2	11	9	Y	10					19
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1952	2	12	9	Y	11	19	1			11
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2003	2	8	9	Y	7					18

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1970	-0-	-74	-0-	1936	2	34	9	Y	31	30	1			11
03	2294	X	2225	-0-	-69	-0-	2195	2	30	9	Y	27	17	1			21
04	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	2061	2	23	9	Y	21	32	1			10
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2078	2	26	9	Y	24	29	1			5
06	2310	X	1851	-0-	-459	-0-	1831	2	20	9	Y	18	15	1			8
07	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	2080	2	15	9	Y	14	13	1			9

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					27
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					27
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					27

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	121	1			37
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	110	1			37
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	105	1			-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					59
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	115	1			2
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					41

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1661	-0-	-75	-0-	1624	2	37	9	Y	34	32	1			8
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1862	2	32	9	Y	29	18	1			19
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1670	2	31	9	Y	28	35	1			12
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	2	28	9	Y	25	32	1			5
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1178	2	22	9	Y	20	15	1			10
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1898	2	9	9	Y	8	14	1			4

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1551	-0-	-101	-0-	1517	2	34	9	Y	31	30	1			9
03	1767	X	1668	-0-	-99	-0-	1638	2	30	9	Y	27	17	1			19
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25	9	Y	23	32	1			10
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1502	2	26	9	Y	24	29	1			5
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1364	2	20	9	Y	18	15	1			8
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	15	9	Y	14	13	1			9

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	377	2	15	9	Y	14	38	1			14
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	Y	15					29
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	284	2	15	9	Y	14	38	1			5
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	269	2	12	9	Y	11					16
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	34	1			-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12					12

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1282	2	21	9	N	19					35
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21	9	N	19	29	1			25
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1332	2	26	9	N	24	26	1			23
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	2	24	9	N	22	26	1			19
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	N	17	27	1			9
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	N	17					26

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
02	5180	X	1723	-0-	-3457	-0-	328	1	1318	2	N	70	166	1	1	8	75
							77	9									
03	3658	X	1749	-0-	-1909	-0-	290	1	1408	2	N	46	2	8			119
							51	9									
04	1800	X	1032	-0-	-768	-0-	212	1	814	2	N	5					124
							6	9									
05	1922	X	1212	-0-	-710	-0-	297	1	850	2	N	59	3	8			180
							65	9									
06	1860	X	831	-0-	-1029	-0-	164	1	661	2	N	5					185
							6	9									
07	1922	X	725	-0-	-1197	-0-	144	1	522	2	N	54					239
							59	9									

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
02	2800	N	4088	-0-	1288	1288	937	1	3142	2	N	8					45
							9	9									
03	3100	N	4555	-0-	1455	2743	1108	1	3444	2	N	3					48
							3	9									
04	6831	X	4088	-0-	-2743	-0-	1010	1	3078	2	N	-0-					48
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	984	1	2781	2	N	-0-					48
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	835	1	2890	2	N	2					50
							2	9									
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	917	1	2690	2	N	-0-					50

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3695	2	51	9	N	46	1	8			127
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3379	2	54	9	N	49	2	8			174
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	N	60					234
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3991	2	34	9	N	31	189	1	3	8	73
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3797	2	48	9	N	44					117
*07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2976	2	41	9	N	37					154

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7444	2	112	9	N	102	1	8			245
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10014	2	177	9	N	161	175	1	7	8	224
04	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9520	2	120	9	N	109	178	1			155
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7914	2	89	9	N	81	180	1	8	8	48
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7033	2	74	9	N	67					115
07	7161	X	6777	-0-	-384	-0-	6685	2	92	9	N	84					199

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2550	2	58	9	N	53	195	1	1	8	89
03	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	2655	2	77	9	N	70					159
04	2730	X	2042	-0-	-688	-0-	1991	2	51	9	N	46					205
05	2821	X	1758	-0-	-1063	-0-	1739	2	19	9	N	17	181	1	3	8	38
06	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	2078	2	37	9	N	34					72
07	2821	X	1124	-0-	-1697	-0-	1102	2	22	9	N	20					92

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					72
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					72
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					72
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	460	1	1375	2	N	55	170	1	3	8	89
							61	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	499	1	1482	2	N	34	3	8			120
							37	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	515	1	1481	2	N	32					152
							35	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	509	1	1657	2	N	34	128	1	5	8	53
							37	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	437	1	1456	2	N	81					134
							89	9									
07	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	525	1	1524	2	N	45	9	8			170
							50	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1437	-0-	-159	-0-	1437	2			N	-0-					205
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					205
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	N	23	169	1	3	8	56
05	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1355	2	2	9	N	2					58
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	2	32	9	N	29					87
07	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1491	2	3	9	N	3	3	8			87

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	638	-0-	-202	-0-	634	2	4	9	N	4					33
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	593	2	6	9	N	5					38
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10	3	8			45
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	656	2	11	9	N	10	3	8			52
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					60
07	775	N	398	-0-	-377	-0-	387	2	11	9	N	10					70

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	152	1			55
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1677	2	19	9	N	17					72
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1572	2	29	9	N	26	9	8			89
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	16					105
06	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1357	2	22	9	N	20					125
07	1643	N	915	-0-	-728	-0-	903	2	12	9	N	11	6	8			130

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
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	1	1	8			125
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					125
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3	3	8			125
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					125
06	1380	N	839	-0-	-541	-0-	839	2			N	-0-					125
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					125

SNOW, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1069	-0-	-275	-0-	1059	2	10	9	N	9	1	8			147
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					150
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1488	2	2	9	N	2					152
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5					157
06	1530	N	889	-0-	-641	-0-	889	2			N	-0-					157
07	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	1102	2	6	9	N	5					162

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	461	1	4091	2	N	80	2	8			235
							88	9									
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	464	1	4087	2	N	66	190	1	4	8	107
							73	9									
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	497	1	3074	2	N	49	1	8			155
							54	9									
05	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	399	1	2020	2	N	47					202
							52	9									
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	496	1	3882	2	N	71	179	1			94
							78	9									
*07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	504	1	3389	2	N	40	7	8			127
							44	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	1135	1	1587	2	Y	2	2	8			109
							2	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1315	1	1939	2	Y	55					164
							61	9									
04	3450	X	3182	-0-	-268	-0-	1186	1	1950	2	Y	42	48	1	3	8	155
							46	9									
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1320	1	2402	2	Y	47	2	8			200
							52	9									
06	3450	X	3269	-0-	-181	-0-	1252	1	1964	2	Y	48					248
							53	9									
*07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	1325	1	2061	2	Y	28	97	1			179
							31	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					65
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					65
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					65
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					65
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					65
07	248	N	97	-0-	-151	-0-	94	2	3	9	N	3	3	8			65

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	491	1	1122	2	N	55	182	1			58
							61	9									
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	576	1	1274	2	N	10					68
							11	9									
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	659	1	2937	2	N	59					127
							65	9									
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	642	1	3380	2	N	32					159
							35	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	588	1	2939	2	N	13					172
							14	9									
07	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	511	1	2605	2	N	23					195
							25	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160044 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11640 - 11736

*08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
*03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3992	-0-	-516	-0-	533	1	3331	2	N	116	1	8			165
							128	9									
03	4991	X	4074	-0-	-917	-0-	600	1	3456	2	N	16	2	8			179
							18	9									
04	4680	X	4283	-0-	-397	-0-	589	1	3618	2	N	69	178	1	3	8	67
							76	9									
05	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	621	1	3099	2	N	36	1	8			102
							40	9									
06	4500	X	3391	-0-	-1109	-0-	609	1	2716	2	N	60					162
							66	9									
07	4433	X	3096	-0-	-1337	-0-	632	1	2439	2	N	23					185
							25	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	784	1	2719	2	N	33					167
							36	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	626	1	2632	2	N	19	2	8			184
							21	9									
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	521	1	2754	2	N	21					205
							23	9									
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	624	1	2117	2	N	22					227
							24	9									
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	667	1	2363	2	N	49	177	1			99
							54	9									
*07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	905	1	3202	2	N	1					100
							1	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	919	1	3792	2	N	17					117
							19	9									
03	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	1024	1	3865	2	N	43					160
							47	9									
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1026	1	3280	2	N	42	3	8			199
							46	9									
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	1113	1	3877	2	N	21	172	1			48
							23	9									
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1025	1	3903	2	N	27					75
							30	9									
*07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1033	1	3862	2	N	12	3	8			84
							13	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1560	1	5577	2	N	108	189	1	1	8	192
							119	9									
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	1043	1	1616	2	N	32					224
							35	9									
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	1662	1	6046	2	N	96	186	1			134
							106	9									
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1730	1	5400	2	N	28					162
							31	9									
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1824	1	3778	2	N	-0-					162
*07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1248	1	1170	2	N	3	3	8			162
							3	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
02	2800	X	1678	-0-	-1122	-0-	185	1	1482	2	N	10	1	8			189
							11	9									
03	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	325	1	2887	2	N	25					214
							28	9									
04	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	376	1	2810	2	N	43	192	1	3	8	62
							47	9									
05	3875	X	1945	-0-	-1930	-0-	275	1	1650	2	N	18					80
							20	9									
06	3150	X	2185	-0-	-965	-0-	183	1	1969	2	N	30					110
							33	9									
*07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	365	1	3073	2	N	32					142
							35	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6940	2	147	9	N	134	2	8			187
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6251	2	119	9	N	108	189	1	1	8	105
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3390	2	61	9	N	55					160
06	6870	X	4231	-0-	-2639	-0-	4161	2	70	9	N	64					224
*07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	8904	2	173	9	N	157	177	1			204

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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	2	2	8			156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	346	1	236	2	N	-0-					57
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	362	1	191	2	N	-0-					57
04	690	N	428	-0-	-262	-0-	276	1	152	2	N	-0-					57
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	148	1	74	2	N	-0-					57
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	404	1	1668	2	N	3					182
							3	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	506	1	1911	2	N	2					184
							2	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	315	1	1006	2	N	-0-					184
05	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	478	1	1663	2	N	-0-					184
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	495	1	1883	2	N	16					200
							18	9									
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	490	1	1831	2	N	4	163	1	3	8	38
							4	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3618	-0-	818	818	522	1	2968	2	Y	116	93	1	1	8	89
							128	9									
03	3100	N	3749	-0-	649	1467	784	1	2857	2	Y	98	96	1			91
							108	9									
04	3000	N	2817	-0-	-183	1284	575	1	2095	2	Y	134	78	1	3	8	144
							147	9									
05	4089	X	2805	-0-	-1284	-0-	765	1	1975	2	Y	59	133	1	3	8	67
							65	9									
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	590	1	1454	2	Y	64	80	1			51
							70	9									
*07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	270	1	1246	2	Y	75	45	1	3	8	78
							83	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	474	1	1590	2	N	-0-					152
03	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	453	1	1409	2	N	22					174
							24	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	448	1	1364	2	N	3					177
							3	9									
05	2294	N	1716	-0-	-578	-0-	448	1	1266	2	N	2					179
							2	9									
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	372	1	1288	2	N	-0-					179
07	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	386	1	1133	2	N	-0-					179

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

02	2492	X	2056	-0-	-436	-0-	443	1	1585	2	N	25					184
							28	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	582	1	2323	2	N	36					220
							40	9									
04	2670	X	2448	-0-	-222	-0-	609	1	1828	2	N	10	185	1	3	8	42
							11	9									
05	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	533	1	1862	2	N	30					72
							33	9									
06	2670	X	579	-0-	-2091	-0-	175	1	393	2	N	10					82
							11	9									
07	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	368	1	1789	2	N	17					99
							19	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					67
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					67
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					67
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	2			N	-0-					67
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					67
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					67

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5510	2	46	9	N	42	2	8			140
03	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	5886	2	53	9	N	48	4	8			184
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5390	2	48	9	N	44	3	8			225
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5015	2	13	9	N	12	3	8			234
06	3960	X	2902	-0-	-1058	-0-	2895	2	7	9	N	6	182	1			58
*07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5031	2	14	9	N	13	3	8			68

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	491	1	2788	2	N	117	100	1			91
							129	9									
03	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	450	1	1641	2	N	101	98	1			94
							111	9									
04	2850	X	1476	-0-	-1374	-0-	306	1	1117	2	N	48	80	1			62
							53	9									
05	2945	X	1202	-0-	-1743	-0-	312	1	805	2	N	77	57	1			82
							85	9									
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1457	1	3587	2	N	148	112	1			118
							163	9									
*07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	663	1	3058	2	N	114	106	1			126
							125	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4475	2	86	9	N	78	166	1	2	8	84
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5249	2	79	9	N	72	4	8			152
04	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	3934	2	25	9	N	23	6	8			169
05	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	4536	2	48	9	N	44	133	1	3	8	77
06	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4524	2	42	9	N	38					115
07	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	4824	2	59	9	N	54					169

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1590	1	2221	2	Y	-0-					97
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1777	1	2622	2	Y	48					145
							53	9									
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1577	1	2592	2	Y	19	143	1			21
							21	9									
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1755	1	3194	2	Y	35					56
							39	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1550	1	2430	2	Y	35					91
							39	9									
*07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1721	1	2676	2	Y	24	95	1			20
							26	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	39	1	941	2	N	9					84
							10	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	2	N	18					102
							20	9									
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	40	1	964	2	N	21	80	1	3	8	40
							23	9									
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	43	1	984	2	N	21	3	8			58
							23	9									
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	34	1	785	2	N	12					70
							13	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	N	19	39	1			50
							21	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4157	2	21	9	N	19	2	8			177
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4079	2	52	9	N	47	190	1	4	8	30
04	4440	X	3941	-0-	-499	-0-	3897	2	44	9	N	40					70
05	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	4073	2	12	9	N	11	6	8			75
06	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	3823	2	8	9	N	7					82
07	4619	X	4081	-0-	-538	-0-	4058	2	23	9	N	21	6	8			97

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	395	-0-	-669	-0-	57	1	325	2	N	12					172
							13	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	78	1	286	2	N	14	2	8			184
							15	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	102	1	371	2	N	18	146	1	3	8	53
							20	9									
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	73	1	189	2	N	9					62
							10	9									
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	72	1	178	2	N	-0-					62
07	496	N	109	-0-	-387	-0-	19	1	89	2	N	1					63
							1	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4278	2	63	9	N	57	1	8			230
03	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4511	2	48	9	N	44	186	1	4	8	84
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5029	2	70	9	N	64	3	8			145
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5467	2	39	9	N	35	8	8			172
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4968	2	25	9	N	23					195
*07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4559	2	75	9	N	68	7	8			256

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6053	2	17	9	N	15	1	8			129
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6221	2	145	9	N	132	176	1	7	8	78
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5696	2	59	9	N	54					132
05	6727	X	5218	-0-	-1509	-0-	5154	2	64	9	N	58	3	8			187
06	6510	X	5206	-0-	-1304	-0-	5160	2	46	9	N	42	166	1			63
07	6727	X	5361	-0-	-1366	-0-	5317	2	44	9	N	40	3	8			100

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	811	1	1350	2	N	1	1	8			235
							1	9									
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	930	1	790	2	N	2	2	8			235
							2	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	726	1	2072	2	N	-0-					235
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	748	1	1480	2	N	20	193	1	5	8	57
							22	9									
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	783	1	1710	2	N	13					70
							14	9									
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	875	1	972	2	N	3	3	8			70
							3	9									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	6767	-0-	-1493	-0-	999	1	5674	2	N	85					185
							94	9									
03	9145	X	4501	-0-	-4644	-0-	955	1	3479	2	N	61	2	8			244
							67	9									
04	7050	X	5877	-0-	-1173	-0-	1239	1	4519	2	N	108	195	1			157
							119	9									
05	7285	X	4209	-0-	-3076	-0-	1155	1	2981	2	N	66	178	1			45
							73	9									
06	7050	X	122	-0-	-6928	-0-	35	1	87	2	N	-0-					45
*07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1373	1	6331	2	N	79					124
							87	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
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4681	2	44	9	N	40	3	8			137
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	2	2	8			137
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	2	54	9	N	49	6	8			180
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5250	2	127	9	N	115	187	1	3	8	105
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4732	2	19	9	N	17					122
*07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3956	2	8	9	N	7					129

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4442	-0-	1642	1642	1096	1	3278	2	N	62	3	8			214
							68	9									
03	3100	N	4708	-0-	1608	3250	1166	1	3469	2	N	66	174	1	2	8	104
							73	9									
04	3000	N	4657	-0-	1657	4907	1195	1	3439	2	N	21	6	8			119
							23	9									
05	9894	X	4987	-0-	-4907	-0-	1161	1	3781	2	N	41	3	8			157
							45	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	1051	1	3503	2	N	10					167
							11	9									
*07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1228	1	3566	2	N	10	3	8			174
							11	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	137	-0-	-563	-0-	133	2	4	9	N	4	1	8			105
03	713	N	133	-0-	-580	-0-	126	2	7	9	N	6	2	8			109
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	124	2	15	9	N	14	3	8			120
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	148	2	3	9	N	3	3	8			120
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					120
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					120

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

02	924	N	116	-0-	-808	-0-	116	2			N	-0-					107
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					107
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					107
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					107
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					107
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					107

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

02	4312	X	3777	-0-	-535	-0-	3713	2	64	9	N	58	3	8			205
03	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3951	2	19	9	N	17	7	8			215
04	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	3761	2	74	9	N	67	178	1	9	8	95
05	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	3832	2	70	9	N	64					159
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					159
07	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	3796	2	10	9	N	9	9	8			159

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	568	1	3774	2	N	73	190	1			47
							80	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	956	1	3803	2	N	32					79
							35	9									
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	957	1	3829	2	N	38					117
							42	9									
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	1001	1	4322	2	N	40	10	1			147
							44	9									
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	998	1	4254	2	N	20					167
							22	9									
07	4991	X	4725	-0-	-266	-0-	583	1	4119	2	N	21					188
							23	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	106	1	1240	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	146	1	1274	2	Y	-0-					1
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	148	1	1227	2	Y	-0-					1
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	150	1	1281	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	141	1	1213	2	Y	-0-					2
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	153	1	1228	2	Y	-0-					2

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	284	1	1695	2	N	31	4	1			184
							34	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	396	1	1886	2	N	19					203
							21	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	389	1	1728	2	N	-0-					203
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	404	1	1774	2	N	5	4	1			204
							6	9									
06	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	396	1	1597	2	N	-0-					204
07	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	381	1	1441	2	N	84	186	1			102
							92	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	270	1	4259	2	N	37	9	1			233
							41	9									
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	402	1	4615	2	N	49	194	1			88
							54	9									
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	420	1	4538	2	N	36					124
							40	9									
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	434	1	4834	2	N	54	11	1			167
							59	9									
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	402	1	4363	2	N	35					202
							39	9									
*07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	598	1	4444	2	N	17					219
							19	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	624	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	175	1	803	2	N	-0-					-0-
04	870	N	319	-0-	-551	-0-	56	1	263	2	N	-0-					-0-
05	806	N	560	-0-	-246	-0-	92	1	465	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	175	1	884	2	N	-0-					1
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	162	1	701	2	N	-0-					1

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3037	-0-	-239	-0-	194	1	2820	2	N	21	7	1			143
							23	9									
03	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	327	1	3034	2	N	30					173
							33	9									
04	3990	X	3446	-0-	-544	-0-	317	1	3126	2	N	3					176
							3	9									
05	4123	X	3335	-0-	-788	-0-	308	1	3008	2	N	17	8	1			185
							19	9									
06	3990	X	3008	-0-	-982	-0-	274	1	2725	2	N	8					193
							9	9									
07	3565	X	3018	-0-	-547	-0-	273	1	2735	2	N	9					202
							10	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1860	-0-		-268	-0-		145	1	1700	2	N	14	4	1			153
									15	9									
03	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-		215	1	1879	2	N	92	180	1			65
									101	9									
04	2040	N	2005	-0-		-35	-0-		215	1	1777	2	N	12					77
									13	9									
05	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-		216	1	1847	2	N	20	4	1			93
									22	9									
06	2130	N	2022	-0-		-108	-0-		209	1	1802	2	N	10					103
									11	9									
07	2077	N	2064	-0-		-13	-0-		228	1	1822	2	N	13					116
									14	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	519	-0-		-489	-0-		40	1	475	2	N	4	1	1			64
									4	9									
03	930	N	805	-0-		-125	-0-		83	1	722	2	N	-0-					64
04	780	N	770	-0-		-10	-0-		83	1	686	2	N	1					65
									1	9									
05	759	N	759	-0-		-0-	-0-		79	1	678	2	N	2	1	1			66
									2	9									
06	832	N	832	-0-		-0-	-0-		86	1	740	2	N	5					71
									6	9									
07	806	N	15	-0-		-791	-0-		2	1	13	2	N	-0-					71

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	135	-0-		-33	-0-		135	2			N	-0-					40
03	186	N	93	-0-		-93	-0-		93	2			N	-0-					40
04	120	N	113	-0-		-7	-0-		113	2			N	-0-					40
05	155	N	143	-0-		-12	-0-		143	2			N	-0-					40
06	90	N	62	-0-		-28	-0-		62	2			N	-0-					40
*07	155	N	155	-0-		-0-	-0-		155	2			N	-0-					40

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-		-0-	-0-		53	1	834	2	N	40	2	1			241
									44	9									
03	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-		87	1	1002	2	N	2	189	1			54
									2	9									
04	642	N	642	-0-		-0-	-0-		54	1	578	2	N	9					63
									10	9									
05	1023	N	627	-0-		-396	-0-		51	1	564	2	N	11	2	1			72
									12	9									
06	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-		105	1	1134	2	N	10					82
									11	9									
*07	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-		122	1	910	2	N	5					87
									6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	944	-0-	-92	-0-	60	1	880	2	N	4	2	1			48
							4	9									
03	1054	N	766	-0-	-288	-0-	74	1	689	2	N	3					51
							3	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	111	1	1095	2	N	3					54
							3	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1172	2	N	9	3	1			60
							10	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	101	1	1004	2	N	7					67
							8	9									
07	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	92	1	926	2	N	7					74
							8	9									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	24	1	143	2	Y	-0-					74
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	38	1	183	2	Y	-0-					74
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					74
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	30	1	131	2	Y	1					75
							1	9									
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	24	1	96	2	Y	-0-					75
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	25	1	93	2	Y	-0-					75

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2	1	1			28
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	2					30
							2	9									
04	390	N	234	-0-	-156	-0-	20	1	213	2	N	1					31
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	5	1	1			35
							6	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	223	2	N	3					38
							3	9									
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	N	5					43
							6	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	4	2	1			74
							4	9									
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	66	1	764	2	N	1					75
							1	9									
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	57	1	617	2	N	-0-					75
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	812	2	N	6	2	1			79
							7	9									
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	64	1	692	2	N	-0-					79
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	N	2					81
							2	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					59
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	11	1	52	2	Y	1					60
							1	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	1					61
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	1					62
							1	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	554	2	Y	6					68
							7	9									
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	44	1	191	2	Y	4					72
							4	9									

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	257	1	3740	2	N	25	8	1			174
							28	9									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	417	1	3871	2	N	85	190	1			69
							94	9									
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	416	1	4103	2	N	25					94
							28	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	422	1	4122	2	N	35	10	1			119
							39	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	372	1	3697	2	N	26					145
							29	9									
*07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	366	1	3675	2	N	22					167
							24	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	199	1	1304	2	Y	3	3	1			28
							3	9									
03	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	233	1	1071	2	Y	5					33
							6	9									
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	267	1	1262	2	Y	6					39
							7	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	276	1	1397	2	Y	16	3	1			52
							18	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	220	1	1112	2	Y	25					77
							28	9									
07	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	205	1	885	2	Y	18					95
							20	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5582	-0-	-242	-0-	433	1	5085	2	N	58	11	1			153
							64	9									
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	651	1	5695	2	N	96	181	1			68
							106	9									
04	6120	X	5888	-0-	-232	-0-	629	1	5208	2	N	46					114
							51	9									
05	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	640	1	5471	2	N	74	12	1			176
							81	9									
06	6240	X	6085	-0-	-155	-0-	626	1	5391	2	N	62	182	1			56
							68	9									
07	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	673	1	5390	2	N	48					104
							53	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
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	21	1	328	2	Y	3	1	1			54
							3	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	380	2	Y	6					60
							7	9									
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	31	1	336	2	Y	2					62
							2	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	32	1	358	2	Y	5	1	1			66
							6	9									
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	30	1	320	2	Y	3					69
							3	9									
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	37	1	272	2	Y	4					73
							4	9									

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	870	-0-	-810	-0-	114	1	755	2	N	1	3	1			90
							1	9									
03	1860	X	372	-0-	-1488	-0-	75	1	297	2	N	-0-					90
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					90
05	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	1	1	3	2	N	-0-					90
06	930	X	22	-0-	-908	-0-	4	1	18	2	N	-0-					90
*07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	463	1	3275	2	N	12					102
							13	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	3	1	1			51
							3	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	5					56
							6	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	30	1	323	2	Y	2					58
							2	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	5	1	1			62
							6	9									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	29	1	311	2	Y	3					65
							3	9									
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	38	1	282	2	Y	4					69
							4	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	235	1	3714	2	N	48	8	1			82
							53	9									
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	359	1	4122	2	N	38					120
							42	9									
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	341	1	3685	2	N	29					149
							32	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	352	1	3921	2	N	38	9	1			178
							42	9									
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	315	1	3417	2	N	20					198
							22	9									
07	2139	X	522	-0-	-1617	-0-	62	1	460	2	N	-0-					198

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3057	-0-	-275	-0-	397	1	2601	2	N	54	197	1			53
							59	9									
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	634	1	2910	2	N	16					69
							18	9									
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	673	1	3182	2	N	14					83
							15	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	662	1	3353	2	N	30	8	1			105
							33	9									
06	3450	X	3126	-0-	-324	-0-	515	1	2597	2	N	13					118
							14	9									
07	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	643	1	2778	2	N	15					133
							17	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
02	616	X	241	-0-	-375	-0-	14	1	225	2	N	2	1	1			105
							2	9									
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	21	1	243	2	N	-0-					105
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					105
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	231	2	N	1	1	1			105
							1	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	21	1	228	2	N	-0-					105
07	372	N	197	-0-	-175	-0-	23	1	174	2	N	-0-					105

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	204	1	2964	2	N	11	8	1			92
							12	9									
03	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	244	1	2267	2	N	10					102
							11	9									
04	2580	X	1980	-0-	-600	-0-	181	1	1786	2	N	12					114
							13	9									
05	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	212	1	2068	2	N	20	6	1			128
							22	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	279	1	2767	2	N	18					146
							20	9									
*07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	327	1	3280	2	N	19					165
							21	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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					167
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					167
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	2	N	-0-					167
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					167
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	2	N	-0-					167
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	2	N	-0-					167

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	619	1	7260	2	N	68	16	1			215
							75	9									
03	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	927	1	8104	2	N	112	183	1			144
							123	9									
04	8520	X	7834	-0-	-686	-0-	838	1	6931	2	N	59					203
							65	9									
05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	934	1	7975	2	N	96	198	1			101
							106	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	896	1	7713	2	N	51					152
							56	9									
07	8804	X	8613	-0-	-191	-0-	950	1	7604	2	N	54					206
							59	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N	3	1	1			87
							3	9									
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	33	1	382	2	N	1					88
							1	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	37	1	397	2	N	2					90
							2	9									
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	37	1	412	2	N	3	1	1			92
							3	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					92
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	49	1	365	2	N	-0-					92

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2153	-0-	-815	-0-	511	1	1640	2	N	2					119
							2	9									
03	2666	X	2254	-0-	-412	-0-	715	1	1522	2	N	15					134
							17	9									
04	2820	X	1676	-0-	-1144	-0-	227	1	1432	2	N	15					149
							17	9									
05	2914	X	1562	-0-	-1352	-0-	285	1	1277	2	N	-0-					149
06	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	702	1	1973	2	N	3					152
							3	9									
07	2387	X	2321	-0-	-66	-0-	571	1	1744	2	N	5					157
							6	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1476	-0-	-596	-0-	347	1	1117	2	N	11					109
							12	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	645	1	1374	2	N	14					123
							15	9									
04	1920	N	1394	-0-	-526	-0-	189	1	1187	2	N	16					139
							18	9									
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	279	1	1254	2	N	23					162
							25	9									
06	1980	N	1539	-0-	-441	-0-	390	1	1098	2	N	46					208
							51	9									
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	377	1	1152	2	N	40					248
							44	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2201	X	2201	-0-		-0-	-0-	91	1	2095	2	N	14					51
								15	9									
03	2212	X	2212	-0-		-0-	-0-	50	1	2145	2	N	15					66
								17	9									
04	2183	X	2183	-0-		-0-	-0-	42	1	2126	2	N	14					80
								15	9									
05	2132	X	2132	-0-		-0-	-0-	23	1	2094	2	N	14					94
								15	9									
06	2010	X	1950	-0-		-60	-0-	42	1	1900	2	N	7					101
								8	9									
*07	2249	X	2249	-0-		-0-	-0-	67	1	2162	2	N	18					119
								20	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1750	-0-		-406	-0-	498	1	1227	2	N	23					190
								25	9									
03	2325	X	1959	-0-		-366	-0-	111	1	1828	2	N	18					208
								20	9									
04	2250	X	1660	-0-		-590	-0-	189	1	1430	2	N	37	185	1			60
								41	9									
05	2108	X	1726	-0-		-382	-0-	223	1	1483	2	N	18					78
								20	9									
06	1993	X	1993	-0-		-0-	-0-	252	1	1722	2	N	17					95
								19	9									
*07	1958	X	1958	-0-		-0-	-0-	254	1	1675	2	N	26					121
								29	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2286	-0-		-1242	-0-	520	1	1737	2	N	26					218
								29	9									
03	4402	X	2579	-0-		-1823	-0-	634	1	1930	2	N	14					232
								15	9									
04	4260	X	2160	-0-		-2100	-0-	556	1	1568	2	N	33	189	1	3	8	73
								36	9									
05	4402	X	2462	-0-		-1940	-0-	302	1	2141	2	N	17					90
								19	9									
06	3480	X	2578	-0-		-902	-0-	367	1	2200	2	N	10					100
								11	9									
*07	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	408	1	2543	2	N	35					135
								39	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	848	-0-		-300	-0-	193	1	646	2	N	8					108
								9	9									
03	1333	N	1227	-0-		-106	-0-	301	1	918	2	N	7					115
								8	9									
04	1200	N	1066	-0-		-134	-0-	276	1	779	2	N	10					125
								11	9									
05	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	132	1	933	2	N	8					133
								9	9									
06	1200	N	1122	-0-		-78	-0-	159	1	957	2	N	5					138
								6	9									
07	1116	N	954	-0-		-162	-0-	131	1	817	2	N	5					143
								6	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	138	1	339	2	N	-0-					110
03	2325	X	535	-0-	-1790	-0-	30	1	505	2	N	-0-					110
04	2250	X	799	-0-	-1451	-0-	93	1	706	2	N	-0-					110
05	2325	X	817	-0-	-1508	-0-	107	1	710	2	N	-0-					110
06	2250	X	870	-0-	-1380	-0-	111	1	759	2	N	-0-					110
*07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	139	1	916	2	N	-0-					110

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					59
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					59
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					59
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	3220	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3791	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	3164	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3509	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	3750	X	3401	-0-	-349	-0-	3328	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	2983	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3237	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2909	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3056	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3171	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3654	-0-	-462	-0-	3608	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3892	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4020	X	3481	-0-	-539	-0-	3450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3873	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3704	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2618	-0-	-154	-0-	2572	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2819	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2560	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	2976	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	2747	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
02	2464	X	1857	-0-	-607	-0-	1811	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1921	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2068	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	1987	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	2040	X	1903	-0-	-137	-0-	1872	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2100	-0-	-1232	-0-	2054	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3286	X	2391	-0-	-895	-0-	2349	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2356	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2714	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2971	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1432	-0-	-192	-0-	1397	3	35	9	N	32	32	1			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	3	39	9	N	35	35	1			-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1706	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	3	26	9	N	24	24	1			-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2377	-0-	-535	-0-	2331	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3224	X	2391	-0-	-833	-0-	2349	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3480	X	1468	-0-	-2012	-0-	1437	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	2072	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3480	X	2488	-0-	-992	-0-	2459	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1534	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	1620	X	901	-0-	-719	-0-	870	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1674	X	1159	-0-	-515	-0-	1120	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	1620	X	808	-0-	-812	-0-	777	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4939	-0-	-437	-0-	4844	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
03	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	5302	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
04	5760	X	4905	-0-	-855	-0-	4831	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5057	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
06	5640	X	4992	-0-	-648	-0-	4927	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-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 #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4922	-0-	-62	-0-	4877	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	5518	X	4921	-0-	-597	-0-	4880	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	5340	X	4185	-0-	-1155	-0-	4154	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5379	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	4951	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4407	-0-	-493	-0-	4361	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	4743	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5010	X	3825	-0-	-1185	-0-	3794	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5053	X	4222	-0-	-831	-0-	4183	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4710	X	4342	-0-	-368	-0-	4311	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1794	-0-	-950	-0-	1748	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3038	X	2271	-0-	-767	-0-	2229	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2940	X	2027	-0-	-913	-0-	1993	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	2059	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	2161	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3128	-0-	-400	-0-	3082	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3508	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	2998	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	3517	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	3391	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	3824	-0-	-1692	-0-	3782	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	4068	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	4560	X	3153	-0-	-1407	-0-	3133	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	4681	X	3387	-0-	-1294	-0-	3361	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	3357	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4545	-0-	-411	-0-	4499	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5425	X	4988	-0-	-437	-0-	4946	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5250	X	4136	-0-	-1114	-0-	4106	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4792	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4860	X	4606	-0-	-254	-0-	4575	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	4488	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	5012	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5100	X	3941	-0-	-1159	-0-	3911	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4834	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	5040	X	4712	-0-	-328	-0-	4682	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4430	-0-	-946	-0-	4380	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	5425	X	4727	-0-	-698	-0-	4681	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4980	X	3870	-0-	-1110	-0-	3836	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	4295	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	4740	X	4146	-0-	-594	-0-	4113	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4478	-0-	-590	-0-	4432	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	4901	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	4890	X	4359	-0-	-531	-0-	4328	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4838	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4888	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4201	-0-	-223	-0-	4145	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5351	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4819	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5086	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	5220	X	4643	-0-	-577	-0-	4607	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3909	-0-	-95	-0-	3870	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4388	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4320	X	3918	-0-	-402	-0-	3889	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4322	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	4030	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3032	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3161	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3300	X	2589	-0-	-711	-0-	2559	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3410	X	2445	-0-	-965	-0-	2412	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3300	X	1974	-0-	-1326	-0-	1953	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	1806	-0-	-6594	-0-	1784	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	8928	X	2096	-0-	-6832	-0-	2056	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	8430	X	2308	-0-	-6122	-0-	2274	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	8711	X	2514	-0-	-6197	-0-	2478	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	2205	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4073	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4391	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4380	X	3896	-0-	-484	-0-	3865	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4557	X	3650	-0-	-907	-0-	3611	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4410	X	3570	-0-	-840	-0-	3540	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3380	-0-	-148	-0-	3345	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4322	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	3990	X	3643	-0-	-347	-0-	3615	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4200	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4460	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	4352	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	5208	X	4614	-0-	-594	-0-	4572	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	3914	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4960	X	4244	-0-	-716	-0-	4205	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4800	X	3872	-0-	-928	-0-	3842	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5387	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5803	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5670	X	4499	-0-	-1171	-0-	4469	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	6014	X	4801	-0-	-1213	-0-	4762	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	5820	X	4735	-0-	-1085	-0-	4704	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3923	-0-	-333	-0-	3877	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4181	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3780	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4229	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	3962	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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 #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2668	-0-	-104	-0-	2622	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2937	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2852	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2973	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*06	3000	N	3201	-0-	201	201	3173	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-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
02	4592	X	4451	-0-	-141	-0-	4405	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5187	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5010	X	4289	-0-	-721	-0-	4259	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5177	X	4704	-0-	-473	-0-	4665	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	4850	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	567	-0-	-1085	-0-	545	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2412	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2466	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	1736	X	1626	-0-	-110	-0-	1596	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2370	X	2097	-0-	-273	-0-	2067	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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
02	5180	X	4872	-0-	-308	-0-	4804	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5341	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	5610	X	4423	-0-	-1187	-0-	4376	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5797	X	4708	-0-	-1089	-0-	4644	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	5370	X	4833	-0-	-537	-0-	4781	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4259	-0-	-389	-0-	4213	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	4795	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4590	X	3849	-0-	-741	-0-	3815	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	4249	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4680	X	4497	-0-	-183	-0-	4466	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
02	6776	X	6557	-0-	-219	-0-	6499	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	7502	X	7114	-0-	-388	-0-	7062	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	7260	X	6402	-0-	-858	-0-	6359	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	7502	X	6530	-0-	-972	-0-	6485	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	7020	X	6195	-0-	-825	-0-	6156	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3581	-0-	-87	-0-	3531	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3800	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
04	3900	X	3185	-0-	-715	-0-	3145	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	4030	X	3127	-0-	-903	-0-	3087	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	3214	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4116	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4661	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	4170	X	3703	-0-	-467	-0-	3675	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	4330	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	4560	X	4031	-0-	-529	-0-	4000	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3667	-0-	-1121	-0-	3621	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5301	X	4358	-0-	-943	-0-	4316	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5130	X	2209	-0-	-2921	-0-	2179	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5053	X	3918	-0-	-1135	-0-	3878	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3461	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	7669	-0-	-535	-0-	7593	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	8582	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
04	8370	X	7715	-0-	-655	-0-	7657	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	8404	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	8370	X	7979	-0-	-391	-0-	7931	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	5161	-0-	-19	-0-	5102	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5460	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	5460	X	4857	-0-	-603	-0-	4821	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5369	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5520	X	4694	-0-	-826	-0-	4663	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4402	-0-	-1254	-0-	4354	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5487	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4729	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5372	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5340	X	4833	-0-	-507	-0-	4802	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3160	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3999	X	3561	-0-	-438	-0-	3516	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	3690	X	3676	-0-	-14	-0-	3637	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3871	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3827	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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 #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	2822	-0-	-1294	-0-	2780	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	4433	X	2422	-0-	-2011	-0-	2391	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5018	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5319	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4656	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-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
02	4312	X	3675	-0-	-637	-0-	3632	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4668	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4519	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4689	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5093	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4682	-0-	-274	-0-	4626	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5036	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	5250	X	4212	-0-	-1038	-0-	4175	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	4885	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4763	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4196	-0-	-368	-0-	4150	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4615	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	4132	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	3996	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4530	X	3751	-0-	-779	-0-	3720	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2413	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2544	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2648	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2641	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	2549	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4578	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4959	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	4320	X	3643	-0-	-677	-0-	3609	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5115	X	3798	-0-	-1317	-0-	3759	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4950	X	3442	-0-	-1508	-0-	3403	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5745	-0-	-527	-0-	5699	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	6851	X	5979	-0-	-872	-0-	5936	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	6510	X	4420	-0-	-2090	-0-	4391	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	6665	X	4862	-0-	-1803	-0-	4823	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	6450	X	2880	-0-	-3570	-0-	2855	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5552	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6285	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	6000	X	5301	-0-	-699	-0-	5271	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	6200	X	6182	-0-	-18	-0-	6143	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	6120	X	5588	-0-	-532	-0-	5559	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-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
02	7336	X	6985	-0-	-351	-0-	6907	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
03	8122	X	7607	-0-	-515	-0-	7537	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	7860	X	7079	-0-	-781	-0-	7024	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	7719	X	7616	-0-	-103	-0-	7553	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	7470	X	7220	-0-	-250	-0-	7175	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4457	-0-	-1087	-0-	4394	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
03	6138	X	4471	-0-	-1667	-0-	4417	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	5550	X	3938	-0-	-1612	-0-	3887	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	5704	X	4198	-0-	-1506	-0-	4158	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	5520	X	3966	-0-	-1554	-0-	3936	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4099	-0-	-801	-0-	4063	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	5270	X	3226	-0-	-2044	-0-	3190	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	5100	X	4484	-0-	-616	-0-	4454	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5146	X	4415	-0-	-731	-0-	4379	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	4980	X	4475	-0-	-505	-0-	4445	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2170	-0-	-70	-0-	2124	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2899	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2158	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	2176	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	2267	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4420	-0-	-172	-0-	4354	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
03	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	4756	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
04	4710	X	4259	-0-	-451	-0-	4206	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4218	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	4740	X	4195	-0-	-545	-0-	4150	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	127	-0-	-1609	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	5918	-0-	-1194	-0-	5862	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	8929	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7491	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7717	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	8730	X	8217	-0-	-513	-0-	8161	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-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
02	2828	X	2637	-0-	-191	-0-	2591	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2857	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	2672	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	2822	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	2863	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2030	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2392	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	2400	X	2140	-0-	-260	-0-	2106	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	2182	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	2219	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4390	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4829	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	4740	X	4246	-0-	-494	-0-	4213	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4900	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	4770	X	4756	-0-	-14	-0-	4725	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5074	-0-	-750	-0-	5002	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
03	6448	X	5292	-0-	-1156	-0-	5227	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	5400	X	4426	-0-	-974	-0-	4379	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5611	X	5012	-0-	-599	-0-	4950	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	5065	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5085	-0-	-1047	-0-	5016	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
03	6789	X	4723	-0-	-2066	-0-	4677	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	5430	X	3985	-0-	-1445	-0-	3952	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	5280	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	5460	X	4950	-0-	-510	-0-	4915	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	3270	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	3827	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	3990	X	3226	-0-	-764	-0-	3190	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4277	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4441	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-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 #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2582	-0-	-358	-0-	2536	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2764	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	3150	X	583	-0-	-2567	-0-	576	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	3162	X	40	-0-	-3122	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	51	-0-	-2709	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5440	-0-	-692	-0-	5382	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	6758	X	6329	-0-	-429	-0-	6278	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	6060	X	5497	-0-	-563	-0-	5451	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6003	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	6120	X	5553	-0-	-567	-0-	5514	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	2244	-0-	-3440	-0-	2227	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	6293	X	2412	-0-	-3881	-0-	2388	3	24	9	N	22	22	1			-0-
04	7950	X	1892	-0-	-6058	-0-	1890	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8215	X	1765	-0-	-6450	-0-	1759	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	6900	X	1721	-0-	-5179	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4377	-0-	-131	-0-	4331	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4763	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	3883	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4096	3	39	9	N	35	35	1			-0-
*06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5779	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	35	-0-	-861	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	6	-0-	-564	-0-	5	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1			-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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 #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4232	-0-	-668	-0-	4179	3	53	9	N	48	48	1			-0-
03	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4598	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4632	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	4965	3	40	9	N	36	36	1			-0-
*06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4558	3	33	9	N	30	30	1			-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4193	-0-	-371	-0-	4147	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4774	X	4721	-0-	-53	-0-	4679	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	4770	X	4244	-0-	-526	-0-	4211	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4674	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	4142	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3298	-0-	-1014	-0-	3252	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	4650	X	2826	-0-	-1824	-0-	2786	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	4500	X	2781	-0-	-1719	-0-	2747	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	4557	X	2253	-0-	-2304	-0-	2214	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	4170	X	2227	-0-	-1943	-0-	2196	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2888	-0-	-192	-0-	2836	3	52	9	N	47	47	1			-0-
03	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3196	3	47	9	N	43	43	1			-0-
04	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	2665	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3112	3	47	9	N	43	43	1			-0-
06	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	3014	3	35	9	N	32	32	1			-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7577	-0-	-1103	-0-	7498	3	79	9	N	72	72	1			-0-
03	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	8772	3	70	9	N	64	64	1			-0-
04	9300	X	4415	-0-	-4885	-0-	4373	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	8990	X	8040	-0-	-950	-0-	7995	3	45	9	N	41	41	1			-0-
06	8550	X	8423	-0-	-127	-0-	8377	3	46	9	N	42	42	1			-0-
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1833	3	55	9	N	50	50	1			-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2388	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	2640	N	1891	-0-	-749	-0-	1857	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2303	3	39	9	N	35	35	1			-0-
*06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2496	3	33	9	N	30	30	1			-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	7497	-0-	-63	-0-	7451	3	46	9	N	42	42	1			-0-
03	8370	X	7915	-0-	-455	-0-	7873	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	10080	X	5975	-0-	-4105	-0-	5941	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	9207	X	5509	-0-	-3698	-0-	5470	3	39	9	N	35	35	1			-0-
06	8250	X	5431	-0-	-2819	-0-	5400	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4969	-0-	-379	-0-	4921	3	48	9	N	44	44	1			-0-
03	5859	X	5774	-0-	-85	-0-	5729	3	45	9	N	41	41	1			-0-
04	5610	X	3804	-0-	-1806	-0-	3771	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	5766	X	4866	-0-	-900	-0-	4834	3	32	9	N	29	29	1			-0-
06	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5284	3	31	9	N	28	28	1			-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	8028	-0-	-92	-0-	7964	3	64	9	N	58	58	1			-0-
03	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	8649	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04	8670	X	7586	-0-	-1084	-0-	7549	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8076	3	40	9	N	36	36	1			-0-
06	8610	X	7871	-0-	-739	-0-	7839	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8			30
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					30
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					30
05	1023	N	489	-0-	-534	-0-	489	2			N	-0-					30
06	840	N	352	-0-	-488	-0-	352	2			N	-0-					30
07	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					30

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3892	-0-	3892	3892	3852	2	40	9	Y	36	41	1			60
03	T. A.		2455	-0-	2455	6347	2425	2	30	9	Y	27	20	1			67
04	10107	X	3760	-0-	-6347	-0-	3731	2	29	9	Y	26	21	1			72
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2643	2	58	9	Y	53	44	1			81
06	3390	X	1882	-0-	-1508	-0-	29	1	1853	2	Y	-0-					81
07	3503	X	1559	-0-	-1944	-0-	42	1	1449	2	Y	62	50	1			93
							68	9									

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6					39
03	2356	N	523	-0-	-1833	-0-	508	2	15	9	N	14					53
04	810	N	550	-0-	-260	-0-	541	2	9	9	N	8					61
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9					70
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					80
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					80

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	294	1	13018	2	Y	45	28	1			46
							50	9									
03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	284	1	13384	2	Y	46	62	1			30
							51	9									
04	14250	X	12176	-0-	-2074	-0-	246	1	11887	2	Y	39	28	1			41
							43	9									
05	14787	X	12180	-0-	-2607	-0-	226	1	11931	2	Y	21	49	1			13
							23	9									
06	14310	X	10302	-0-	-4008	-0-	179	1	10105	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
07	14787	X	11842	-0-	-2945	-0-	223	1	11599	2	Y	18	13	1			19
							20	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	9764	-0-	-456	-0-	215	1	9518	2	Y	28	15	1			29
							31	9									
03	10540	X	9241	-0-	-1299	-0-	192	1	9019	2	Y	27	38	1			18
							30	9									
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	212	1	10232	2	Y	28	17	1			29
							31	9									
05	10819	X	9961	-0-	-858	-0-	184	1	9752	2	Y	23	38	1			14
							25	9									
06	10470	X	9994	-0-	-476	-0-	174	1	9797	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
07	10819	X	9318	-0-	-1501	-0-	176	1	9121	2	Y	19	17	1			20
							21	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19469	X	19469	-0-		-0-	-0-	429	1	19001	2	Y	35	21	1			36
								39	9									
03	20240	X	20240	-0-		-0-	-0-	420	1	19780	2	Y	36	48	1			24
								40	9									
04	19560	X	18529	-0-		-1031	-0-	376	1	18118	2	Y	32	22	1			34
								35	9									
05	21545	X	19127	-0-		-2418	-0-	355	1	18702	2	Y	64	58	1			40
								70	9									
06	20850	X	18901	-0-		-1949	-0-	329	1	18507	2	Y	59	46	1			53
								65	9									
07	21545	X	20360	-0-		-1185	-0-	383	1	19910	2	Y	61	48	1			66
								67	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	22	-0-		-62	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-		-38	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-		-57	-0-	1	1	35	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13132	X	9752	-0-		-3380	-0-	215	1	9515	2	Y	20	13	1			20
								22	9									
03	14415	X	13772	-0-		-643	-0-	286	1	13456	2	Y	27	29	1			18
								30	9									
04	13242	X	13242	-0-		-0-	-0-	268	1	12949	2	Y	23	17	1			24
								25	9									
05	12427	X	12427	-0-		-0-	-0-	230	1	12175	2	Y	20	32	1			12
								22	9									
06	13320	X	12103	-0-		-1217	-0-	211	1	11875	2	Y	15	13	1			14
								17	9									
07	13764	X	9468	-0-		-4296	-0-	179	1	9276	2	Y	12	13	1			13
								13	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	232	-0-		-1588	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	360	-0-		-1655	-0-	7	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	42	1	2004	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-		-0-	-0-	40	1	2099	2	Y	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	36	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*07	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	39	1	2020	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	10914	-0-	-482	-0-	199	1	10693	2	Y	20	11	1			28
							22	9									
03	12617	X	12153	-0-	-464	-0-	208	1	11924	2	Y	19	23	1			24
							21	9									
04	12150	X	11215	-0-	-935	-0-	193	1	11016	2	Y	5	22	1			7
							6	9									
05	12555	X	11968	-0-	-587	-0-	205	1	11763	2	Y	-0-					7
06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	217	1	12435	2	Y	-0-	5	1			2
07	12152	X	11900	-0-	-252	-0-	205	1	11695	2	Y	-0-					2

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	45	1	2016	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	41	1	1931	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	38	1	1838	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1930	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	36	1	2053	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	41	1	2137	2	Y	12	10	1			13
							13	9									

GLADEWTR GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 092397 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11600 - 11671

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

02	11564	X	10848	-0-	-716	-0-	198	1	10650	2	Y	-0-					-0-
03	12803	X	9726	-0-	-3077	-0-	167	1	9559	2	Y	-0-					-0-
04	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	236	1	13441	2	Y	-0-					-0-
05	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	229	1	13148	2	Y	-0-					-0-
06	12390	X	6579	-0-	-5811	-0-	113	1	6466	2	Y	-0-					-0-
07	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

02	7224	X	6062	-0-	-1162	-0-	110	1	5952	2	Y	-0-	2	1			1
03	7533	X	6795	-0-	-738	-0-	116	1	6679	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	7740	X	6332	-0-	-1408	-0-	109	1	6223	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6551	-0-	-1447	-0-	112	1	6439	2	Y	-0-					-0-
06	7740	X	6010	-0-	-1730	-0-	103	1	5907	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6497	-0-	-292	-0-	112	1	6385	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	5	-0-	-11027	-0-	5	2			Y	-0-	10	1			7
03	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	359	1	20617	2	Y	83	6	1			84
							91	9									
04	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	320	1	18269	2	Y	34	77	1			41
							37	9									
05	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	254	1	14580	2	Y	28					69
							31	9									
06	16620	X	13719	-0-	-2901	-0-	234	1	13438	2	Y	43	51	1			61
							47	9									
07	17174	X	12977	-0-	-4197	-0-	223	1	12706	2	Y	44					105
							48	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816	X	7806	-0-	-4010	-0-	172	1	7604	2	Y	27	19	1			27
							30	9									
03	10912	X	9267	-0-	-1645	-0-	192	1	9041	2	Y	31	38	1			20
							34	9									
04	10560	X	10021	-0-	-539	-0-	203	1	9783	2	Y	32	19	1			33
							35	9									
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	185	1	9767	2	Y	29	44	1			18
							32	9									
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	174	1	9814	2	Y	26	21	1			23
							29	9									
07	10354	X	10339	-0-	-15	-0-	195	1	10116	2	Y	25	21	1			27
							28	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	12168	-0-	-488	-0-	223	1	11944	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	14012	X	11902	-0-	-2110	-0-	204	1	11698	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	14100	X	13008	-0-	-1092	-0-	224	1	12784	2	Y	-0-					-0-
05	14570	X	12261	-0-	-2309	-0-	210	1	12051	2	Y	-0-					-0-
06	14100	X	12877	-0-	-1223	-0-	221	1	12656	2	Y	-0-					-0-
07	13485	X	11991	-0-	-1494	-0-	207	1	11784	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	70	107	1			151
							77	9									
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	29	2	54	9	Y	49	125	1			75
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	1	1	85	2	Y	46	69	1			52
							51	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	100					152
							110	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	3	112	1			43
							3	9									
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					43

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14476	X	13840	-0-	-636	-0-	252	1	13567	2	Y	19	10	1			27
							21	9									
03	16027	X	13752	-0-	-2275	-0-	235	1	13497	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
04	15510	X	13598	-0-	-1912	-0-	234	1	13355	2	Y	8	20	1			10
							9	9									
05	15314	X	12193	-0-	-3121	-0-	208	1	11972	2	Y	12					22
							13	9									
06	14820	X	14112	-0-	-708	-0-	241	1	13845	2	Y	24	17	1			29
							26	9									
07	15314	X	9050	-0-	-6264	-0-	156	1	8876	2	Y	16					45
							18	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	10676	-0-	-3828	-0-	10629	2	47	9	Y	43	29	1			37
03	16058	X	12271	-0-	-3787	-0-	12224	2	47	9	Y	43	55	1			25
04	15540	X	11903	-0-	-3637	-0-	11868	2	35	9	Y	32	27	1			30
05	14167	X	13682	-0-	-485	-0-	194	1	13444	2	Y	40	52	1			18
							44	9									
06	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	14539	2	33	9	Y	30	29	1			19
*07	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12343	2	28	9	Y	25	28	1			16

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	232	1	15831	2	Y	163	159	1			73
							179	9									
03	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	254	1	18128	2	Y	164	197	1			40
							180	9									
04	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	263	1	19369	2	Y	244	202	1			82
							268	9									
05	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	250	1	18582	2	Y	135	162	1			55
							149	9									
06	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	228	1	17166	2	Y	77	87	1			45
							85	9									
*07	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	278	1	19972	2	Y	161	139	1			67
							177	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	105	1	7149	2	Y	552	528	1			248
							607	9									
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	139	1	9901	2	Y	667	752	1			163
							734	9									
04	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	46	1	3388	2	Y	320	376	1			107
							352	9									
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	105	1	7822	2	Y	442	370	1			179
							486	9									
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	104	1	7843	2	Y	268	291	1			156
							295	9									
*07	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	224	1	16091	2	Y	248	301	1			103
							273	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14112	X	7014	-0-	-7098	-0-	101	1	6879	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
03	15624	X	9602	-0-	-6022	-0-	132	1	9428	2	Y	38	43	1			9
							42	9									
04	15120	X	14207	-0-	-913	-0-	189	1	13932	2	Y	78	61	1			26
							86	9									
05	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	169	1	12592	2	Y	331	223	1			134
							364	9									
06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	168	1	12661	2	Y	287	254	1			167
							316	9									
07	14694	X	8647	-0-	-6047	-0-	114	1	8166	2	Y	334	362	1			139
							367	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			Y	-0-					-0-
03	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			Y	-0-					-0-
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12535	2	50	9	Y	45	2	1			43
05	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	209	1	14564	2	Y	56	74	1			25
							62	9									
06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13147	2	40	9	Y	36	38	1			23
*07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11873	2	34	9	Y	31	34	1			20

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	670	-0-	-1066	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	468	-0-	-1485	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	291	-0-	-909	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12	9	Y	11	4	1			7
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2501	2	12	9	Y	11	11	1			7

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	42	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	38	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	28	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	25	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	23	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	39	1	2242	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20328	X	18386	-0-	-1942	-0-	18192	2	194	9	Y	176	130	1			181
03	21111	X	21049	-0-	-62	-0-	20823	2	226	9	Y	205	252	1			134
04	21360	X	18800	-0-	-2560	-0-	18621	2	179	9	Y	163	127	1			170
05	22072	X	20309	-0-	-1763	-0-	20136	2	173	9	Y	157	230	1			97
06	21360	X	18925	-0-	-2435	-0-	18784	2	141	9	Y	128	111	1			114
07	21049	X	20647	-0-	-402	-0-	20495	2	152	9	Y	138	104	1			148

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2858	2	63	9	Y	57	43	1			59
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3773	2	85	9	Y	77	86	1			50
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3690	2	54	9	Y	49	48	1			51
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3629	2	37	9	Y	34	64	1			21
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3067	2	28	9	Y	25	24	1			22
*07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3730	2	34	9	Y	31	21	1			32

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29891	X	29891	-0-	-0-	-0-	429	1	29290	2	Y	156	158	1			70
							172	9									
03	32344	X	32344	-0-	-0-	-0-	446	1	31737	2	Y	146	180	1			36
							161	9									
04	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	410	1	30140	2	Y	194	165	1			65
							213	9									
05	31403	X	30023	-0-	-1380	-0-	397	1	29541	2	Y	77	111	1			31
							85	9									
06	30390	X	27275	-0-	-3115	-0-	358	1	26896	2	Y	19	39	1			11
							21	9									
07	31403	X	23990	-0-	-7413	-0-	329	1	23627	2	Y	31	29	1			13
							34	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	279	1	19036	2	Y	308	283	1			138
							339	9									
03	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	320	1	22787	2	Y	322	381	1			79
							354	9									
04	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	274	1	20077	2	Y	396	342	1			133
							436	9									
05	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	271	1	20127	2	Y	239	275	1			97
							263	9									
06	19650	X	18840	-0-	-810	-0-	245	1	18400	2	Y	177	171	1			103
							195	9									
07	20305	X	18967	-0-	-1338	-0-	256	1	18359	2	Y	320	290	1			133
							352	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	4228	X	3363	-0-	-865	-0-	74	1	3271	2	Y	16	14	1			16
							18	9									
03	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	89	1	4202	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
04	5190	X	3554	-0-	-1636	-0-	72	1	3465	2	Y	15	12	1			16
							17	9									
05	5208	X	3121	-0-	-2087	-0-	58	1	3051	2	Y	11	20	1			7
							12	9									
06	5040	X	4313	-0-	-727	-0-	75	1	4226	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
*07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	82	1	4255	2	Y	10	9	1			11
							11	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
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	5	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	7	1	332	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	7	1	378	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	4760	X	3524	-0-	-1236	-0-	3349	2	175	9	Y	159	101	1			138
03	5270	X	4806	-0-	-464	-0-	4598	2	208	9	Y	189	216	1			111
04	5100	X	4159	-0-	-941	-0-	4081	2	78	9	Y	71	114	1			68
05	5022	X	3943	-0-	-1079	-0-	55	1	3824	2	Y	58	100	1			26
							64	9									
06	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3905	2	44	9	Y	40	41	1			25
07	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	4410	2	50	9	Y	45	41	1			29

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	121	1	6528	2	Y	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	122	1	7014	2	Y	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	131	1	7491	2	Y	-0-					-0-
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	141	1	8092	2	Y	-0-					-0-
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	133	1	7609	2	Y	-0-					-0-
*07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	136	1	7743	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25172	X	23500	-0-	-1672	-0-	518	1	22921	2	Y	55	36	1			57
							61	9									
03	27869	X	26714	-0-	-1155	-0-	554	1	26088	2	Y	65	80	1			42
							72	9									
04	26970	X	24727	-0-	-2243	-0-	500	1	24160	2	Y	61	39	1			64
							67	9									
05	26009	X	23884	-0-	-2125	-0-	442	1	23381	2	Y	55	85	1			34
							61	9									
06	25860	X	23838	-0-	-2022	-0-	415	1	23371	2	Y	47	39	1			42
							52	9									
07	26722	X	23768	-0-	-2954	-0-	448	1	23268	2	Y	47	39	1			50
							52	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	152	1	8206	2	Y	-0-	12	1			9
03	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	153	1	8787	2	Y	-0-	7	1			2
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	144	1	8187	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	140	1	8033	2	Y	-0-					-0-
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	123	1	7088	2	Y	-0-					-0-
*07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	128	1	7292	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16184	X	14358	-0-	-1826	-0-	14322	2	36	9	Y	33	20	1			28
03	17918	X	7216	-0-	-10702	-0-	7201	2	15	9	Y	14	34	1			8
04	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16916	2	32	9	Y	29	10	1			27
05	16771	X	16628	-0-	-143	-0-	235	1	16359	2	Y	31	44	1			14
							34	9									
06	16230	X	8652	-0-	-7578	-0-	8640	2	12	9	Y	11	18	1			7
07	17515	X	16748	-0-	-767	-0-	16724	2	24	9	Y	22	15	1			14

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	160	1	8633	2	Y	-0-					-0-
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	152	1	8738	2	Y	-0-					-0-
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	147	1	8389	2	Y	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	155	1	8920	2	Y	-0-					-0-
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	153	1	8798	2	Y	-0-					-0-
*07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	160	1	9103	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18032	X	11757	-0-	-6275	-0-	259	1	11470	2	Y	25	21	1			26
							28	9									
03	20150	X	12260	-0-	-7890	-0-	254	1	11977	2	Y	26	35	1			17
							29	9									
04	19620	X	16120	-0-	-3500	-0-	326	1	15751	2	Y	39	16	1			40
							43	9									
05	20274	X	17094	-0-	-3180	-0-	316	1	16720	2	Y	53	60	1			33
							58	9									
06	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	290	1	16343	2	Y	45	38	1			40
							50	9									
07	16647	X	13709	-0-	-2938	-0-	258	1	13411	2	Y	36	37	1			39
							40	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	136	1	7288	2	Y	-0-					-0-
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	149	1	8536	2	Y	-0-					-0-
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	143	1	8125	2	Y	-0-					-0-
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	146	1	8386	2	Y	-0-					-0-
06	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	149	1	8512	2	Y	-0-					-0-
*07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	165	1	9373	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	59	1	3164	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3791	-0-	-53	-0-	65	1	3726	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	64	1	3636	2	Y	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	71	1	4038	2	Y	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	72	1	4136	2	Y	-0-					-0-
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	76	1	4308	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	262	1	11577	2	Y	52	31	1			53
							57	9									
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	257	1	12065	2	Y	54	72	1			35
							59	9									
04	12180	X	11253	-0-	-927	-0-	227	1	10974	2	Y	47	33	1			49
							52	9									
05	12586	X	10814	-0-	-1772	-0-	200	1	10570	2	Y	40	64	1			25
							44	9									
06	12180	X	10750	-0-	-1430	-0-	187	1	10524	2	Y	35	29	1			31
							39	9									
07	12586	X	10807	-0-	-1779	-0-	203	1	10565	2	Y	35	29	1			37
							39	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	21	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	19	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	18	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	12	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	19	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	25	1	1760	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

02	1624	N	666	-0-	-958	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	908	-0-	-952	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	107	1	4732	2	Y	-0-					-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	112	1	5256	2	Y	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	127	1	6106	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	88	1	4650	2	Y	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	109	1	6158	2	Y	-0-					-0-
*07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	120	1	6251	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	56	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	42	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	56	1	2934	2	Y	15	6	1			9
							17	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	36	1	2002	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1433	2	Y	9	11	1			10
							10	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4314	-0-	-1370	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5460	-0-	-833	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	5753	-0-	-1747	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	4497	-0-	-3253	-0-	64	1	4433	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5670	-0-	-1830	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	3774	-0-	-2178	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	5892	-0-	-1220	-0-	107	1	5785	2	Y	-0-					-0-
03	7874	X	6059	-0-	-1815	-0-	104	1	5955	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	5700	-0-	-1800	-0-	98	1	5602	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	5890	-0-	-837	-0-	101	1	5789	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6365	-0-	-145	-0-	109	1	6256	2	Y	-0-					-0-
*07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	131	1	7414	2	Y	-0-					-0-

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6074	-0-	-926	-0-	6012	2	62	9	N	56	1	8			55
03	7750	X	6084	-0-	-1666	-0-	6049	2	35	9	N	32	2	8			85
04	8160	X	7989	-0-	-171	-0-	7989	2			N	-0-					85
05	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7844	2	32	9	N	29					114
06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8595	2	45	9	N	41					155
07	8246	X	7645	-0-	-601	-0-	7631	2	14	9	N	13					168

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3557	2	11	9	N	10	1	8			107
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4851	2	2	9	N	2	2	8			107
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4765	2	52	9	N	47					154
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4422	2	15	9	N	14					168
06	4710	X	4681	-0-	-29	-0-	4681	2			N	-0-					168
07	4991	X	4182	-0-	-809	-0-	4181	2	1	9	N	1	113	1			56

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14530	2	195	9	N	177					235
03	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14835	2	2	9	N	2	2	8			235
04	13110	X	7415	-0-	-5695	-0-	7415	2			N	-0-					235
05	16306	X	14464	-0-	-1842	-0-	14435	2	29	9	N	26					261
06	15780	X	9834	-0-	-5946	-0-	9834	2			N	-0-					261
07	16306	X	5413	-0-	-10893	-0-	5412	2	1	9	N	1	180	1			82

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

02	19908	X	19278	-0-	-630	-0-	889	1	18386	2	N	3	3	8				30
							3	9										
03	22041	X	16804	-0-	-5237	-0-	746	1	16055	2	N	3	3	8				30
							3	9										
04	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	1027	1	21501	2	N	4	4	8				30
							4	9										
05	22041	X	21662	-0-	-379	-0-	937	1	20722	2	N	3	3	8				30
							3	9										
06	21283	X	21283	-0-	-0-	-0-	910	1	20372	2	N	1	1	8				30
							1	9										
07	22041	X	21717	-0-	-324	-0-	961	1	20755	2	N	1	1	8				30
							1	9										

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

02	7924	X	7878	-0-	-46	-0-	362	1	7498	2	Y	16	8	1	3	8		83
							18	9										
03	8773	X	6736	-0-	-2037	-0-	298	1	6421	2	Y	15	2	8				96
							17	9										
04	8490	X	8304	-0-	-186	-0-	379	1	7912	2	Y	12	16	1	7	8		85
							13	9										
05	8773	X	8585	-0-	-188	-0-	371	1	8199	2	Y	14	6	8				93
							15	9										
06	8490	X	6497	-0-	-1993	-0-	277	1	6211	2	Y	8	8	1	2	8		91
							9	9										
07	8711	X	8263	-0-	-448	-0-	366	1	7884	2	Y	12	5	1	4	8		94
							13	9										

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

02	10584	X	6280	-0-	-4304	-0-	746	1	5522	2	Y	11	112	1	1	8		31
							12	9										
03	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1097	1	10450	2	Y	14						45
							15	9										
04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1141	1	10139	2	Y	12						57
							13	9										
05	10974	X	7082	-0-	-3892	-0-	781	1	6288	2	Y	12						69
							13	9										
06	11190	X	10692	-0-	-498	-0-	1082	1	9588	2	Y	20	1	8				88
							22	9										
07	11656	X	8666	-0-	-2990	-0-	932	1	7721	2	Y	12						100
							13	9										

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	-0-						28
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	34	1	390	2	N	-0-						28
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	52	1	632	2	N	-0-						28
05	806	N	301	-0-	-505	-0-	16	1	285	2	N	-0-						28
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	707	2	N	-0-						28
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	-0-						28

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12600	X	12556	-0-		-44		-0-	578	1	11969	2	N	8	9	1	2	8	66
									9	9									
03	13950	X	11041	-0-		-2909		-0-	490	1	10537	2	N	13	3	8			76
									14	9									
04	13541	X	13541	-0-		-0-		-0-	617	1	12914	2	N	9	7	1	5	8	73
									10	9									
05	13888	X	13842	-0-		-46		-0-	600	1	13232	2	N	9	4	8			78
									10	9									
06	13649	X	13649	-0-		-0-		-0-	581	1	13023	2	N	41	9	1	2	8	108
									45	9									
07	13950	X	13595	-0-		-355		-0-	601	1	12979	2	N	14	23	1	2	8	97
									15	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5777	-0-		-47		-0-	267	1	5493	2	Y	15	8	1	2	8	65
									17	9									
03	6448	X	4208	-0-		-2240		-0-	185	1	4006	2	Y	15	2	8			78
									17	9									
04	6986	X	6986	-0-		-0-		-0-	318	1	6655	2	Y	12	16	1	7	8	67
									13	9									
05	7020	X	7020	-0-		-0-		-0-	304	1	6702	2	Y	13	5	8			75
									14	9									
06	6344	X	6344	-0-		-0-		-0-	271	1	6063	2	Y	9	8	1	2	8	74
									10	9									
07	6448	X	6334	-0-		-114		-0-	280	1	6043	2	Y	10	6	1	3	8	75
									11	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	4392	-0-		-3560		-0-	202	1	4173	2	Y	15	12	1	1	8	15
									17	9									
03	8804	X	1128	-0-		-7676		-0-	50	1	1076	2	Y	2	1	8			16
									2	9									
04	7320	X	866	-0-		-6454		-0-	39	1	823	2	Y	4	16	1	3	8	1
									4	9									
05	8378	X	8378	-0-		-0-		-0-	362	1	8006	2	Y	9	2	8			8
									10	9									
06	10074	X	10074	-0-		-0-		-0-	430	1	9631	2	Y	12	4	1	1	8	15
									13	9									
*07	9112	X	9112	-0-		-0-		-0-	402	1	8699	2	Y	10	9	1	1	8	15
									11	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X	11368	-0-		-168		-0-	524	1	10829	2	N	14	4	1	2	8	90
									15	9									
03	12772	X	10671	-0-		-2101		-0-	473	1	10194	2	N	4					94
									4	9									
04	13262	X	13262	-0-		-0-		-0-	605	1	12651	2	N	5	15	1	5	8	79
									6	9									
05	13250	X	13250	-0-		-0-		-0-	574	1	12672	2	N	4	3	8			80
									4	9									
06	12499	X	12499	-0-		-0-		-0-	533	1	11955	2	N	10	1	8			89
									11	9									
07	12772	X	11659	-0-		-1113		-0-	515	1	11125	2	N	17	10	1	1	8	95
									19	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	9223	-0-		-941	-0-	426	1	8795	2	N	2	2	8			35
								2	9									
03	11160	X	9144	-0-		-2016	-0-	406	1	8735	2	N	3	3	8			35
								3	9									
04	11511	X	11511	-0-		-0-	-0-	526	1	10978	2	N	6	6	8			35
								7	9									
05	11466	X	11466	-0-		-0-	-0-	497	1	10963	2	N	5	5	8			35
								6	9									
06	11834	X	11834	-0-		-0-	-0-	505	1	11327	2	N	2	2	8			35
								2	9									
*07	11659	X	11659	-0-		-0-	-0-	516	1	11141	2	N	2	2	8			35
								2	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

02	7672	X	7289	-0-		-383	-0-	866	1	6406	2	Y	15	77	1	1	8	21
								17	9									
03	8494	X	6733	-0-		-1761	-0-	639	1	6084	2	Y	9					30
								10	9									
04	8220	X	7118	-0-		-1102	-0-	719	1	6389	2	Y	9	1	8			38
								10	9									
05	8060	X	6977	-0-		-1083	-0-	769	1	6200	2	Y	7	1	8			44
								8	9									
06	7800	X	7685	-0-		-115	-0-	778	1	6888	2	Y	17	1	8			60
								19	9									
07	8060	X	5752	-0-		-2308	-0-	618	1	5123	2	Y	10					70
								11	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

02	INC G-10		10999	-0-		10999	10999	10771	2	228	9	N	207	391	1			62
03	21715	X	10716	-0-		-10999	-0-	10455	2	261	9	N	237					299
04	9572	X	9572	-0-		-0-	-0-	9375	2	197	9	N	179	196	1			282
05	15593	X	12982	-0-		-2611	-0-	12744	2	238	9	N	216	385	1	1	8	112
06	12510	X	12373	-0-		-137	-0-	12113	2	260	9	N	236					348
*07	13295	X	13295	-0-		-0-	-0-	13062	2	233	9	N	212	373	1			187

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

02	10668	X	7120	-0-		-3548	-0-	403	1	6680	2	N	34					299
								37	9									
03	14943	X	14943	-0-		-0-	-0-	14854	2	89	9	N	81	1	8			379
04	13248	X	13248	-0-		-0-	-0-	13158	2	90	9	N	82	196	1	1	8	264
05	11811	X	10849	-0-		-962	-0-	2	1	10803	2	N	40					304
								44	9									
06	11430	X	10546	-0-		-884	-0-	2	1	10403	2	N	128	192	1			240
								141	9									
07	11811	X	9214	-0-		-2597	-0-	2	1	9208	2	N	4					244
								4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13888	X	11803	-0-	-2085	-0-	3482	1	8158	2	N	148	189	1			251
							163	9									
03	15376	X	14206	-0-	-1170	-0-	5188	1	8839	2	N	163	191	1	1	8	222
							179	9									
04	14880	X	12920	-0-	-1960	-0-	4827	1	7940	2	N	139	196	1	1	8	164
							153	9									
05	15004	X	14247	-0-	-757	-0-	6001	1	8036	2	N	191	1	8			354
							210	9									
06	14160	X	6986	-0-	-7174	-0-	6844	2	142	9	N	129	194	1			289
07	14198	X	7790	-0-	-6408	-0-	7535	2	255	9	N	232	374	1			147

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31653	X	31653	-0-	-0-	-0-	1192	1	30220	2	N	219	360	1			67
							241	9									
03	35412	X	35412	-0-	-0-	-0-	2125	1	33058	2	N	208	185	1	1	8	89
							229	9									
04	32460	X	30408	-0-	-2052	-0-	1443	1	28790	2	N	159	166	1	1	8	81
							175	9									
05	37176	X	37176	-0-	-0-	-0-	2118	1	34876	2	N	165	177	1	2	8	67
							182	9									
06	32460	X	32057	-0-	-403	-0-	31847	2	210	9	N	191	177	1			81
07	33542	X	32953	-0-	-589	-0-	32793	2	160	9	N	145	177	1			49

XTO ENERGY INC. 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	154	1	2417	3	N	-0-					85
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	149	1	2559	3	N	1					86
							1	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	118	1	2499	3	N	-0-					86
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	3	N	162	167	1			81
							178	9									
06	2310	N	1030	-0-	-1280	-0-	31	1	998	3	N	1	1	8			81
							1	9									
*07	3100	N	4226	-0-	1126	1126	303	1	3878	3	N	41					122
							45	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
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	154	1	2542	3	N	-0-					27
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	149	1	2241	3	N	-0-					27
04	2370	N	1437	-0-	-933	-0-	118	1	1319	3	N	-0-					27
05	2976	N	90	-0-	-2886	-0-	83	1	7	3	N	-0-					27
06	2310	N	32	-0-	-2278	-0-	31	1	1	3	N	-0-					27
*07	3100	N	6306	-0-	3206	3206	303	1	5896	3	N	97					124
							107	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	146	1	875	2	Y	19	11	1			13
							21	9									
03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	167	1	1032	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	131	1	939	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	131	1	938	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
06	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	135	1	908	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	137	1	802	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	656	2	Y	15	7	1			10
							17	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	138	1	854	2	Y	15	20	1			5
							17	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	98	1	698	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	153	1	1095	2	Y	17	11	1			10
							19	9									
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	74	1	500	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	73	1	425	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	109	1	657	2	Y	15	9	1			10
							17	9									
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	97	1	600	2	Y	11	17	1			4
							12	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	904	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	109	1	733	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	656	2	Y	10	9	1			7
							11	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		75	-0-	75	77	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
04	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	223	1	1341	2	Y	57	37	1			32
							63	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	247	1	1527	2	Y	63	78	1			17
							69	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	209	1	1494	2	Y	66	72	1			11
							73	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	206	1	1473	2	Y	53	45	1			19
							58	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	196	1	1316	2	Y	39	42	1			16
							43	9									
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	283	1	1657	2	Y	54	46	1			24
							59	9									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	93	1	1419	2	Y	9	16	1			55
							10	9									
03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	243	1	1373	2	Y	2					57
							2	9									
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	156	1	1368	2	Y	7	25	1			39
							8	9									
05	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	308	1	1298	2	Y	2					41
							2	9									
*06	1500	N	773	-0-	-727	-0-	766	2	7	9	Y	6					47
07	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			Y	-0-	33	1			14

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	84	1	1283	2	Y	33	59	1			23
							36	9									
03	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	227	1	1280	2	Y	5					28
							6	9									
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	126	1	1101	2	Y	18	46	1			-0-
							20	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	310	1	1306	2	Y	8					8
							9	9									
*06	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1229	2	31	9	Y	28					36
07	1457	X	1024	-0-	-433	-0-	1023	2	1	9	Y	1	25	1			12

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	86	1	1321	2	Y	10	18	1			123
							11	9									
03	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	218	1	1232	2	Y	2					125
							2	9									
04	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	130	1	1137	2	Y	7	39	1			93
							8	9									
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	291	1	1226	2	Y	2					95
							2	9									
*06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1211	2	14	9	Y	13					108
07	1333	N	951	-0-	-382	-0-	950	2	1	9	Y	1	76	1			33

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1004	-0-	1004	1859	58 64	1 9	882	2	Y	58	103	1			14
03	2391	X	532	-0-	-1859	-0-	78 11	1 9	443	2	Y	10					24
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	40 65	1 9	353	2	Y	59	83	1			-0-
05	1116	N	477	-0-	-639	-0-	87 21	1 9	369	2	Y	19					19
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	327	2	47	9	Y	43					62
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	44	1			18

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					71
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6665	2	15	9	N	14					85
04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11439	2	41	9	N	37					122
05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12000	2	3	9	N	3					125
*06	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12550	2	2	9	N	2					127
*07	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					127

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					35
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					35
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					35
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					35
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	Y	-0-					35
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	Y	-0-					35

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	830	3	32	9	Y	29	18	1			13
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	767	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1069	3	26	9	Y	24	24	1			11
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	864	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	3	24	9	Y	22	22	1			12

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2879	-0-	-229	-0-	2771	3	108	9	Y	98	97	1			30
03	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	2539	3	77	9	Y	70	70	1			30
04	3330	X	2985	-0-	-345	-0-	2913	3	72	9	Y	65	69	1			26
05	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	2546	3	64	9	Y	58	57	1			27
06	3330	X	2745	-0-	-585	-0-	44	1	2642	3	Y	54	52	1			29
							59	9									
07	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	2379	3	57	9	Y	52	53	1			28

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	1043	-0-	-1567	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	1291	-0-	-1313	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	22	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2758	X	2713	-0-	-45	-0-	2666	3	47	9	Y	43	43	1			13
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2847	3	41	9	Y	37	34	1			16
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2632	3	37	9	Y	34	36	1			14
05	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	2082	3	33	9	Y	30	30	1			14
06	2640	X	899	-0-	-1741	-0-	11	1	857	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
07	2728	X	1703	-0-	-1025	-0-	1672	3	31	9	Y	28	28	1			15

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1993	3	46	9	Y	42	42	1			13
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2140	3	18	9	Y	16	22	1			7
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1795	3	15	9	Y	14	15	1			6
05	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	1046	3	13	9	Y	12	12	1			6
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	37	1	1701	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
*07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	Y	11	11	1			6

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
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3461	2	44	9	Y	40	38	1			61
03	3689	X	2422	-0-	-1267	-0-	2408	2	14	9	Y	13	20	1			54
04	3570	X	356	-0-	-3214	-0-	343	2	13	9	Y	12	17	1			49
05	3875	X	787	-0-	-3088	-0-	757	2	30	9	Y	27	31	1			45
06	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			Y	-0-					45
*07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4055	2	33	9	Y	30	28	1			47

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1586	2	12	9	Y	11	11	1			18
03	1612	N	929	-0-	-683	-0-	929	2			Y	-0-	6	1			12
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-	4	1			8
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			Y	-0-	5	1			3
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					3
07	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			Y	-0-	2	1			1

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1200	3	40	9	Y	36	36	1			11
03	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1383	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	24	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1914	2	12	9	Y	11	11	1			17
03	1984	N	1123	-0-	-861	-0-	1116	2	7	9	Y	6	6	1			17
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2072	2	7	9	Y	6	5	1			18
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2230	2	12	9	Y	11	11	1			18
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					18
07	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	1744	2	15	9	Y	14	11	1			21

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	3	22	9	Y	20	20	1			6
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	Y	5	9	1			2
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1927	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	40	40	1			64
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	14	21	1			57
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	14	18	1			53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	33	1			48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	1			51

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
02	3248	X	3003	-0-	-245	-0-	2956	3	47	9	Y	43	43	1			13
03	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	3299	3	44	9	Y	40	36	1			17
04	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	3067	3	41	9	Y	37	39	1			15
05	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3460	3	35	9	Y	32	32	1			15
06	3420	X	2954	-0-	-466	-0-	47	1	2874	3	Y	30	29	1			16
							33	9									
07	3348	X	1973	-0-	-1375	-0-	1940	3	33	9	Y	30	30	1			16

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1615	-0-	-9	-0-	1569	3	46	9	Y	42	41	1			13
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2073	3	78	9	Y	71	53	1			31
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1585	3	73	9	Y	66	70	1			27
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1548	3	65	9	Y	59	58	1			28
06	1860	N	1295	-0-	-565	-0-	22	1	1214	3	Y	54	53	1			29
							59	9									
07	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1490	3	59	9	Y	54	55	1			28

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
02	2856	X	2732	-0-	-124	-0-	2725	2	7	9	Y	6	6	1			10
03	3038	X	2024	-0-	-1014	-0-	2023	2	1	9	Y	1	3	1			8
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3307	2	3	9	Y	3	3	1			8
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	5	1			7
06	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2			Y	-0-					7
07	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	2178	2	4	9	Y	4	4	1			7

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
02	1904	N	1857	-0-	-47	-0-	1833	3	24	9	Y	22	21	1			7
03	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1903	3	30	9	Y	27	22	1			12
04	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1909	3	28	9	Y	25	27	1			10
05	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2007	3	25	9	Y	23	22	1			11
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	34	1	1891	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
07	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1932	3	23	9	Y	21	21	1			11

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
02	3668	X	3173	-0-	-495	-0-	3076	3	97	9	Y	88	87	1			27
03	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3303	3	63	9	Y	57	59	1			25
04	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3382	3	57	9	Y	52	56	1			21
05	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	2912	3	52	9	Y	47	46	1			22
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	72	1	3984	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
07	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3267	3	47	9	Y	43	43	1			23

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2860	3	57	9	Y	52	52	1			16
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3000	3	81	9	Y	74	58	1			32
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3217	3	76	9	Y	69	73	1			28
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2641	3	67	9	Y	61	60	1			29
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	46	1	2773	3	Y	56	55	1			30
							62	9									
07	2263	X	1957	-0-	-306	-0-	1895	3	62	9	Y	56	57	1			29

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	1			12
03	2790	X	2204	-0-	-586	-0-	2194	2	10	9	Y	9	4	1			17
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3186	2	9	9	Y	8	5	1			20
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	Y	19	13	1			26
06	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			Y	-0-					26
07	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2603	2	23	9	Y	21	16	1			31

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		111	-0-	111	1123	111	2			Y	-0-					-0-
03	1256	X	133	-0-	-1123	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2865	-0-	65	65	2857	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2318	X	2253	-0-	-65	-0-	2218	3	35	9	Y	32	20	1			14
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2816	3	32	9	Y	29	31	1			12
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1810	3	28	9	Y	25	25	1			12
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	50	1	3159	3	Y	24	23	1			13
							26	9									
*07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2717	3	25	9	Y	23	24	1			12

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2796	2	45	9	Y	41	40	1			64
03	2697	X	1282	-0-	-1415	-0-	1268	2	14	9	Y	13	21	1			56
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	Y	13	18	1			51
05	3131	X	546	-0-	-2585	-0-	516	2	30	9	Y	27	32	1			46
06	3030	X	365	-0-	-2665	-0-	365	2			Y	-0-					46
*07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4730	2	34	9	Y	31	29	1			48

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3079	-0-	-113	-0-	3017	2	62	9	Y	56	56	1			88
03	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	2199	2	12	9	Y	11	28	1			71
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3402	2	12	9	Y	11	22	1			60
05	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2753	2	25	9	Y	23	37	1			46
06	3300	X	1511	-0-	-1789	-0-	1511	2			Y	-0-					46
07	3534	X	1519	-0-	-2015	-0-	1489	2	30	9	Y	27	29	1			44

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1391	2	30	9	Y	27	29	1			43
03	837	N	551	-0-	-286	-0-	538	2	13	9	Y	12	14	1			41
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	2	13	9	Y	12	13	1			40
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2189	2	28	9	Y	25	25	1			40
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					40
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1852	2	32	9	Y	29	25	1			44

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2996	2	36	9	Y	33	33	1			53
03	2945	X	1984	-0-	-961	-0-	1969	2	15	9	Y	14	17	1			50
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3452	2	14	9	Y	13	16	1			47
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2908	2	31	9	Y	28	29	1			46
06	2850	X	2124	-0-	-726	-0-	2124	2			Y	-0-					46
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3181	2	35	9	Y	32	28	1			50

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1156	3	57	9	Y	52	51	1			16
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1311	3	20	9	Y	18	26	1			8
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1294	3	19	9	Y	17	18	1			7
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	3	15	9	Y	14	14	1			7
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1497	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1272	3	15	9	Y	14	14	1			7

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	161	3	213	9	Y	194	110	1			84
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	170	3	197	9	Y	179	190	1			73
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	172	3	175	9	Y	159	156	1			76
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	147	144	1			79
							162	9									
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	208	3	161	9	Y	146	148	1			77

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1730	-0-	-566	-0-	1695	3	35	9	Y	32	32	1			10
03	2542	X	1670	-0-	-872	-0-	1625	3	45	9	Y	41	33	1			18
04	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	1880	3	43	9	Y	39	41	1			16
05	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	2055	3	36	9	Y	33	33	1			16
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	29	1	1687	3	Y	32	31	1			17
							35	9									
07	1984	N	1344	-0-	-640	-0-	1310	3	34	9	Y	31	32	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4148	3	98	9	Y	89	88	1			27
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3996	3	56	9	Y	51	56	1			22
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4049	3	51	9	Y	46	49	1			19
05	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	3912	3	46	9	Y	42	41	1			20
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	49	1	2952	3	Y	39	38	1			21
							43	9									
07	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3746	3	41	9	Y	37	38	1			20

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3821	-0-	-860	-0-	3803	2	18	9	Y	16					16
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4822	2	18	9	Y	16	5	1			27
05	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	4322	2	37	9	Y	34	17	1			44
06	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	3569	2			Y	-0-					44
07	4681	X	3822	-0-	-859	-0-	3779	2	43	9	Y	39	27	1			56

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
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	444	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	620	N	460	-0-	-160	-0-	374	3	86	9	Y	78	50	1			34
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	504	3	80	9	Y	73	77	1			30
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	334	3	70	9	Y	64	63	1			31
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	4	1	406	3	Y	60	59	1			32
							66	9									
07	589	N	318	-0-	-271	-0-	253	3	65	9	Y	59	60	1			31

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2299	-0-	-669	-0-	2240	3	59	9	Y	54	53	1			17
03	3224	X	2336	-0-	-888	-0-	2306	3	30	9	Y	27	32	1			12
04	3120	X	2287	-0-	-833	-0-	2259	3	28	9	Y	25	27	1			10
05	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2945	3	25	9	Y	23	22	1			11
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	40	1	2566	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
07	2542	X	2351	-0-	-191	-0-	2328	3	23	9	Y	21	21	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	22	2	35	9	Y	32	30	1			49
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12	16	1			45
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	41	2	13	9	Y	12	14	1			43
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-	26	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	10	1			7

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2782	-0-	-102	-0-	2739	3	43	9	Y	39	39	1			12
03	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	2630	3	41	9	Y	37	33	1			16
04	3180	X	2764	-0-	-416	-0-	2727	3	37	9	Y	34	36	1			14
05	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3190	3	34	9	Y	31	30	1			15
06	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	44	1	2586	3	Y	28	28	1			15
							31	9									
07	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	2477	3	31	9	Y	28	28	1			15

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3160	3	69	9	Y	63	63	1			19
03	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	3021	3	122	9	Y	111	82	1			48
04	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	2980	3	112	9	Y	102	108	1			42
05	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	3166	3	99	9	Y	90	89	1			43
06	3480	X	2982	-0-	-498	-0-	50	1	2840	3	Y	84	82	1			45
							92	9									
07	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	3071	3	91	9	Y	83	84	1			44

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	122	3	35	9	Y	32	32	1			10
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	125	3	87	9	Y	79	55	1			34
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	85	3	81	9	Y	74	78	1			30
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	65	64	1			31
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	166	3	20	9	Y	18	39	1			10
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	3			Y	-0-	10	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

02	2632	X	2178	-0-	-454	-0-	2104	3	74	9	Y	67	66	1			21
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3488	3	74	9	Y	67	59	1			29
04	2820	X	2695	-0-	-125	-0-	2626	3	69	9	Y	63	66	1			26
05	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2820	3	62	9	Y	56	55	1			27
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	52	1	2816	3	Y	52	51	1			28
							57	9									
07	2914	X	2056	-0-	-858	-0-	2000	3	56	9	Y	51	52	1			27

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3531	3	96	9	Y	87	86	1			27
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3693	3	46	9	Y	42	51	1			18
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4604	3	43	9	Y	39	41	1			16
05	4402	X	3382	-0-	-1020	-0-	3345	3	37	9	Y	34	34	1			16
06	4260	X	3677	-0-	-583	-0-	63	1	3579	3	Y	32	31	1			17
							35	9									
07	4402	X	2574	-0-	-1828	-0-	2539	3	35	9	Y	32	32	1			17

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1869	3	29	9	Y	26	15	1			11
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2160	3	28	9	Y	25	26	1			10
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2087	3	23	9	Y	21	21	1			10
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	21	20	1			11
							23	9									
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	3	21	9	Y	19	20	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	202	2	14	9	Y	13					13
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	130	2	14	9	Y	13	4	1			22
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	91	2	30	9	Y	27	14	1			35
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			Y	-0-					35
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	22	1			13

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	243	-0-	-485	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	558	X	78	-0-	-480	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	360	X	26	-0-	-334	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1679	-0-	-169	-0-	1629	3	50	9	Y	45	45	1			14
03	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	1803	3	63	9	Y	57	46	1			25
04	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1715	3	57	9	Y	52	56	1			21
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1758	3	52	9	Y	47	46	1			22
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	30	1	1644	3	Y	43	42	1			23
							47	9									
07	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1675	3	47	9	Y	43	43	1			23

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1003	-0-	-285	-0-	960	3	43	9	Y	39	39	1			12
03	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1180	3	64	9	Y	58	45	1			25
04	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1203	3	59	9	Y	54	57	1			22
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1001	3	53	9	Y	48	47	1			23
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	19	1	1133	3	Y	44	43	1			24
							48	9									
07	1302	N	569	-0-	-733	-0-	522	3	47	9	Y	43	44	1			23

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1236	3	57	9	Y	52	51	1			16
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	3	4	9	Y	4	18	1			2
04	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1199	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1288	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2430	N	625	-0-	-1805	-0-	11	1	610	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1240	N	583	-0-	-657	-0-	581	3	2	9	Y	2	3	1			1

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 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
02	1820	X	1683	-0-	-137	-0-	1573	3	110	9	Y	100	98	1			31
03	2015	X	1664	-0-	-351	-0-	1627	3	37	9	Y	34	50	1			15
04	1950	X	1581	-0-	-369	-0-	1547	3	34	9	Y	31	33	1			13
05	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	1725	3	30	9	Y	27	27	1			13
06	1920	X	1659	-0-	-261	-0-	28	1	1602	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
07	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1664	3	28	9	Y	25	26	1			13

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
02	T. A.		6	-0-	6	98	6	2			Y	-0-					-0-
03	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	12					12
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	53	2	13	9	Y	12	4	1			20
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	2	29	9	Y	26	13	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	20	1			14

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
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3185	2	41	9	Y	37	38	1			59
03	3224	X	2394	-0-	-830	-0-	2371	2	23	9	Y	21	19	1			61
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4023	2	23	9	Y	21	19	1			63
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3335	2	47	9	Y	43	39	1			67
06	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	2561	2			Y	-0-					67
07	3224	X	2026	-0-	-1198	-0-	1970	2	56	9	Y	51	42	1			76

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	946	3	31	9	Y	28	28	1			9
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1275	3	39	9	Y	35	29	1			15
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1134	3	37	9	Y	34	35	1			14
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1138	3	32	9	Y	29	29	1			14
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1003	3	29	9	Y	26	27	1			14

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3228	-0-	-1868	-0-	3074	3	154	9	Y	140	138	1			43
03	5580	X	3402	-0-	-2178	-0-	3383	3	19	9	Y	17	53	1			7
04	5400	X	4416	-0-	-984	-0-	4398	3	18	9	Y	16	17	1			6
05	5487	X	4061	-0-	-1426	-0-	4044	3	17	9	Y	15	14	1			7
06	5220	X	4192	-0-	-1028	-0-	73	1	4105	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
07	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4071	3	14	9	Y	13	13	1			7

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4958	3	40	9	Y	36	35	1			11
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5240	3	79	9	Y	72	52	1			31
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4997	3	74	9	Y	67	71	1			27
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5005	3	65	9	Y	59	58	1			28
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	74	1	4343	3	Y	56	54	1			30
							62	9									
*07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4921	3	59	9	Y	54	55	1			29

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3325	-0-	-483	-0-	3257	3	68	9	Y	62	62	1			19
03	4216	X	3499	-0-	-717	-0-	3466	3	33	9	Y	30	36	1			13
04	4080	X	3164	-0-	-916	-0-	3134	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	4185	X	3492	-0-	-693	-0-	3466	3	26	9	Y	24	24	1			11
06	3570	X	2790	-0-	-780	-0-	45	1	2720	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
07	3689	X	3012	-0-	-677	-0-	2988	3	24	9	Y	22	22	1			12

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

02	45080	X	28948	-0-	-16132	-0-	28948	3			Y	-0-					-0-
03	49910	X	31803	-0-	-18107	-0-	31803	3			Y	-0-					-0-
04	48300	X	30528	-0-	-17772	-0-	30528	3			Y	-0-					-0-
05	32643	X	31666	-0-	-977	-0-	31666	3			Y	-0-					-0-
06	31020	X	28817	-0-	-2203	-0-	495	1	28322	3	Y	-0-					-0-
07	32054	X	29936	-0-	-2118	-0-	29936	3			Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					110
03	620	X	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					110
04	600	X	18	-0-	-582	-0-	1	2	17	9	N	15					125
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					125
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					125
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					125

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

02	INC G-10		104	-0-	104	104	84	2	20	9	Y	18					45
03	INC G-10		202	-0-	202	306	154	2	48	9	Y	44	39	1			50
04	711	N	405	-0-	-306	-0-	399	2	6	9	Y	5					55
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					55
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					56
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					56

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

02	448	N	100	-0-	-348	-0-	98	2	2	9	Y	2					72
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	177	2	61	9	Y	55	55	1			72
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6					78
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	Y	1					79
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					79
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					80

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	195	-0-	-477	-0-	153	2	42	9	Y	38					97
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	276	2	105	9	Y	95	84	1			108
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10					118
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1					119
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1					120
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	Y	1					121

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

02	1848	X	1445	-0-	-403	-0-	1402	2	43	9	N	39	196	1			22
03	2046	X	1569	-0-	-477	-0-	1530	2	39	9	N	35					57
04	1980	X	1587	-0-	-393	-0-	1551	2	36	9	N	33					90
05	1953	X	1556	-0-	-397	-0-	1509	2	47	9	N	43	3	8			130
06	1890	X	1213	-0-	-677	-0-	1202	2	11	9	N	10					140
*07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1686	2	47	9	N	43					183

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					63
03	1798	N	853	-0-	-945	-0-	853	2			Y	-0-					63
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					63
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					63
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					63
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2594	2	32	9	Y	29					92

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

02	784	N	413	-0-	-371	-0-	412	2	1	9	Y	1	166	1			22
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	982	2	18	9	Y	16	1	8			37
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	736	2	7	9	Y	6					43
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	Y	5					48
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	855	2	10	9	Y	9					57
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	628	2	3	9	Y	3					60

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	354	-0-	-234	-0-	22	1	332	2	N	-0-					55
03	403	X	345	-0-	-58	-0-	22	1	323	2	N	-0-					55
04	390	X	329	-0-	-61	-0-	20	1	309	2	N	-0-					55
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	33	6	8			82
							36	9									
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	64	1	926	3	N	5	5	8			82
							6	9									
*07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	3	N	17	7	8			92
							19	9									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	SHUT IN	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	378	1	2222	2	N	30	3	8			134
							33	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	416	1	2444	2	N	51	10	8			175
							56	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	403	1	2452	2	N	36	186	1	7	8	18
							40	9									
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	426	1	2500	2	N	24	4	8			38
							26	9									
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	404	1	2330	3	N	31	4	8			65
							34	9									
07	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	414	1	2397	3	N	37	10	8			92
							41	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

02	616	X	476	-0-	-140	-0-	476	2			N	-0-					77
03	682	X	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					77
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					77
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					77
*06	570	X	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					77
07	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					77

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

02	896	N	625	-0-	-271	-0-	619	2	6	9	N	5					152
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			152
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1401	2	56	9	N	51	3	8			200
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					212
06	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	1104	2			N	-0-					212
07	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	1173	2	1	9	N	1	73	1			140

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	91	1	1875	2	Y	79	77	1	1	8	88
							87	9									
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	86	1	1862	2	Y	46	1	8			133
							51	9									
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	82	1	1707	2	Y	71	151	1	2	8	51
							78	9									
05	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	73	1	1608	2	Y	79	2	8			128
							87	9									
06	2190	X	1771	-0-	-419	-0-	72	1	1619	2	Y	73	80	1	1	8	120
							80	9									
07	2263	X	1572	-0-	-691	-0-	66	1	1425	2	Y	74	56	1	1	8	137
							81	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2378	-0-	-86	-0-	105	1	2188	2	Y	77	73	1	1	8	90
							85	9									
03	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	95	1	2028	2	Y	46	1	8			135
							51	9									
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	Y	74	154	1	3	8	52
							81	9									
05	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	95	1	2090	2	Y	78	2	8			128
							86	9									
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	2	Y	94	78	1	1	8	143
							103	9									
07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	106	1	2289	2	Y	79	78	1	1	8	143
							87	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	12	108	1	3004	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3834	-0-	834	846	136	1	3698	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4138	-0-	1038	1884	140	1	3998	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4286	-0-	1286	3170	139	1	4147	2	Y	-0-					-0-
*07	7275	X	4105	-0-	-3170	-0-	144	1	3961	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	8	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156765 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10918 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	61	1	1690	2	Y	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	62	1	1717	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1990	-0-	-530	-0-	68	1	1922	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	67	1	1851	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1474	-0-	-1226	-0-	52	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2176	-0-	-25	-0-	74	1	2102	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2120	-0-	-10	-0-	67	1	2013	2	Y	36	19	1			17
							40	9									
07	2201	X	1941	-0-	-260	-0-	67	1	1831	2	Y	39	38	1			18
							43	9									

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2037	-0-	-203	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	108	1	3004	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3023	-0-	23	23	107	1	2916	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1094	-0-	-1169	-0-	37	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	592	-0-	-1808	-0-	18	1	539	2	Y	32	17	1			15
							35	9									
*07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	96	1	2647	2	Y	52	43	1			24
							57	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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	9	1	254	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

02	168	N	142	-0-	-26	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

02	1652	N	1635	-0-	-17	-0-	55 18	1 9	1562	2	Y	16	15	1			7
03	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	60 18	1 9	1655	2	Y	16	17	1			6
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	62 17	1 9	1688	2	Y	15	15	1			6
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	2082	2	Y	14	14	1			6
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	58 44	1 9	1738	2	Y	40	27	1			19
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	55 50	1 9	1504	2	Y	45	43	1			21

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1345	-0-	-615	-0-	46	1	1299	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	62	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	60	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	63	1	1899	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	65	1	1850	2	Y	51	50	1			22
							56	9									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	73	1	2034	2	Y	53	56	1			19
							58	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	98	1	2660	2	Y	49	50	1			18
							54	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2586	2	Y	49	47	1			20
							54	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2102	2	Y	42	42	1			20
							46	9									
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	73	1	2000	2	Y	43	43	1			20
							47	9									

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	36	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	39	1	1099	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	38	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	946	-0-	-170	-0-	33	1	913	2	Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	Y	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	60	1	1687	2	Y	91	90	1			39
							100	9									
03	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	67	1	1855	2	Y	98	102	1			35
							108	9									
04	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	64	1	1750	2	Y	90	91	1			34
							99	9									
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	63	1	1801	2	Y	87	85	1			36
							96	9									
06	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	61	1	1826	2	Y	10	41	1			5
							11	9									
07	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	66	1	1820	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	71	1	1994	2	Y	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	83	1	2315	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	Y	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	2	Y	29	15	1			14
							32	9									
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	82	1	2247	2	Y	29	29	1			14
							32	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	76	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	105	1	2913	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	85	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3625	-0-	525	525	123	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3155	-0-	155	680	101	1	3012	2	Y	38	20	1			18
							42	9									
*07	3100	N	2454	-0-	-646	34	85	1	2334	2	Y	32	35	1			15
							35	9									

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
02	2436	X	2135	-0-	-301	-0-	73	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2222	-0-	-475	-0-	77	1	2145	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	90	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	104	1	2969	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	93	1	2796	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	97	1	2679	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2602	-0-	-142	-0-	86	1	2419	2	Y	88	86	1			38
							97	9									
03	3224	X	1786	-0-	-1438	-0-	60	1	1661	2	Y	59	76	1			21
							65	9									
04	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	100	1	2716	2	Y	85	74	1			32
							94	9									
05	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	103	1	2931	2	Y	83	81	1			34
							91	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	99	1	2974	2	Y	149	112	1			71
							164	9									
*07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104	1	2845	2	Y	179	166	1			84
							197	9									

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

02	84	N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	Y	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	32	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	788	2	Y	-0-					-0-
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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
02	2800	N	3755	-0-	955	955	128	1	3627	2	Y	-0-					-0-
03	1820	N	865	-0-	-955	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	61	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	132	1	3744	2	Y	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	126	1	3775	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
*07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	126	1	3468	2	Y	17	17	1			8
							19	9									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	44	-0-	-452	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	1202	2	Y	-0-					-0-

GALVEZ-SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161969 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10666 - 10822

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	62	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	67	1	1845	2	Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	Y	271	267	1			117
							298	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	287	302	1			102
							316	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	266	269	1			99
							293	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	Y	259	251	1			107
							285	9									
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	29	1	856	2	Y	120	170	1			57
							132	9									
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	30	1	822	2	Y	118	120	1			55
							130	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	104	1	1273	2	Y	63	48	1			26
							69	9									
03	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	90	1	1130	2	Y	87	94	1			19
							96	9									
04	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	72	1	1328	2	Y	57	69	1			7
							63	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	Y	60	56	1			11
							66	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1898	2	Y	46	49	1			8
							51	9									
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	123	1	1829	2	Y	50	47	1			11
							55	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	1837	-0-	-191	-0-	55	1	1553	2	Y	208	208	1			90
							229	9									
03	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	60	1	1676	2	Y	220	232	1			78
							242	9									
04	2100	X	2044	-0-	-56	-0-	64	1	1749	2	Y	210	210	1			78
							231	9									
05	2170	X	2060	-0-	-110	-0-	62	1	1771	2	Y	206	199	1			85
							227	9									
06	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	56	1	1687	2	Y	-0-	85	1			-0-
07	2108	X	1619	-0-	-489	-0-	57	1	1562	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	87	1	2449	2	Y	44	43	1			19
							48	9									
03	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	91	1	2529	2	Y	44	47	1			16
							48	9									
04	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	97	1	2640	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	87	1	2484	2	Y	42	41	1			17
							46	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	103	1	3084	2	Y	52	44	1			25
							57	9									
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	110	1	3032	2	Y	51	52	1			24
							56	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
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	521	-0-	-139	-0-	18	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	58	-0-	-283	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	87	1	2467	2	Y	34	33	1			15
							37	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	87	1	2417	2	Y	36	38	1			13
							40	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	80	1	2188	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2182	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	72	1	2159	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1951	2	Y	7	7	1			3
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	36	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	35	1	1050	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	39	1	1063	2	Y	22	22	1			10
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	65	1	1776	2	Y	11	10	1			5
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	59	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	77	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	668	-0-	-202	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	580	-0-	-319	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	155	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	178	1	2235	2	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	113	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	96	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	125	1	2237	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
07	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	126	1	1867	2	Y	18	17	1			4
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2189	2	Y	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	2419	2	Y	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	Y	-0-					-0-
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	93	1	2793	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
*07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2666	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	140	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	109	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	130	1	1925	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

02	2609	X	2114	-0-	-495	-0-	160	1	1954	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1873	-0-	-1723	-0-	138	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	230	1	4223	2	Y	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	219	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	277	1	4947	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	197	1	2933	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

02	2660	X	2276	-0-	-384	-0-	75	1	2118	2	Y	75	74	1			32
							83	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	105	1	2910	2	Y	79	83	1			28
							87	9									
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	96	1	2613	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	2945	X	1944	-0-	-1001	-0-	63	1	1803	2	Y	71	69	1			29
							78	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	96	1	2886	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	101	1	2777	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2698	-0-	-247	-0-	94	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2436	-0-	-414	-0-	86	1	2350	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2579	-0-	-242	-0-	88	1	2491	2	Y	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	91	1	2710	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
*07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	95	1	2603	2	Y	15	15	1			7
							17	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
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2043	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	Y	39	40	1			14
							43	9									
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	57	1	1559	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	60	1	1697	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	56	1	1690	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	56	1	1552	2	Y	30	29	1			14
							33	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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	845	2	Y	-0-					-0-
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	14	1	368	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	16	1	456	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	659	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	143	1	1747	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	123	1	1542	2	Y	40	44	1			9
							44	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	110	1	2027	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	121	1	2510	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	156	1	2781	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
*07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	169	1	2503	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	61	1	1681	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	Y	-0-					-0-
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	69	1	1903	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	171	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	192	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	138	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	142	1	2933	2	Y	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	165	1	2451	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	134	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2153	-0-	-787	-0-	76	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	42	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1191	-0-	-1749	-0-	38	1	1151	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3038	X	1128	-0-	-1910	-0-	40	1	1086	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	36	1	1066	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	58	1	1588	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	65	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	62	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1772	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	69	1	1897	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	25	1	753	2	Y	-0-					-0-
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	60	61	1			26
							66	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	73	73	1			26
							80	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	792	2	Y	64	66	1			24
							70	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	Y	61	60	1			25
							67	9									
06	1080	N	668	-0-	-412	-0-	21	1	622	2	Y	23	37	1			11
							25	9									
07	930	N	613	-0-	-317	-0-	21	1	569	2	Y	21	22	1			10
							23	9									

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	80	1	2253	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	63	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1308	-0-	-1452	-0-	46	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1751	-0-	-822	-0-	59	1	1692	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1876	-0-	-614	-0-	60	1	1797	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
07	2573	X	1541	-0-	-1032	-0-	53	1	1469	2	Y	17	17	1			8
							19	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	70	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	72	1	1967	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	71	1	2007	2	Y	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1461	-0-	-647	-0-	51	1	1410	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	33	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	942	-0-	-391	-0-	33	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	16	12	1			7
							18	9									
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	5	1	63	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3999	X	2806	-0-	-1193	-0-	96	1	2710	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	114	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	115	1	3137	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	115	1	3282	2	Y	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	111	1	3313	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
*07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	119	1	3269	2	Y	13	13	1			6
							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
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	Y	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	96	1	2368	2	Y	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	88	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2270	2	Y	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	83	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	96	1	2281	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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	45	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	37	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	Y	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	68	1	2023	2	Y	58	30	1			28
							64	9									
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1858	2	Y	57	58	1			27
							63	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	110	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	2	Y	23	22	1			5
							25	9									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	236	-0-	-322	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	40	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	38	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	36	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	35	1	1041	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	38	1	1049	2	Y	17	18	1			8
							19	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	197	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	199	1	2508	2	Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	139	1	2484	2	Y	-0-					-0-
*07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	167	1	2485	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	19	1			14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	46	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	15	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	214	1	2619	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
03	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	205	1	2579	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
04	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	140	1	2567	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
05	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	126	1	2598	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	160	1	2857	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3162	X	2468	-0-	-694	-0-	156	1	2312	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1585	2	Y	44	43	1			19
							48	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1686	2	Y	46	49	1			16
							51	9									
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	56	1	1537	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	57	1	1611	2	Y	41	40	1			17
							45	9									
06	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	46	1	1384	2	Y	15	25	1			7
							17	9									
07	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	46	1	1258	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	668	-0-	-262	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	27	1	746	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1024	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	986	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	33	1	609	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
05	1054	N	643	-0-	-411	-0-	29	1	601	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	1020	N	629	-0-	-391	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	39	1	580	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	123	1	1543	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	83	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	83	1	1489	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
07	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	90	1	1336	2	Y	27	25	1			6
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	56	1	1568	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	55	1	1509	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1619	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	58	1	1743	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	57	1	1570	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	88	1	2170	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1466	-0-	-694	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	80	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	90	1	2124	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	238	1	2908	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	242	1	3046	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	173	1	3586	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	230	1	4117	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	224	1	3331	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2480	-0-	-572	-0-	122	1	2358	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	107	1	2635	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2736	-0-	-384	-0-	108	1	2628	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	96	1	2363	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	89	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1275	-0-	-1546	-0-	52	1	1223	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	56	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	45	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	80	1	2399	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	2125	2	Y	15	13	1			7
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	34	1	971	2	Y	76	77	1			33
							84	9									
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	39	1	1071	2	Y	81	85	1			29
							89	9									
04	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	36	1	972	2	Y	58	65	1			22
							64	9									
05	1209	N	977	-0-	-232	-0-	31	1	874	2	Y	65	60	1			27
							72	9									
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	32	1	972	2	Y	-0-	27	1			-0-
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	114	1	3219	2	Y	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	130	1	3608	2	Y	-0-					-0-
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	63	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	67	1	1844	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	102	1	1970	2	Y	30	20	1			13
							33	9									
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	83	1	2036	2	Y	31	38	1			6
							34	9									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	87	1	2109	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	85	1	2082	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	87	1	2091	2	Y	25	20	1			7
							28	9									
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	88	1	2072	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	68	1	1913	2	Y	52	51	1			22
							57	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	75	1	2086	2	Y	54	57	1			19
							59	9									
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	61	1	1666	2	Y	51	51	1			19
							56	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	83	1	2373	2	Y	49	48	1			20
							54	9									
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	82	1	2451	2	Y	30	36	1			14
							33	9									
*07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	103	1	2838	2	Y	30	30	1			14
							33	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3104	-0-	304	304	106	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2885	-0-	-215	89	100	1	2785	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3246	-0-	246	335	115	1	3131	2	Y	-0-					-0-
05	3576	X	3241	-0-	-335	-0-	110	1	3131	2	Y	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	106	1	3167	2	Y	-0-					-0-
*07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	111	1	3061	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	135	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1335	-0-	-742	-0-	98	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1279	-0-	-701	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1347	-0-	-637	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	Y	-0-					-0-
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	2	Y	68	67	1			29
							75	9									
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	55	1	1517	2	Y	71	75	1			25
							78	9									
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	53	1	1455	2	Y	63	65	1			23
							69	9									
05	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	51	1	1439	2	Y	63	60	1			26
							69	9									
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	39	1	1157	2	Y	56	55	1			27
							62	9									
07	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	49	1	1357	2	Y	49	53	1			23
							54	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1433	-0-	-1367	497	49	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	2067	N	1570	-0-	-497	-0-	55	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1641	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	54	1	1474	2	Y	14	14	1			7
							15	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 182296 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10903 - 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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	47	1	1287	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2	-0-	2	335	2	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		33	-0-	33	368	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	368	X	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2267	-0-	-841	-0-	77	1	2190	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2165	-0-	-1276	-0-	75	1	2090	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2090	-0-	-1030	-0-	74	1	2016	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1434	-0-	-1387	-0-	49	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1251	-0-	-1299	-0-	40	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2134	-0-	-377	-0-	75	1	2059	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	34	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	35	1	1046	2	Y	47	25	1			22
							52	9									
07	1767	N	1215	-0-	-552	-0-	41	1	1122	2	Y	47	47	1			22
							52	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	2	Y	75	76	1			32
							83	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	2	Y	84	86	1			30
							92	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	67	1	1826	2	Y	78	79	1			29
							86	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	69	1	1960	2	Y	76	74	1			31
							84	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	2	Y	-0-	31	1			-0-
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1871	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	188	1	1131	2	Y	25	17	1			17
							28	9									
03	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	172	1	1064	2	Y	18	29	1			6
							20	9									
04	1440	N	985	-0-	-455	-0-	118	1	844	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	175	1	1254	2	Y	21	13	1			12
							23	9									
06	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	135	1	904	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	149	1	874	2	Y	13	12	1			9
							14	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2358	-0-	-302	-0-	178	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	166	1	2085	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	128	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2607	-0-	-153	-0-	138	1	2469	2	Y	-0-					-0-
*07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	223	1	3306	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	146	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	140	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	Y	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	142	1	2108	2	Y	26	24	1			6
							29	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		16	-0-	16	92	1	1	12	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					Y	32	26	1			7
04	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	23	27	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			4
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	2	26	9	Y	24	24	1			4
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

02	2548	X	2232	-0-	-316	-0-	110	1	2122	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	78	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1765	-0-	-995	-0-	70	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	84	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2325	-0-	-75	-0-	93	1	2232	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	93	1	2207	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	2	Y	48	47	1			21
							53	9									
03	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	55	1	1531	2	Y	50	53	1			18
							55	9									
04	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	60	1	1644	2	Y	45	46	1			17
							50	9									
05	1984	N	1409	-0-	-575	-0-	46	1	1312	2	Y	46	44	1			19
							51	9									
06	1590	N	1193	-0-	-397	-0-	37	1	1120	2	Y	33	36	1			16
							36	9									
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	2	Y	32	33	1			15
							35	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2306	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	114	1	2814	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	112	1	2719	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	109	1	2659	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	104	1	2500	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	104	1	2458	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189243 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10693 - 10868

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	153	1	1869	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	179	1	2257	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	85	1	1765	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	104	1	1854	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	118	1	1760	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	97	1	2756	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
03	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	107	1	2973	2	Y	31	32	1			11
							34	9									
04	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	104	1	2834	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
05	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	101	1	2879	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
06	3150	X	2515	-0-	-635	-0-	80	1	2406	2	Y	26	25	1			12
							29	9									
07	3193	X	2305	-0-	-888	-0-	80	1	2196	2	Y	26	26	1			12
							29	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
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	113	112	1			49
							124	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	123	127	1	2	8	43
							135	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1532	2	Y	112	113	1			42
							123	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1518	2	Y	109	106	1			45
							120	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1468	2	Y	1	45	1	1	8	-0-
							1	9									
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2674	-0-	-154	-0-	131	1	2528	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
03	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	110	1	2695	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	2910	X	2855	-0-	-55	-0-	112	1	2730	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	106	1	2585	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	100	1	2408	2	Y	53	40	1			14
							58	9									
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	118	1	2793	2	Y	61	65	1			10
							67	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2284	-0-	-376	-0-	111	1	2141	2	Y	29	19	1			13
							32	9									
03	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	98	1	2408	2	Y	31	38	1			6
							34	9									
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	94	1	2291	2	Y	24	27	1			2
							26	9									
06	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	81	1	1934	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2697	X	2167	-0-	-530	-0-	88	1	2079	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1833	-0-	-323	-0-	63	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	78	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1909	-0-	-401	-0-	68	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-					-0-
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	70	1	2097	2	Y	65	34	1			31
							72	9									
*07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	80	1	2189	2	Y	64	65	1			30
							70	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	Y	172	167	1			74
							189	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	2	Y	183	192	1			65
							201	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	40	1	1093	2	Y	161	166	1			60
							177	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	161	155	1			66
							177	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	45	1	1354	2	Y	-0-	66	1			-0-
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	67	1	1859	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1437	-0-	-723	-0-	51	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	52	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	44	1	1315	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1836	2	Y	32	26	1			15
							35	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	102	1	1974	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	91	1	2211	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	86	1	2104	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	84	1	2021	2	Y	27	21	1			7
							30	9									
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	92	1	2180	2	Y	31	33	1			5
							34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	126	1	2445	2	Y	32	21	1			14
							35	9									
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	119	1	2919	2	Y	33	41	1			6
							36	9									
04	3000	N	3012	-0-	12	12	118	1	2861	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	2964	N	2952	-0-	-12	-0-	115	1	2807	2	Y	27	30	1			2
							30	9									
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	114	1	2726	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	120	1	2842	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	61	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	46	1	1267	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	87	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	94	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	88	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	2	Y	63	46	1			17
							69	9									
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	88	1	2078	2	Y	74	78	1			13
							81	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	2	18	9	Y	16	9	1			7
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	68	1	1930	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	66	1	1823	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2226	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	67	1	1911	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	81	1	2425	2	Y	19	15	1			9
							21	9									
*07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	89	1	2458	2	Y	17	18	1			8
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	61	1	1691	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1443	-0-	-657	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1280	-0-	-859	-0-	43	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	66	1	1989	2	Y	-0-					-0-
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	62	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	63	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	61	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	53	39	1			14
							58	9									
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	64	1	1507	2	Y	63	66	1			11
							69	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	121	1	2333	2	Y	58	38	1			25
							64	9									
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	110	1	2710	2	Y	62	75	1			12
							68	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	108	1	2623	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2423	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	100	1	2387	2	Y	49	40	1			13
							54	9									
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107	1	2531	2	Y	58	61	1			10
							64	9									

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
03	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	14	1	379	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
04	660	N	369	-0-	-291	-0-	12	1	337	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	2	Y	-0-	11	1			-0-
*07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	100	1	2757	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	2	Y	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1989	-0-	51	-0-	70	1	1919	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2010	-0-	67	-0-	68	1	1942	2	Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	63	1	1894	2	Y	55	29	1			26
							61	9									
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	72	1	1981	2	Y	55	55	1			26
							61	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2822	-0-	-510	-0-	136	1	2623	2	Y	57	37	1			25
							63	9									
03	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	130	1	3207	2	Y	59	73	1			11
							65	9									
04	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	136	1	3314	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
05	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	122	1	2993	2	Y	49	54	1			4
							54	9									
06	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	120	1	2870	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	130	1	3087	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	38	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	43	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	2	Y	47	25	1			22
							52	9									
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	47	47	1			22
							52	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	148	1	1813	2	Y	63	48	1			26
							69	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	161	1	2032	2	Y	88	95	1			19
							97	9									
04	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	106	1	1947	2	Y	66	77	1			8
							73	9									
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	98	1	2023	2	Y	66	62	1			12
							73	9									
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	106	1	1889	2	Y	6	17	1			1
							7	9									
07	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	127	1	1891	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	70	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	59	1	1753	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	55	1	1503	2	Y	19	20	1			9
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	118	1	1441	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
03	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	117	1	1467	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	79	1	1444	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
05	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	70	1	1452	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-	3	1			-0-
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1785	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	366	1	2196	2	Y	88	57	1			49
							97	9									
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	403	1	2492	2	Y	98	120	1			27
							108	9									
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	332	1	2369	2	Y	100	110	1			17
							110	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	320	1	2290	2	Y	76	65	1			28
							84	9									
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	332	1	2231	2	Y	28	36	1			20
							31	9									
*07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	378	1	2215	2	Y	37	33	1			24
							41	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	36	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	2	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	43	1	1171	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	74	1	2022	2	Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	77	1	2203	2	Y	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3606	-0-	506	506	127	1	3479	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	41	40	1			18
							45	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	42	45	1			15
							46	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	51	1	1387	2	Y	40	40	1			15
							44	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	49	1	1404	2	Y	39	38	1			16
							43	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1515	2	Y	-0-	16	1			-0-
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	54	1	1485	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	180	1	2200	2	Y	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	203	1	2552	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	133	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	126	1	2606	2	Y	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	132	1	2359	2	Y	74	61	1			13
							81	9									
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	157	1	2326	2	Y	82	76	1			19
							90	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	122	1	1487	2	Y	27	21	1			11
							30	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	38	41	1			8
							42	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1552	2	Y	28	33	1			3
							31	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
06	1620	N	662	-0-	-958	-0-	33	1	585	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
07	1736	N	561	-0-	-1175	-0-	31	1	466	2	Y	58	52	1			13
							64	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	162	1	1980	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	959	-0-	-994	-0-	71	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	102	1	2116	2	Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	122	1	2185	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	138	1	2055	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1921	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	143	1	1800	2	Y	42	45	1			9
							46	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	103	1	1891	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1962	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	128	1	1897	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	359	1	2155	2	Y	79	50	1			46
							87	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	391	1	2418	2	Y	85	107	1			24
							94	9									
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	332	1	2372	2	Y	92	100	1			16
							101	9									
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	334	1	2390	2	Y	72	60	1			28
							79	9									
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	364	1	2448	2	Y	41	46	1			23
							45	9									
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	393	1	2305	2	Y	52	47	1			28
							57	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	176	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	Y	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	120	1	2205	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1845	-0-	-356	-0-	85	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	2076	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
*07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	168	1	2501	2	Y	17	15	1			4
							19	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	59	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	67	1	1850	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	62	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	62	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1876	2	Y	31	16	1			15
							34	9									
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1767	2	Y	30	31	1			14
							33	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

02	2800	N	1889	-0-	-911	5745	141	1	1729	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
03	3100	N	2075	-0-	-1025	4720	151	1	1899	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
04	3000	N	1991	-0-	-1009	3711	102	1	1870	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
05	3100	N	2016	-0-	-1084	2627	92	1	1905	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	3000	N	1925	-0-	-1075	1552	101	1	1810	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*07	3100	N	1824	-0-	-1276	276	114	1	1696	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	2018	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	171	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1	2178	2	Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2173	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
07	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	123	1	1833	2	Y	24	23	1			5
							26	9									

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
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	50	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1192	-0-	-606	-0-	41	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	55	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	46	1	1255	2	Y	-0-					-0-

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
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	90	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	83	1	2031	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	525	-0-	-1695	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1234	-0-	-1091	-0-	50	1	1184	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
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	53	1	1485	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1516	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1637	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1519	N	923	-0-	-596	-0-	42	1	875	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1470	N	799	-0-	-671	-0-	42	1	757	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1534	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	137	1	1679	2	Y	31	23	1			13
							34	9									
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	156	1	1958	2	Y	42	46	1			9
							46	9									
04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	103	1	1899	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	88	1	1815	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
06	2100	N	1794	-0-	-306	-0-	95	1	1696	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
07	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	122	1	1814	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	434	-0-	-1974	-0-	32	1	396	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2232	X	193	-0-	-2039	-0-	14	1	173	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2040	X	2001	-0-	-39	-0-	103	1	1888	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	172	1	3067	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	204	1	3034	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	153	1	1872	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1182	-0-	-1298	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1455	-0-	-945	-0-	75	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	605	-0-	-1627	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	434	-0-	-706	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	598	-0-	-921	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	214	1	2611	2	Y	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	207	1	2603	2	Y	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	135	1	2490	2	Y	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2528	2	Y	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					-0-
*07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	165	1	2453	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	114	1	1396	2	Y	19	15	1			8
							21	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	125	1	1574	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1564	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	76	1	1573	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	102	1	1521	2	Y	17	16	1			4
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	100	1	2827	2	Y	32	31	1			14
								35	9									
03	3113	X	3113	-0-		-0-	-0-	107	1	2970	2	Y	33	35	1			12
								36	9									
04	2870	X	2870	-0-		-0-	-0-	100	1	2736	2	Y	31	31	1			12
								34	9									
05	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	97	1	2751	2	Y	29	29	1			12
								32	9									
06	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-	93	1	2796	2	Y	4	14	1			2
								4	9									
*07	2681	X	2681	-0-		-0-	-0-	94	1	2583	2	Y	4	4	1			2
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	185	1	1113	2	Y	30	20	1			19
								33	9									
03	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	233	1	1442	2	Y	32	41	1			10
								35	9									
04	1980	N	1443	-0-		-537	-0-	172	1	1230	2	Y	37	40	1			7
								41	9									
05	1488	N	1380	-0-		-108	-0-	166	1	1186	2	Y	25	20	1			12
								28	9									
06	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	234	1	1571	2	Y	180	150	1			42
								198	9									
07	1488	N	1171	-0-		-317	-0-	141	1	826	2	Y	185	179	1			48
								204	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	145	1	1773	2	Y	25	19	1			10
								28	9									
03	2356	N	2261	-0-		-95	-0-	164	1	2057	2	Y	36	38	1			8
								40	9									
04	2280	N	1632	-0-		-648	-0-	83	1	1521	2	Y	25	30	1			3
								28	9									
05	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	104	1	2150	2	Y	27	25	1			5
								30	9									
06	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	123	1	2203	2	Y	32	31	1			6
								35	9									
*07	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	122	1	1805	2	Y	34	32	1			8
								37	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-	218	1	2668	2	Y	8	6	1			3
								9	9									
03	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-	232	1	2920	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
04	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-	151	1	2783	2	Y	8	10	1			1
								9	9									
05	2954	X	2954	-0-		-0-	-0-	136	1	2808	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
06	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-	152	1	2714	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2481	X	2481	-0-		-0-	-0-	157	1	2324	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	44	41	1			19
							48	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	46	49	1			16
							51	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	41	40	1			17
							45	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	Y	16	25	1			8
							18	9									
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	715	2	Y	15	16	1			7
							17	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	2024	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	72	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	69	1	2079	2	Y	25	13	1			12
							28	9									
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	1995	2	Y	26	26	1			12
							29	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	34	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	54	1	1473	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	87	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	84	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	82	1	2328	2	Y	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	83	1	2472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	87	1	2380	2	Y	3	3	1			1
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	64	1	1919	2	Y	-0-	7	1			-0-
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	79	1	2178	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	2065	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1658	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	46	1	1276	2	Y	15	15	1			7
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	Y	87	87	1			38
							96	9									
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	85	1	2366	2	Y	95	99	1			34
							105	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	72	1	1973	2	Y	85	87	1			32
							94	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	85	82	1			35
							94	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	68	1	2022	2	Y	30	51	1			14
							33	9									
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	Y	30	30	1			14
							33	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	64	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1477	-0-	-503	-0-	52	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	59	1	1670	2	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	60	1	1803	2	Y	88	46	1			42
							97	9									
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	63	1	1720	2	Y	87	88	1			41
							96	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	61	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	60	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	57	1	1712	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	60	1	1639	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2210	-0-	-226	-0-	107	1	2064	2	Y	35	23	1			15
							39	9									
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	102	1	2502	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
04	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	98	1	2389	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	100	1	2448	2	Y	30	34	1			2
							33	9									
06	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	96	1	2313	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	101	1	2385	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	2305	2	Y	39	39	1			17
							43	9									
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	89	1	2464	2	Y	43	45	1			15
							47	9									
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	100	1	2732	2	Y	40	40	1			15
							44	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	83	1	2370	2	Y	38	37	1			16
							42	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	83	1	2484	2	Y	-0-	16	1			-0-
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	86	1	2368	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	1			3
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	31	27	1			7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
03	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	98	1	1231	2	Y	27	30	1			6
							30	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1684	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	88	1	1580	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1700	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	129	1	1617	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	79	1	1457	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	Y	-0-	4	1			-0-
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	176	1	2148	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2214	-0-	-390	-0-	163	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	125	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	108	1	2239	2	Y	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	128	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	151	1	2238	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	2	Y	34	33	1			15
							37	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2219	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	79	1	2147	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	Y	15	16	1			7
							17	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	57	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	65	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	63	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	60	1	1719	2	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	59	1	1775	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	56	1	1543	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

02	2688	X	2652	-0-	-36	-0-	129	1	2500	2	Y	21	14	1			9
							23	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	116	1	2848	2	Y	22	27	1			4
							24	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	110	1	2696	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
06	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	109	1	2611	2	Y	62	47	1			16
							68	9									
07	2976	N	2957	-0-	-19	-0-	117	1	2761	2	Y	72	76	1			12
							79	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	147	1	1792	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	160	1	2013	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	108	1	1990	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2008	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	107	1	1907	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	124	1	1837	2	Y	21	20	1			5
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	60	40	1			26
							66	9									
03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	76	1	1868	2	Y	65	79	1			12
							72	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	Y	57	59	1			10
							63	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1891	2	Y	52	58	1			4
							57	9									
06	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	74	1	1775	2	Y	48	39	1			13
							53	9									
07	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	75	1	1768	2	Y	53	57	1			9
							58	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2527	-0-	-105	-0-	85	1	2398	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	Y	43	45	1			15
							47	9									
04	2340	N	1886	-0-	-454	-0-	65	1	1782	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
05	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	86	1	2444	2	Y	39	36	1			16
							43	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	84	1	2521	2	Y	6	19	1			3
							7	9									
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	93	1	2565	2	Y	-0-	3	1			-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	62	1	1745	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	69	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	67	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	59	1	1766	2	Y	74	39	1			35
							81	9									
07	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	63	1	1720	2	Y	73	74	1			34
							80	9									

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	2	Y	93	91	1			40
							102	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1852	2	Y	97	102	1			35
							107	9									
04	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	62	1	1691	2	Y	90	91	1			34
							99	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	87	85	1			36
							96	9									
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	Y	69	72	1			33
							76	9									
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1783	2	Y	68	69	1			32
							75	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	189	1	3657	2	Y	73	48	1			32
							80	9									
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	170	1	4194	2	Y	77	94	1			15
							85	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4237	2	Y	67	70	1			12
							74	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	176	1	4304	2	Y	62	69	1			5
							68	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	175	1	4185	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	189	1	4470	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

02	2100	X	1921	-0-	-179	-0-	66	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	78	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	89	1	2422	2	Y	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	99	1	2820	2	Y	-0-					-0-
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	2	Y	35	18	1			17
							39	9									
07	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	65	1	1790	2	Y	34	35	1			16
							37	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

02	4004	X	3735	-0-	-269	-0-	128	1	3607	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	133	1	3685	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	136	1	3717	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	131	1	3728	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	120	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	129	1	3537	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	32	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	2	Y	48	25	1			23
							53	9									
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	41	1	1114	2	Y	47	48	1			22
							52	9									

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	Y	58	57	1			25
							64	9									
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	87	1	2417	2	Y	62	65	1			22
							68	9									
04	2640	N	2402	-0-	-238	-0-	83	1	2256	2	Y	57	58	1			21
							63	9									
05	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	80	1	2287	2	Y	56	54	1			23
							62	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	80	1	2401	2	Y	37	42	1			18
							41	9									
*07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	87	1	2377	2	Y	36	37	1			17
							40	9									

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	2	Y	61	60	1			26
							67	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	121	1	3367	2	Y	65	68	1			23
							72	9									
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	114	1	3109	2	Y	60	61	1			22
							66	9									
05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	102	1	2913	2	Y	59	57	1			24
							65	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	110	1	3280	2	Y	-0-	24	1			-0-
07	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	114	1	3134	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	529	1	3177	2	Y	118	74	1			68
							130	9									
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	556	1	3439	2	Y	121	155	1			34
							133	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	482	1	3442	2	Y	135	146	1			23
							149	9									
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	491	1	3513	2	Y	106	88	1			41
							117	9									
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	562	1	3778	2	Y	57	63	1			35
							63	9									
*07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	593	1	3473	2	Y	70	65	1			40
							77	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	62	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	62	1	1690	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2026	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	79	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	76	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	76	1	2172	2	Y	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	77	1	2129	2	Y	19	20	1			9
							21	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	187	1	2288	2	Y	42	32	1			17
							46	9									
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2545	2	Y	59	63	1			13
							65	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	43	51	1			5
							47	9									
05	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	121	1	2503	2	Y	43	40	1			8
							47	9									
06	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	142	1	2543	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	167	1	2482	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2817	-0-	-151	-0-	94	1	2671	2	Y	47	45	1			20
							52	9									
03	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	109	1	3021	2	Y	50	52	1			18
							55	9									
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	101	1	2744	2	Y	45	46	1			17
							50	9									
05	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	102	1	2907	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	99	1	2976	2	Y	32	35	1			15
							35	9									
07	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	104	1	2847	2	Y	31	31	1			15
							34	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	100	1	2840	2	Y	30	30	1			13
							33	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	107	1	2965	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
04	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	98	1	2673	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
05	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	102	1	2899	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	106	1	3159	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	107	1	2936	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	66	1	1878	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2101	2	Y	41	43	1			15
							45	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	Y	37	38	1			14
							41	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	75	1	2126	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	2	Y	38	35	1			18
							42	9									
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	81	1	2215	2	Y	36	37	1			17
							40	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
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	2	Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	69	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	70	1	1990	2	Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	69	1	2061	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	1989	2	Y	13	14	1			6
							14	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	49	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	55	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	53	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	52	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	48	1	1445	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	50	1	1364	2	Y	15	15	1			7
							17	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
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	87	1	2402	2	Y	-0-					-0-
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	115	1	3143	2	Y	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	100	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	93	1	2784	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	101	1	2776	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2884	-0-	-168	-0-	99	1	2785	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	108	1	2994	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	106	1	2878	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	105	1	2985	2	Y	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	102	1	3042	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	109	1	2996	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1327	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53	1	1504	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	Y	79	49	1			38
							87	9									
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	2	Y	75	78	1			35
							83	9									

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2009	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
04	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	77	1	2085	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	75	1	2128	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	76	1	2263	2	Y	30	26	1			14
							33	9									
*07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	80	1	2204	2	Y	30	30	1			14
							33	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	64	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	69	1	1910	2	Y	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	73	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	66	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	67	1	1836	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	Y	30	29	1			13
							33	9									
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	71	1	1984	2	Y	30	32	1			11
							33	9									
04	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	70	1	1898	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	67	1	1894	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	2	Y	32	28	1			15
							35	9									
07	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	67	1	1848	2	Y	32	32	1			15
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2679	-0-	-205	-0-	90	1	2553	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
03	3906	X	3135	-0-	-771	-0-	108	1	2988	2	Y	35	37	1			12
							39	9									
04	3780	X	2481	-0-	-1299	-0-	87	1	2357	2	Y	34	33	1	1	8	12
							37	9									
05	3906	X	2407	-0-	-1499	-0-	81	1	2292	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	87	1	2591	2	Y	17	22	1			8
							19	9									
07	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	91	1	2512	2	Y	18	18	1			8
							20	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 233055 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10664 - 10764

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	181	1	2211	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	174	1	2193	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	111	1	2037	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	98	1	2018	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	2310	N	2120	-0-	-190	-0-	112	1	1998	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	119	1	1769	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1343	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	58	1	1726	2	Y	71	46	1			34
							78	9									
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1687	2	Y	70	71	1			33
							77	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	137	1	1678	2	Y	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	159	1	2002	2	Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	107	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	Y	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	96	1	1716	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	117	1	1736	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	48	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	40	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	2	Y	-0-					-0-
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	181	1	2210	2	Y	41	31	1			17
							45	9									
03	2666	N	2618	-0-	-48	-0-	188	1	2368	2	Y	56	61	1			12
							62	9									
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	125	1	2295	2	Y	42	49	1			5
							46	9									
05	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	113	1	2329	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	134	1	2404	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
07	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	153	1	2274	2	Y	21	19	1			5
							23	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	64	42	1			28
							70	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	57	1	1399	2	Y	67	82	1			13
							74	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	53	1	1292	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	52	1	1269	2	Y	54	60	1			4
							59	9									
06	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	46	1	1095	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	53	1	1249	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	54	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	50	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	50	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	48	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	49	1	1345	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	2	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	32	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	31	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	30	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	875	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	31	1	839	2	Y	15	15	1			7
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	67	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	2	Y	21	11	1			10
							23	9									
07	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	60	1	1638	2	Y	19	20	1			9
							21	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1744	2	Y	78	76	1			34
							86	9									
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	67	1	1863	2	Y	82	87	1			29
							90	9									
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	65	1	1771	2	Y	76	77	1			28
							84	9									
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	63	1	1803	2	Y	75	72	1			31
							83	9									
06	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	61	1	1819	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	64	1	1754	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	72	1	2048	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	75	1	2086	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	79	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1857	-0-	-499	-0-	63	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	64	1	1929	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
07	2294	N	1900	-0-	-394	-0-	66	1	1813	2	Y	19	19	1			9
							21	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2687	-0-	-729	-0-	92	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	113	1	3133	2	Y	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	121	1	3291	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	111	1	3165	2	Y	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	106	1	3185	2	Y	40	21	1			19
							44	9									
07	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	105	1	2886	2	Y	38	39	1			18
							42	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2655	-0-	-33	-0-	128	1	2476	2	Y	46	30	1			20
							51	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	117	1	2878	2	Y	48	59	1			9
							53	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	116	1	2825	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
05	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	99	1	2422	2	Y	38	42	1			3
							42	9									
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	105	1	2523	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2976	N	2077	-0-	-899	-0-	84	1	1993	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3291	-0-	-41	-0-	160	1	3101	2	Y	27	18	1			12
							30	9									
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	141	1	3428	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
05	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	138	1	3376	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
06	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	137	1	3291	2	Y	38	30	1			10
							42	9									
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	150	1	3561	2	Y	45	47	1			8
							50	9									

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

02	224	N	55	-0-	-169	-0-	54	2	1	9	Y	1					3
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					4
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					5
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					6
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					6
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					6

HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	1570	2	19	9	Y	17					29
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8	1	8			36
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1724	2	12	9	Y	11	1	8			46
05	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1715	2	13	9	Y	12					58
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			Y	-0-					58
07	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1704	2	2	9	Y	2					60

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

02	1204	N	1040	-0-	-164	-0-	1028	2	12	9	Y	11					20
03	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	1110	2	7	9	Y	6	1	8			25
04	1350	N	629	-0-	-721	-0-	625	2	4	9	Y	4					29
05	1147	N	621	-0-	-526	-0-	617	2	4	9	Y	4					33
06	1080	N	420	-0-	-660	-0-	420	2			Y	-0-					33
07	651	N	428	-0-	-223	-0-	427	2	1	9	Y	1					34

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1924	-0-	-120	-0-	1901	2	23	9	Y	21					38
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2203	2	11	9	Y	10	1	8			47
04	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1868	2	12	9	Y	11	1	8			57
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14					71
06	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	1906	2			Y	-0-					71
07	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1767	2	2	9	Y	2	1	8			72

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PATARA ANDOVER I LLC 643257
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4585	-0-	-91	-0-	342	1	4157	2	N	78					150
							86	9									
03	5177	X	4375	-0-	-802	-0-	323	1	3997	2	N	50					200
							55	9									
04	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	345	1	4150	2	N	93	181	1			112
							102	9									
05	5084	X	4262	-0-	-822	-0-	365	1	3828	2	N	63					175
							69	9									
06	4920	X	4224	-0-	-696	-0-	359	1	3802	2	N	57	172	1			60
							63	9									
*07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	382	1	4947	2	N	70					130
							77	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2233	-0-	-1267	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2258	-0-	-1617	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2019	-0-	-1731	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1904	-0-	-1599	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1790	-0-	-1060	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45					220
03	6944	X	2834	-0-	-4110	-0-	2770	2	64	9	N	58					278
04	6720	X	2280	-0-	-4440	-0-	2241	2	39	9	N	35	181	1			132
05	6944	X	713	-0-	-6231	-0-	677	2	36	9	N	33					165
06	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	3028	2	66	9	N	60					225
*07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5427	2	47	9	N	43					268

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	22	-0-	-622	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3211	-0-	-1842	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3248	-0-	-1642	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	2357	-0-	-2696	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2616	-0-	-1914	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2555	-0-	-1506	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	935	-0-	-297	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	869	-0-	-271	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	888	-0-	-290	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1716	-0-	-1224	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	884	-0-	-2123	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1185	-0-	-1605	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					214
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					214
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					214
05	2046	X	1505	-0-	-541	-0-	1505	2			N	-0-					214
06	1980	X	1445	-0-	-535	-0-	1445	2			N	-0-	187	1			27
07	2046	X	1298	-0-	-748	-0-	1289	2	9	9	N	8					35

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3019	-0-	-257	-0-	422	1	2486	2	N	101	164	1			97
							111	9									
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	482	1	2938	2	N	181	173	1			105
							199	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	460	1	2872	2	N	79					184
							87	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	462	1	2846	2	N	60	169	1	1	8	74
							66	9									
06	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	447	1	2666	2	N	75					149
							83	9									
07	3627	X	737	-0-	-2890	-0-	244	1	486	2	N	6					155
							7	9									

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	N	13					105
							14	9									
03	93	X	80	-0-	-13	-0-	8	1	48	2	N	22					127
							24	9									
04	90	X	78	-0-	-12	-0-	7	1	46	2	N	23					150
							25	9									
05	155	X	143	-0-	-12	-0-	8	1	52	2	N	75	178	1			47
							83	9									
06	150	X	80	-0-	-70	-0-	7	1	43	2	N	27					74
							30	9									
07	155	X	134	-0-	-21	-0-	28	1	55	2	N	46					120
							51	9									

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME) 35735 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
KRANSON, NORMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126282 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6202 - 6208

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					62
03	186	#	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					62
04	180	#	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					62
05	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					62
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					62
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	62	1			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

02	224	N	6	-0-	-218	-0-	4	2	2	9	N	2					80
03	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					80
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	31	2	11	9	N	10					90
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	191	2	11	9	N	10					100
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					105
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7					112

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	173	1	2	8	191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	N	1					181
03	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					181
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					181
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	218	2	72	9	N	65	1	8			245
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	99	2	166	9	N	151	179	1			217
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	98	2	88	9	N	80					297

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

02	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					29
03	2573	#	2210	-0-	-363	-0-	2210	2			N	-0-					29
04	2970	#	2521	-0-	-449	-0-	2521	2			N	-0-					29
05	3069	#	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					29
06	3168	R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					29
*07	3240	R	3240	-0-	-0-	-0-	3119	2	121	9	N	110	120	1			19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410

HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1739	-0-	-529	-0-	136	1	1603	2	N	-0-					47
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	90	1	2638	2	N	-0-					47
04	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	168	1	1829	2	N	-0-					47
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	247	1	2364	2	N	-0-					47
06	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	194	1	1917	2	N	-0-					47
07	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	348	1	2157	2	N	-0-					47

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1081	-0-	-235	-0-	84	1	997	2	N	-0-					38
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	65	1	1921	2	N	-0-					38
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	147	1	1618	2	N	-0-					38
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	140	1	1363	2	N	-0-					38
06	1920	N	1221	-0-	-699	-0-	111	1	1110	2	N	-0-					38
07	1829	N	1237	-0-	-592	-0-	170	1	1067	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14000	X	10877	-0-	-3123	-0-	873	1	9994	2	N	9					174
							10	9									
03	15500	X	10375	-0-	-5125	-0-	351	1	10017	2	N	6					180
							7	9									
04	13950	X	12267	-0-	-1683	-0-	1057	1	11200	2	N	9					189
							10	9									
05	12586	X	11933	-0-	-653	-0-	1152	1	10772	2	N	8					197
							9	9									
06	12180	X	10985	-0-	-1195	-0-	1029	1	9942	2	N	13					210
							14	9									
07	12679	X	11114	-0-	-1565	-0-	1577	1	9537	2	N	-0-	176	1			34

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11872	X	9901	-0-	-1971	-0-	786	1	9104	2	N	10					177
							11	9									
03	12493	X	8303	-0-	-4190	-0-	279	1	8014	2	N	9					186
							10	9									
04	11640	X	11159	-0-	-481	-0-	952	1	10196	2	N	10					196
							11	9									
05	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	1227	1	11589	2	N	6					202
							7	9									
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1183	1	11545	2	N	9					211
							10	9									
*07	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	1832	1	11195	2	N	-0-	123	1			88

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4400	2	4	9	N	4					160
03	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	4631	2	6	9	N	5					165
04	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4431	2	6	9	N	5					170
05	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4457	2	7	9	N	6					176
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	4266	2	6	9	N	5					181
07	4867	X	4288	-0-	-579	-0-	4282	2	6	9	N	5					186

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

02	1456	N	1063	-0-	-393	-0-	96	1	931	3	N	33					106
							36	9									
03	1023	N	736	-0-	-287	-0-	73	1	657	3	N	5					111
							6	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	N	6					117
							7	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	133	1	1136	3	N	6					123
							7	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	N	-0-					123
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	82	1	1045	3	N	7					130
							8	9									

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	324	1	1576	3	N	49					239
							54	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	285	1	1863	2	N	34	190	1	4	8	79
							37	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	359	1	1807	3	N	51	1	8			129
							56	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	365	1	1884	3	N	51					180
							56	9									
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	359	1	1780	2	N	46	1	8			225
							51	9									
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	2	N	2					227
							2	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

GREENVILLE, N. (COTTON VALLEY) 36760 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SANDERS, LORENZO WELL #: RRCID -> 081506 COMPL. DATE 12/09/1978 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10737 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2010

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	#	2874	-0-	-542	-0-	160	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3720	#	2931	-0-	-789	-0-	167	1	2764	2	N	-0-					-0-
04	3300	#	2656	-0-	-644	-0-	146	1	2510	2	N	-0-					-0-
05	3348	#	3190	-0-	-158	-0-	173	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	3150	#	2963	-0-	-187	-0-	170	1	2793	2	N	-0-					-0-
*07	3359	R	3359	-0-	-0-	-0-	193	1	3166	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 130842 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8966 - 9048

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

02	5516	#	5276	-0-	-240	-0-	5202	3	74	9	N	67					122
03	6107	#	6006	-0-	-101	-0-	5921	3	85	9	N	77					199
04	5939	R	5939	-0-	-0-	-0-	5878	3	61	9	N	55	189	1			65
05	6186	R	6186	-0-	-0-	-0-	6112	3	74	9	N	67					132
06	5884	R	5884	-0-	-0-	-0-	5821	3	63	9	N	57					189
*07	6138	#	5991	-0-	-147	-0-	5933	3	58	9	N	53	192	1			50

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

02	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	78	1	3997	3	Y	98	98	0			3
							108	9									
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	108	1	3975	3	Y	154	153	0			4
							169	9									
04	4470	X	3738	-0-	-732	-0-	109	1	3509	3	Y	109	110	0			3
							120	9									
05	4619	X	2597	-0-	-2022	-0-	55	1	2439	3	Y	94	94	0			3
							103	9									
06	4890	X	2592	-0-	-2298	-0-	55	1	2451	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
*07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	93	1	4416	3	Y	117	116	0			4
							129	9									

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2467	2	53	9	N	48	197	1			45
03	2883	#	2818	-0-	-65	-0-	2796	2	22	9	N	20					65
04	2790	#	2471	-0-	-319	-0-	336	1	2132	2	N	3					68
							3	9									
05	2883	#	2494	-0-	-389	-0-	505	1	1989	2	N	-0-					68
06	2730	#	1916	-0-	-814	-0-	1892	2	24	9	N	22					90
07	2821	#	2090	-0-	-731	-0-	2073	2	17	9	N	15					105

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	802	-0-	-150	-0-	14	1	715	3	Y	66	66	0			2
							73	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	3	Y	104	103	0			3
							114	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	3	Y	73	74	0			2
							80	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	16	1	723	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	37	1	1939	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	45	1	1678	3	Y	88	88	0			2
							97	9									
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	53	1	1711	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	2263	N	1850	-0-	-413	-0-	40	1	1752	3	Y	53	54	0			1
							58	9									
06	2160	N	1638	-0-	-522	-0-	33	1	1555	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	40	1	1900	3	Y	51	50	0			2
							56	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10063 - 10277

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

02	1596	N	1356	-0-	-240	-0-	1348	2	8	9	N	7	1	8			60
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1620	2	29	9	N	26	55	1	2	8	29
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2					31
05	1488	N	469	-0-	-1019	-0-	469	2			N	-0-					31
06	1590	N	246	-0-	-1344	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			31
07	1581	N	302	-0-	-1279	-0-	300	2	2	9	N	2					33

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

02	1568	N	1531	-0-	-37	-0-	1522	2	9	9	N	8	2	8			74
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1691	2	10	9	N	9	2	8			81
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	N	17					98
05	1705	N	265	-0-	-1440	-0-	265	2			N	-0-					98
06	1650	N	583	-0-	-1067	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			98
*07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2888	2	9	9	N	8	61	1	6	8	39

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			180
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4794	2	11	9	N	10	10	8			180
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10523	2	117	9	N	106	162	1	3	8	121
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2765	2	65	9	N	59	131	1			49
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4807	2	140	9	N	127	11	8			165
*07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9537	2	180	9	N	164	193	1	7	8	129

DAVIS, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

02	1764	N	1635	-0-	-129	-0-	1628	2	7	9	N	6					73
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1723	2	57	9	N	52	94	1	2	8	29
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1610	2	6	9	N	5	1	8			33
05	1798	N	527	-0-	-1271	-0-	527	2			N	-0-					33
06	1710	N	1132	-0-	-578	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8			33
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	N	5	3	8			35

DAVIS, GLADYS WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

02	3024	X	2880	-0-	-144	-0-	2867	2	13	9	Y	12	5	8			37
03	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	2997	2	11	9	Y	10	4	8			43
04	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	2776	2	30	9	Y	27					70
05	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	2657	2	15	9	Y	14	59	1			25
06	3090	X	2017	-0-	-1073	-0-	2006	2	11	9	Y	10	8	8			27
07	3193	X	1448	-0-	-1745	-0-	1398	2	50	9	Y	45	57	1	2	8	13

DAVIS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

02	1568	N	1511	-0-	-57	-0-	1503	2	8	9	Y	7					25
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5					30
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1772	2	30	9	Y	27					57
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	48	1			23
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	Y	3					26
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1892	2	46	9	Y	42	55	1			13

DAVIS, GLADYS WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1435	2	4	9	Y	4	3	8			26
03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1529	2	4	9	Y	4	2	8			28
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1436	2	19	9	Y	17					45
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1602	2	35	9	Y	32	70	1			7
06	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1261	2	9	9	Y	8	8	8			7
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1398	2	6	9	Y	5	3	8			9

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	2	14	9	N	13	6	8			45
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2396	2	6	9	N	5	3	8			47
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2327	2	40	9	N	36	3	8			80
05	2449	N	445	-0-	-2004	-0-	381	2	64	9	N	58	123	1			15
06	2310	N	1039	-0-	-1271	-0-	1009	2	30	9	N	27	4	8			38
*07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2543	2	11	9	N	10	8	8			40

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

02	980	N	732	-0-	-248	-0-	712	2	20	9	N	18	3	8			86
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			86
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	731	2	2	9	N	2					88
05	806	N	128	-0-	-678	-0-	122	2	6	9	N	5					93
06	720	N	503	-0-	-217	-0-	499	2	4	9	N	4	4	8			93
07	744	N	321	-0-	-423	-0-	319	2	2	9	N	2	51	1	2	8	42

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

DAVIS, GLADYS WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, GLADYS WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	N	12	3	8			49
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1841	2	29	9	N	26	4	8			71
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					74
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	2	8			76
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1681	2	9	9	N	8	6	8			78

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

02	2100	X	2043	-0-	-57	-0-	2026	2	17	9	N	15					43
03	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	2214	2	4	9	N	4					47
04	2220	X	2170	-0-	-50	-0-	2161	2	9	9	N	8	1	8			54
05	2263	X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-					54
06	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	1997	2	13	9	N	12	1	8			65
*07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2291	2	85	9	N	77	113	1	2	8	27

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	N	9	1	8			77
03	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2264	2	4	9	N	4					81
04	2580	X	2480	-0-	-100	-0-	2471	2	9	9	N	8					89
05	2728	X	492	-0-	-2236	-0-	456	2	36	9	N	33	94	1			28
06	2640	X	2131	-0-	-509	-0-	2131	2			N	-0-					28
07	2728	X	2634	-0-	-94	-0-	2630	2	4	9	N	4	2	8			30

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9757 - 9901

02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					41
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	N	2					43
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1332	2	2	9	N	2					45
05	1395	N	254	-0-	-1141	-0-	218	2	36	9	N	33	53	1			25
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1136	2	3	9	N	3					28
07	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1105	2	2	9	N	2					30

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1981	2	12	9	N	11	2	8			91
03	3100	N	3369	-0-	269	269	3362	2	7	9	N	6	1	8			96
04	2330	N	2061	-0-	-269	-0-	2048	2	13	9	N	12					108
05	2201	N	781	-0-	-1420	-0-	780	2	1	9	N	1	71	1			38
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	N	7	2	8			43
07	2387	X	2046	-0-	-341	-0-	2042	2	4	9	N	4	2	8			45

DAVIS, GLADYS WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

02	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2746	2	17	9	N	15	3	8			78
03	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3054	2	4	9	N	4					82
04	3150	X	2923	-0-	-227	-0-	2910	2	13	9	N	12					94
05	3131	X	1032	-0-	-2099	-0-	976	2	56	9	N	51	118	1			27
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3404	2	8	9	N	7	2	8			32
07	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2951	2	4	9	N	4	2	8			34

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DAVIS, GLADYS WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2324	-0-	-728	-0-	2320	2	4	9	N	4	1	8			45
03	3379	X	2469	-0-	-910	-0-	2465	2	4	9	N	4					49
04	2760	X	2263	-0-	-497	-0-	2243	2	20	9	N	18					67
05	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	2			N	-0-					67
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	2514	2	6	9	N	5	5	8			67
07	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	2202	2	12	9	N	11	1	8			77

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

02	9156	X	8177	-0-	-979	-0-	8157	2	20	9	N	18	3	8			47
03	10137	X	8455	-0-	-1682	-0-	8451	2	4	9	N	4	2	8			49
04	9810	X	7840	-0-	-1970	-0-	7805	2	35	9	N	32	1	8			80
05	9982	X	2356	-0-	-7626	-0-	2300	2	56	9	N	51	118	1			13
06	8760	X	7274	-0-	-1486	-0-	7273	2	1	9	N	1	1	8			13
07	9052	X	8922	-0-	-130	-0-	8915	2	7	9	N	6	4	8			15

SABINE OIL & GAS LLC 742142
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

02	1876	N	1129	-0-	-747	-0-	57	1	1063	2	N	8					57
							9	9									
03	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	101	1	1778	2	N	14					71
							15	9									
04	1950	N	785	-0-	-1165	-0-	42	1	734	2	N	8					79
							9	9									
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	53	1	967	2	N	9					88
							10	9									
06	1830	N	839	-0-	-991	-0-	41	1	794	2	N	4					92
							4	9									
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	735	2	N	4	75	1			21
							4	9									

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

02	2660	X	1398	-0-	-1262	-0-	514	1	872	2	N	11	5	8			27
							12	9									
03	2883	X	1376	-0-	-1507	-0-	581	1	774	2	N	19	9	8			37
							21	9									
04	2550	X	1400	-0-	-1150	-0-	501	1	888	2	N	10	2	8			45
							11	9									
05	1550	X	210	-0-	-1340	-0-	210	1			N	-0-					45
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					45
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					45

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	427	1	1277	2	N	18	1	8			55
							20	9									
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	455	1	1379	2	N	11	1	8			65
							12	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	347	1	1875	2	N	7					72
							8	9									
05	1891	N	869	-0-	-1022	-0-	189	1	679	2	N	1					73
							1	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					73
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					73

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1540	-0-	-280	-0-	329	1	1187	2	N	22	1	8			121
							24	9									
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	319	1	1463	2	N	20	7	8			134
							22	9									
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	85	1	1496	2	N	12					146
							13	9									
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	85	1	1561	2	N	14	1	8			159
							15	9									
06	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	80	1	1562	2	N	18	87	1	1	8	89
							20	9									
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1623	2	N	6	52	1	1	8	42
							7	9									

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1986	-0-	-366	-0-	270	1	1694	2	N	20	2	8			85
							22	9									
03	2604	X	2550	-0-	-54	-0-	329	1	2200	2	N	19	4	8			100
							21	9									
04	2520	X	1281	-0-	-1239	-0-	69	1	1212	2	N	-0-					100
05	2604	X	1292	-0-	-1312	-0-	66	1	1217	2	N	8	3	8			105
							9	9									
06	2460	X	1138	-0-	-1322	-0-	55	1	1076	2	N	6	1	8			110
							7	9									
07	2542	X	1284	-0-	-1258	-0-	58	1	1223	2	N	3	82	1	1	8	30
							3	9									

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2308	-0-	-156	-0-	317	1	1990	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	371	1	2474	2	N	9	2	8			79
							10	9									
04	2850	X	2233	-0-	-617	-0-	120	1	2101	2	N	11	1	8			89
							12	9									
05	2945	X	2043	-0-	-902	-0-	105	1	1923	2	N	14	1	8			102
							15	9									
06	2760	X	2033	-0-	-727	-0-	99	1	1922	2	N	11	1	8			112
							12	9									
07	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	94	1	1977	2	N	3	1	8			114
							3	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	2	N	-0-					119
03	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	113	1	1479	2	N	-0-					119
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	107	1	1392	2	N	20	2	8			137
							22	9									
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	104	1	1318	2	N	50	172	1			15
							55	9									
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	105	1	1309	2	N	-0-					15
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	113	1	1415	2	N	-0-					15

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1	1787	2	N	53					168
							58	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	159	1	2075	2	N	-0-					168
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	N	1	1	8			168
							1	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	168	1	2132	2	N	-0-					168
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	167	1	2077	2	N	-0-					168
*07	2294	N	1819	-0-	-475	-0-	133	1	1668	2	N	16					184
							18	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	111	1	1488	2	Y	11	70	1			6
							12	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1	1630	2	Y	-0-					6
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	118	1	1537	2	Y	45	1	8			50
							50	9									
05	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	117	1	1494	2	Y	-0-					50
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	125	1	1563	2	Y	-0-					50
07	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	110	1	1375	2	Y	11	58	1			3
							12	9									

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	2			N	-0-					17
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					17
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					17
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	306	2	24	9	N	22					39
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					39
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	N	39	192	1			25
							43	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	120	1	1567	2	N	-0-					25
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	111	1	1455	2	N	10	1	8			34
							11	9									
05	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	102	1	1295	2	N	-0-					34
06	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	98	1	1218	2	N	-0-					34
07	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	104	1	1305	2	N	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2158	-0-	-502	-0-	150	1	2008	2	N	-0-					20
03	2945	X	199	-0-	-2746	-0-	14	1	185	2	N	-0-					20
04	2640	X	1193	-0-	-1447	-0-	85	1	1107	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	2728	X	1549	-0-	-1179	-0-	106	1	1351	2	N	84					104
							92	9									
06	2310	X	1004	-0-	-1306	-0-	75	1	929	2	N	-0-					104
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	84	1	1046	2	N	-0-					104

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1655	2	N	23	165	1			4
							25	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	142	1	1860	2	N	-0-					4
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	132	1	1719	2	N	20	2	8			22
							22	9									
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	136	1	1735	2	N	77					99
							85	9									
06	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	136	1	1692	2	N	-0-					99
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	147	1	1845	2	N	-0-					99

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	1120	-0-	-224	-0-	74	1	1000	2	N	42					89
							46	9									
03	1426	X	1391	-0-	-35	-0-	99	1	1292	2	N	-0-					89
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	86	1	1124	2	N	42	4	8			127
							46	9									
05	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	96	1	1215	2	N	-0-					127
06	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	96	1	1191	2	N	-0-					127
07	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	77	1	964	2	N	59	173	1			13
							65	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4708	-0-	-276	-0-	320	1	4293	2	Y	86	110	1			43
							95	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	414	1	5407	2	Y	1					44
							1	9									
04	5580	X	5435	-0-	-145	-0-	383	1	5004	2	Y	44	3	8			85
							48	9									
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	392	1	4988	2	Y	-0-					85
06	5640	X	5160	-0-	-480	-0-	383	1	4777	2	Y	-0-					85
07	5828	X	5162	-0-	-666	-0-	378	1	4725	2	Y	54	124	1			15
							59	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2477	-0-	-211	-0-	394	1	2082	2	N	1	192	1			80
							1	9									
03	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	435	1	2370	2	N	75					155
							83	9									
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	397	1	2263	2	N	20	4	8			171
							22	9									
05	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	432	1	2252	2	N	81	182	1			70
							89	9									
06	2820	X	1667	-0-	-1153	-0-	263	1	1404	2	N	-0-					70
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	445	1	2140	2	N	-0-					70

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	114	1	1528	2	N	-0-					34
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	135	1	1765	2	N	81					115
							89	9									
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	136	1	1770	2	N	2	2	8			115
							2	9									
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1722	2	N	-0-					115
*06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	137	1	1704	2	N	-0-					115
*07	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	129	1	1619	2	N	-0-					115

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SHOULTS WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 10352

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1316	-0-	-168	-0-	1316	3			N	-0-					18
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	3			N	-0-					18
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					18
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					18
*06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	1093	2	11	9	N	10					28
07	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					28

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	28	1	1479	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	1643	#	1526	-0-	-117	-0-	38	1	1416	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
04	1590	#	1198	-0-	-392	-0-	34	1	1114	3	Y	45	46	0			1
							50	9									
05	1705	#	540	-0-	-1165	-0-	11	1	486	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	1800	#	616	-0-	-1184	-0-	13	1	568	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1705	#	1164	-0-	-541	-0-	23	1	1100	3	Y	37	37	0			1
							41	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	Y	123	123	0			4
							135	9									
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	194	193	0			5
							213	9									
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	138	139	0			4
05	868	#	131	-0-	-737	-0-	2	3	129	9	Y	117	118	0			3
06	840	#	109	-0-	-731	-0-	1	3	108	9	Y	98	98	0			3
*07	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	23	1	1161	3	Y	111	111	0			3
							122	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
FUTRELL WELL #: 1 RRCID -> 115044 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6904 - 6910

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	9	3	1			8
							10	9									
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YOW WELL #: 1 RRCID -> 122767 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6730

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	132	1	1180	3	N	15	166	1			50
							17	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	173	1	1138	3	N	-0-					50
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	194	1	1260	3	N	-0-					50
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	136	1	1058	3	N	-0-					50
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	51	1	1435	3	N	13					63
							14	9									
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	168	1	978	2	N	17					80
							19	9									

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

02	812	N	29	-0-	-783	-0-	21	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	9	Y	7	6	1			6
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7	6	1			7
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	6	1			7
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	6	1	31	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	1			7

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

02	364	N	60	-0-	-304	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			Y	-0-					-0-
06	2737	N	2482	-0-	-255	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SOUTHERLAND, GLENN OIL & GAS CO. 803420
WALDRON WELL #: 3 RRCID -> 147161 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - PLUGGED 07/06/12

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HATHCOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138817 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 14640 PERF.14257 - 14302

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

02	1372	N	382	-0-	-990	-0-	382	2			N	-0-					378
03	1457	N	310	-0-	-1147	-0-	310	2			N	-0-					378
04	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					378
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	504	1	762	2	N	-0-					378
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					378
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	410	1	808	2	N	-0-					378

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	424	1	961	2	N	6					37
							7	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	473	1	1109	2	N	3					40
							3	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	530	1	986	2	N	1					41
							1	9									
05	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	143	1	1079	2	N	2					43
							2	9									
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	330	1	1094	2	N	3					46
							3	9									
07	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	397	1	908	2	N	3					49
							3	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	1568	973	1	561	3	Y	31					284
							34	9									
03	DLQ	G-10	1717	-0-	1717	3285	1020	1	664	3	Y	30					314
							33	9									
*04	300	N	1526	-0-	1226	4511	764	1	762	3	Y	-0-					314
*05	3100	N	1656	-0-	-1444	3067	932	1	724	3	Y	-0-					314
*06	3000	N	1629	-0-	-1371	1696	916	1	713	3	Y	-0-					314
*07	3100	N	1686	-0-	-1414	282	920	1	760	3	Y	5	140	1			179
							6	9									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	194	1	1060	3	N	22					144
							24	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	556	1	788	3	N	18					162
							20	9									
04	3000	N	3127	-0-	127	127	3115	3	12	9	N	11					173
05	3100	N	3100	-0-	-0-	127	3074	3	26	9	N	24					197
06	2610	N	2483	-0-	-127	-0-	2476	3	7	9	N	6					203
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	N	3					206

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	14	1	557	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
03	DLQ	G-10	115	-0-	115	693	3	1	112	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	DLQ	G-10	86	-0-	86	779	2	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ	G-10	66	-0-	66	845	2	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ	G-10	325	-0-	325	1170	8	1	315	2	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ	G-10	128	-0-	128	1298	3	1	124	2	Y	1					3
							1	9									

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	969	-0-	969	969	23	1	936	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
03	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	1998	25	1	994	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	DLQ	G-10	969	-0-	969	2967	24	1	937	2	Y	7					11
							8	9									
05	DLQ	G-10	954	-0-	954	3921	24	1	921	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
06	DLQ	G-10	882	-0-	882	4803	21	1	855	2	Y	5					10
							6	9									
07	DLQ	G-10	901	-0-	901	5704	23	1	872	2	Y	5					15
							6	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2524	-0-		2524	2524		60 1 29 9	2435	2	Y	26	39	1			22
03	DLQ	G-10	2953	-0-		2953	5477		72 1 26 9	2855	2	Y	24	35	1			11
04	DLQ	G-10	2902	-0-		2902	8379		73 1 24 9	2805	2	Y	22					33
05	DLQ	G-10	2746	-0-		2746	11125		69 1 25 9	2652	2	Y	23	43	1			13
06	DLQ	G-10	7	-0-		7	11132		7 2			Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	11132					Y	-0-					13

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2369	-0-		2369	2369		56 1 26 9	2287	2	Y	24	23	1			20
03	DLQ	G-10	2602	-0-		2602	4971		63 1 24 9	2515	2	Y	22	32	1			10
04	DLQ	G-10	1316	-0-		1316	6287		33 1 11 9	1272	2	Y	10					20
05	DLQ	G-10	1195	-0-		1195	7482		30 1 11 9	1154	2	Y	10	24	1			6
06	DLQ	G-10	1120	-0-		1120	8602		27 1 8 9	1085	2	Y	7					13
07	DLQ	G-10	1151	-0-		1151	9753		30 1 7 9	1114	2	Y	6					19

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2068	-0-		2068	2068		49 1 23 9	1996	2	Y	21	31	1			18
03	DLQ	G-10	2273	-0-		2273	4341		55 1 20 9	2198	2	Y	18	28	1			8
04	DLQ	G-10	2216	-0-		2216	6557		55 1 19 9	2142	2	Y	17					25
05	DLQ	G-10	2239	-0-		2239	8796		56 1 21 9	2162	2	Y	19	33	1			11
06	DLQ	G-10	1982	-0-		1982	10778		48 1 13 9	1921	2	Y	12					23
07	DLQ	G-10	2103	-0-		2103	12881		54 1 13 9	2036	2	Y	12					35

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	1	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	127	-0-	127	179	3	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ	G-10	134	-0-	134	313	3	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	DLQ	G-10	223	-0-	223	536	5	1	217	2	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ	G-10	234	-0-	234	770	6	1	227	2	Y	1					3
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	21	1	853	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
03	DLQ	G-10	968	-0-	968	1852	24	1	935	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
04	DLQ	G-10	943	-0-	943	2795	24	1	911	2	Y	7					11
							8	9									
05	DLQ	G-10	930	-0-	930	3725	23	1	899	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
06	DLQ	G-10	854	-0-	854	4579	20	1	827	2	Y	6					10
							7	9									
07	DLQ	G-10	885	-0-	885	5464	23	1	856	2	Y	5					15
							6	9									

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2252	-0-	2252	2252	53	1	2174	2	Y	23	33	1			19
							25	9									
03	DLQ	G-10	2389	-0-	2389	4641	58	1	2309	2	Y	20	30	1			9
							22	9									
04	DLQ	G-10	2203	-0-	2203	6844	55	1	2129	2	Y	17					26
							19	9									
05	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	8919	52	1	2004	2	Y	17	33	1			10
							19	9									
06	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	10694	43	1	1720	2	Y	11					21
							12	9									
07	DLQ	G-10	1829	-0-	1829	12523	47	1	1771	2	Y	10					31
							11	9									

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
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	3	1	132	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ	G-10	155	-0-	155	292	4	1	149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ	G-10	145	-0-	145	437	4	1	140	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ	G-10	159	-0-	159	596	4	1	154	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	DLQ	G-10	122	-0-	122	718	3	1	118	2	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ	G-10	170	-0-	170	888	4	1	166	2	Y	-0-					2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	634	-0-		634		634		15	1	612	2	Y	6	12	1			5
										7	9									
03	DLQ	G-10	1017	-0-		1017		1651		25	1	982	2	Y	9	10	1			4
										10	9									
04	DLQ	G-10	804	-0-		804		2455		20	1	777	2	Y	6					10
										7	9									
05	DLQ	G-10	804	-0-		804		3259		20	1	776	2	Y	7	13	1			4
										8	9									
06	DLQ	G-10	732	-0-		732		3991		18	1	710	2	Y	4					8
										4	9									
07	DLQ	G-10	778	-0-		778		4769		20	1	752	2	Y	5					13
										6	9									

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	906	-0-		906		906		21	1	875	2	Y	9	13	1			8
										10	9									
03	DLQ	G-10	931	-0-		931		1837		23	1	900	2	Y	7	12	1			3
										8	9									
04	DLQ	G-10	928	-0-		928		2765		23	1	896	2	Y	8					11
										9	9									
05	DLQ	G-10	1023	-0-		1023		3788		26	1	988	2	Y	8	14	1			5
										9	9									
06	DLQ	G-10	716	-0-		716		4504		17	1	695	2	Y	4					9
										4	9									
07	DLQ	G-10	618	-0-		618		5122		16	1	598	2	Y	4					13
										4	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1604	-0-		-132		-0-		1604	2			N	-0-					62
03	1798	N	1679	-0-		-119		-0-		1679	2			N	-0-					62
04	1770	N	333	-0-		-1437		-0-		333	2			N	-0-					62
05	1767	N	-0-	-0-		-1767		-0-						N	-0-					62
06	1620	N	-0-	-0-		-1620		-0-						N	-0-					62
07	341	N	-0-	-0-		-341		-0-						N	-0-					62

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3033	-0-		233		233		2906	2	127	9	N	115					166
03	3100	N	6583	-0-		3483		3716		6444	2	139	9	N	126	170	1	1	8	121
04	3000	N	4044	-0-		1044		4760		3975	2	69	9	N	63					184
05	11925	X	7165	-0-		-4760		-0-		7088	2	77	9	N	70	157	1			97
06	6976	X	6976	-0-		-0-		-0-		6891	2	85	9	N	77	4	8			170
*07	6264	X	6264	-0-		-0-		-0-		6207	2	57	9	N	52	151	1	1	8	70

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3041	X	3041	-0-		-0-		-0-		3027	2	14	9	N	13					79
03	3238	X	3238	-0-		-0-		-0-		3217	2	21	9	N	19	1	8			97
04	3090	X	3088	-0-		-2		-0-		3073	2	15	9	N	14					111
05	3193	X	2993	-0-		-200		-0-		2978	2	15	9	N	14					125
06	3090	X	2845	-0-		-245		-0-		2833	2	12	9	N	11	2	8			134
07	3193	X	3192	-0-		-1		-0-		3181	2	11	9	N	10	1	8			143

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
02	2044	N	2026	-0-	-18	-0-	2011	2	15	9	N	14					188
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2073	2	14	9	N	13	178	1			23
04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1947	2	11	9	N	10					33
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2010	2	14	9	N	13					46
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1920	2	24	9	N	22					68
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2021	2	11	9	N	10					78

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
02	1708	N	1510	-0-	-198	-0-	1496	2	14	9	N	13					93
03	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1720	2	19	9	N	17					110
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1694	2	14	9	N	13					123
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	N	9					132
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1585	2	14	9	N	13					145
07	1767	N	680	-0-	-1087	-0-	673	2	7	9	N	6					151

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
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1651	2	32	9	N	29					122
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1837	2	43	9	N	39					161
04	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1753	2	22	9	N	20					181
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1761	2	11	9	N	10					191
06	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1641	2	12	9	N	11	1	8			201
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					201

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
02	1652	N	1027	-0-	-625	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	15032	-0-	11932	11932	14788	2	244	9	Y	222	65	1	4	8	153
04	3000	N	11998	-0-	8998	20930	11906	2	92	9	Y	84	192	1			45
05	3100	N	10064	-0-	6964	27894	10021	2	43	9	Y	39	79	1			5
06	35149	X	7255	-0-	-27894	-0-	7221	2	34	9	Y	31					36
*07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6241	2	24	9	Y	22	27	1			31

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
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3437	2	18	9	N	16					92
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	2	14	9	N	13					105
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3466	2	19	9	N	17					122
05	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3539	2	12	9	N	11					133
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3365	2	18	9	N	16	1	8			148
07	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3531	2	13	9	N	12					160

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	748	2	3	9	N	3					140
03	806	N	632	-0-	-174	-0-	629	2	3	9	N	3					143
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4					147
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					147
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					147
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1100	2	3	9	N	3					150

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3088	2	3	9	N	3					60
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12	1	8			71
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					71
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					71
06	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	2353	2	1	9	N	1	1	8			71
07	2666	X	1930	-0-	-736	-0-	1930	2			N	-0-					71

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					93
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					93
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3					96
05	930	N	161	-0-	-769	-0-	161	2			N	-0-					96
06	3000	N	3333	-0-	333	333	3186	2	147	9	N	134	5	8			225
*07	3100	N	3236	-0-	136	469	3139	2	97	9	N	88	172	1	4	8	137

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11					176
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2810	2	4	9	N	4	1	8			179
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3472	2	14	9	N	13	156	1			36
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	N	4					40
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	2	2	9	N	2	2	8			40
*07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	2	1	9	N	1	1	8			40

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

02	23912	X	7226	-0-	-16686	-0-	7121	2	105	9	Y	95	191	1	1	8	85
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7755	2	144	9	Y	131	124	1	1	8	91
04	9270	X	7306	-0-	-1964	-0-	7079	2	227	9	Y	206	186	1			111
05	9579	X	7210	-0-	-2369	-0-	6998	2	212	9	Y	193	280	1			24
06	9270	X	6864	-0-	-2406	-0-	6651	2	213	9	Y	194	5	8			213
07	7998	X	6878	-0-	-1120	-0-	6722	2	156	9	Y	142	161	1	2	8	192

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9904 - 10125

02	1932	N	1576	-0-	-356	-0-	1574	2	2	9	N	2					42
03	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1928	2	4	9	N	4	1	8			45
04	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1609	2	7	9	N	6					51
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					51
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			51
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					52

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

02	140	X	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-					110
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
04	150	X	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					110
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1962	2	15	9	N	14					176
03	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2022	2	8	9	N	7					183
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	2	7	9	N	6					189
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					189
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9	N	2	154	1			37
07	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2244	2	13	9	N	12					49

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10273 PERF. N/A

02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	N	6					138
03	2449	N	1794	-0-	-655	-0-	1787	2	7	9	N	6					144
04	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	1674	2	4	9	N	4					148
05	1736	N	445	-0-	-1291	-0-	441	2	4	9	N	4					152
06	1740	N	145	-0-	-1595	-0-	145	2			N	-0-					152
07	1736	N	139	-0-	-1597	-0-	139	2			N	-0-					152

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	82	-0-	-1010	-0-	82	2			N	-0-					126
03	930	X	279	-0-	-651	-0-	278	2	1	9	N	1					127
04	390	X	324	-0-	-66	-0-	322	2	2	9	N	2					129
05	403	X	168	-0-	-235	-0-	167	2	1	9	N	1					130
06	390	X	290	-0-	-100	-0-	288	2	2	9	N	2					132
07	341	X	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					132

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	915	-0-	-289	-0-	914	2	1	9	N	1					117
03	1209	N	918	-0-	-291	-0-	917	2	1	9	N	1					118
04	1050	N	803	-0-	-247	-0-	803	2			N	-0-					118
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					118
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	N	4					122
*07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2318	2	14	9	N	13					135

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	2	1	9	N	1					137
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			137
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4005	2	3	9	N	3					140
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	N	4					144
06	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	3791	2	4	9	N	4	1	8			147
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4100	2	24	9	N	22	1	8			168

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					97
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			97
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	1891	2			N	-0-					97
05	2077	N	1431	-0-	-646	-0-	1430	2	1	9	N	1					98
06	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1345	2	2	9	N	2					100
07	1953	N	1206	-0-	-747	-0-	1204	2	2	9	N	2					102

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					152
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					152
04	1350	N	859	-0-	-491	-0-	859	2			N	-0-					152
05	1798	N	519	-0-	-1279	-0-	519	2			N	-0-					152
06	3000	N	5795	-0-	2795	2795	5742	2	53	9	N	48	3	8			197
*07	3100	N	10466	-0-	7366	10161	10360	2	106	9	N	96	176	1	3	8	114

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	197	-0-	-251	-0-	197	2			N	-0-					80
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					90
04	3000	N	5612	-0-	2612	2612	5545	2	67	9	N	61					151
05	3100	N	12596	-0-	9496	12108	12473	2	123	9	N	112	183	1			80
06	3000	N	9745	-0-	6745	18853	9602	2	143	9	N	130	2	8			208
*07	28513	X	9660	-0-	-18853	-0-	9605	2	55	9	N	50	162	1	1	8	95

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4259	2	64	9	N	58	171	1			43
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3368	2	17	9	N	15					58
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3618	2	30	9	N	27					85
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					85
06	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	2119	2	3	9	N	3					88
07	2356	X	2185	-0-	-171	-0-	2145	2	40	9	N	36	1	8			123

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
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					158
03	1085	X	914	-0-	-171	-0-	905	2	9	9	N	8	1	8			165
04	780	X	494	-0-	-286	-0-	486	2	8	9	N	7					172
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					172
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17	1	8			188
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	149	1			39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1464	2	85	9	N	77					200
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	2	11	9	N	10	173	1			37
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1656	2	12	9	N	11					48
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1681	2	10	9	N	9					57
06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1649	2	11	9	N	10					67
07	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1578	2	20	9	N	18	1	8			84

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
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2479	2	12	9	N	11					31
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2902	2	6	9	N	5	1	8			35
04	3000	N	3018	-0-	18	18	3001	2	17	9	N	15					50
05	3100	N	3083	-0-	-17	1	3065	2	18	9	N	16					66
06	2801	N	2800	-0-	-1	-0-	2786	2	14	9	N	13	1	8			78
*07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	1	8			91

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
02	1288	N	1098	-0-	-190	-0-	1089	2	9	9	N	8					110
03	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1225	2	9	9	N	8					118
04	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1187	2	10	9	N	9					127
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	N	7					134
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7	1	8			140
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1229	2	11	9	N	10					150

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10044 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	638	2	19	9	N	17	174	1			38
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1098	2	14	9	N	13					51
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12					63
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14					77
06	1080	N	716	-0-	-364	-0-	710	2	6	9	N	5					82
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	N	16					98

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1537	-0-	-591	-0-	1504	2	33	9	N	30					65
03	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1937	2	3	9	N	3					68
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1807	2	84	9	N	76					144
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1740	2	26	9	N	24					168
06	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	1473	2	25	9	N	23	1	8			190
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	N	15	156	1	1	8	48

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2039	-0-	-257	-0-	2028	2	11	9	N	10					143
03	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2503	2	1	9	N	1					144
04	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	2138	2	6	9	N	5					149
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	N	3					152
06	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	2037	2	10	9	N	9	1	8			160
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	N	5					165

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2917	2	67	9	N	61	179	1			61
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3179	2	62	9	N	56	1	8			116
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2972	2	66	9	N	60					176
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3085	2	50	9	N	45	161	1			60
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2845	2	47	9	N	43	1	8			102
*07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2944	2	51	9	N	46					148

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	2	8	9	Y	7	91	1			20
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2376	2	11	9	Y	10	1	8			29
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	Y	4					33
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2273	2	11	9	Y	10					43
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	Y	2	1	8			44
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2218	2	6	9	Y	5	1	8			48

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	2	8	9	Y	7	91	1			20
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	2	10	9	Y	9					29
04	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1737	2	4	9	Y	4					33
05	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1746	2	11	9	Y	10					43
06	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1578	2	1	9	Y	1					44
07	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1598	2	4	9	Y	4					48

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					60
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					60
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1532	2	113	9	N	103					163
05	3100	N	3453	-0-	353	353	3421	2	32	9	N	29	163	1			29
06	3000	N	3726	-0-	726	1079	3703	2	23	9	N	21					50
*07	3100	N	4708	-0-	1608	2687	4673	2	35	9	N	32	2	8			80

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					135
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	106	2	2	9	N	2					137
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18					91
03	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1289	2	20	9	Y	18	80	1			29
04	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1305	2	18	9	Y	16					45
05	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1290	2	14	9	Y	13					58
06	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1050	2	7	9	Y	6	1	8			63
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					63

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7907	2	37	9	N	34					212
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9519	2	7	9	N	6	151	1	1	8	66
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7691	2	35	9	N	32					98
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8323	2	47	9	N	43					141
06	5880	X	5485	-0-	-395	-0-	5468	2	17	9	N	15					156
*07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6730	2	37	9	N	34					190

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1452	2	114	9	N	104					173
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1192	2	122	9	N	111	173	1	1	8	110
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1423	2	95	9	N	86					196
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1487	2	70	9	N	64	176	1			84
06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1144	2	69	9	N	63	2	8			145
*07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1255	2	69	9	N	63	175	1	1	8	32

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1237	2	18	9	Y	16					83
03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1182	2	19	9	Y	17	74	1	1	8	25
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	Y	15					40
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1194	2	10	9	Y	9					49
06	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	996	2	7	9	Y	6	1	8			54
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1003	2	1	9	Y	1	1	8			54

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 224926 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 6710 - 10097

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03/01/13

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	936	3	Y	2					10
							2	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	3	Y	6	1	8			15
							7	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	2	7	1			10
							2	9									
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	39	1	955	3	Y	-0-					10
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	35	1	962	3	Y	1					11
							1	9									
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	35	1	892	3	Y	-0-					11

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	3	Y	49	49	1	2	8	54
							54	9									
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	104	1	2846	3	Y	37	46	1	2	8	43
							41	9									
04	3000	N	3062	-0-	62	62	119	1	2898	3	Y	41	30	1	2	8	52
							45	9									
05	2637	N	2575	-0-	-62	-0-	101	1	2428	3	Y	42	42	1	2	8	50
							46	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	81	1	2205	3	Y	32	44	1			38
							35	9									
07	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	84	1	2104	3	Y	25	4	8			59
							28	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	43	1	1285	3	Y	15	3	8			63
								17	9									
03	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	60	1	1649	3	Y	19	6	8			76
								21	9									
04	1687	N	1687	-0-		-0-	-0-	66	1	1611	3	Y	9	35	1	3	8	47
								10	9									
05	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	66	1	1604	3	Y	3	3	8			47
								3	9									
06	1680	N	1624	-0-		-56	-0-	57	1	1556	3	Y	10					57
								11	9									
*07	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	61	1	1537	3	Y	5	5	8			57
								6	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	X	1065	-0-		-0-	-0-	33	1	1004	3	Y	25	34	1	2	8	28
								28	9									
03	1560	X	1560	-0-		-0-	-0-	53	1	1467	3	Y	36	24	1	1	8	39
								40	9									
04	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-	100	1	2452	3	Y	45	27	1	2	8	55
								50	9									
05	2696	X	2696	-0-		-0-	-0-	105	1	2551	3	Y	36	44	1	2	8	45
								40	9									
06	2540	X	2540	-0-		-0-	-0-	89	1	2416	3	Y	32	40	1			37
								35	9									
*07	2482	X	2482	-0-		-0-	-0-	94	1	2363	3	Y	23	4	8			56
								25	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3197	X	3197	-0-		-0-	-0-	102	1	3050	3	Y	41	32	1	1	8	45
								45	9									
03	2448	X	2448	-0-		-0-	-0-	86	1	2345	3	Y	15	39	1	1	8	20
								17	9									
04	3516	X	3516	-0-		-0-	-0-	137	1	3343	3	Y	33	14	1	1	8	38
								36	9									
05	3782	X	2583	-0-		-1199	-0-	102	1	2455	3	Y	24	30	1	2	8	30
								26	9									
06	3420	X	2442	-0-		-978	-0-	87	1	2340	3	Y	14	27	1			17
								15	9									
*07	4168	X	4168	-0-		-0-	-0-	158	1	3985	3	Y	23	2	8			38
								25	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2534	X	2534	-0-		-0-	-0-	79	1	2391	3	Y	58	57	1	3	8	63
								64	9									
03	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	99	1	2712	3	Y	45	55	1	3	8	50
								50	9									
04	2640	X	2640	-0-		-0-	-0-	101	1	2477	3	Y	56	35	1	3	8	68
								62	9									
05	2821	X	2712	-0-		-109	-0-	105	1	2545	3	Y	56	55	1	3	8	66
								62	9									
06	2920	X	2920	-0-		-0-	-0-	102	1	2776	3	Y	38	59	1			45
								42	9									
07	2852	X	2344	-0-		-508	-0-	89	1	2235	3	Y	18	4	8			59
								20	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	3	Y	51	50	1	1	8	22
							56	9									
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	151	1	4149	3	Y	71	79	1	1	8	13
							78	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	145	1	3545	3	Y	58	42	1	1	8	28
							64	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	171	1	4134	3	Y	75	92	1			11
							83	9									
06	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	135	1	3658	3	Y	57	44	1			24
							63	9									
07	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	164	1	4114	3	Y	72	77	1	1	8	18
							79	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
02	INC G-10		835	-0-	835	835	27	1	797	3	Y	10	1	8			25
							11	9									
03	2409	X	1574	-0-	-835	-0-	54	1	1485	3	Y	32	7	8			50
							35	9									
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	99	1	2424	3	Y	46	23	1	7	8	66
							51	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	85	1	2064	3	Y	45	10	8			101
							50	9									
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1818	3	Y	33					134
							36	9									
07	1953	X	1785	-0-	-168	-0-	68	1	1699	3	Y	16	13	8			137
							18	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	636	1	19079	3	N	500	499	1	24	8	210
							550	9									
03	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	728	1	19973	3	N	547	636	1	23	8	98
							602	9									
04	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	765	1	18693	3	N	472	322	1	29	8	219
							519	9									
05	22506	X	19940	-0-	-2566	-0-	770	1	18636	3	N	485	610	1	26	8	68
							534	9									
06	21720	X	19301	-0-	-2419	-0-	670	1	18172	3	N	417	309	1			176
							459	9									
07	22444	X	19371	-0-	-3073	-0-	723	1	18163	3	N	441	473	1	43	8	101
							485	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	393	1	11805	3	N	72	7	8			218
							79	9									
03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	467	1	12822	3	N	86	186	1	6	8	112
							95	9									
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	491	1	12008	3	N	82	7	8			187
							90	9									
05	14353	X	12625	-0-	-1728	-0-	499	1	12049	3	N	70	182	1	7	8	68
							77	9									
06	13620	X	12045	-0-	-1575	-0-	426	1	11547	3	N	65					133
							72	9									
07	13578	X	12137	-0-	-1441	-0-	461	1	11596	3	N	73	11	8			195
							80	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	588 30	1 9	17659	3	N	27	10	8			207
03	20113	X	20113	-0-	-0-	-0-	706 48	1 9	19359	3	N	44	166	1	8	8	77
04	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	745 68	1 9	18236	3	N	62	9	8			130
05	22413	X	18862	-0-	-3551	-0-	747 55	1 9	18060	3	N	50	10	8			170
06	20790	X	17409	-0-	-3381	-0-	618 50	1 9	16741	3	N	45					215
07	20243	X	16833	-0-	-3410	-0-	640 102	1 9	16091	3	N	93	170	1	16	8	122

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7842 - 7902

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3315	2	22	9	N	20					87
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4083	2	40	9	N	36	1	8			122
04	3870	X	3525	-0-	-345	-0-	3514	2	11	9	N	10	2	8			130
05	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3439	2	45	9	N	41	141	1			30
06	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	3394	2	22	9	N	20					50
07	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	3916	2	33	9	N	30					80

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5					71
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1	9	N	1	1	8			71
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2692	2	53	9	N	48	1	8			118
05	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3024	2	113	9	N	103	1	8			220
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3017	2	70	9	N	64	258	1			26
07	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2766	2	51	9	N	46					72

SABINE OIL & GAS LLC 742142
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	N	1					200
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					200
04	1500	N	1038	-0-	-462	-0-	1038	2			N	-0-					200
05	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1171	2	1	9	N	1	156	1			45
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	N	16	1	8			60
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1044	2	2	9	N	2					62

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	880	-0-	-128	-0-	50	1	830	2	N	-0-					100
03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	57	1	1071	2	N	-0-					100
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					100
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	51	1	823	2	N	-0-					100
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	73	1	924	2	N	10					110
							11	9									
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	120	1	1858	2	N	-0-					110

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

02	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

02	1316	N	1080	-0-	-236	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8			47
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					47
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1584	2	12	9	N	11	1	8			57
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2	13	9	N	12					69
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	N	19	1	8			87
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					87

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

02	224	N	131	-0-	-93	-0-	131	2			N	-0-					139
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					139
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					139
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					139
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					139
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					139

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	2287	2	N	3					102
							3	9									
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	144	1	2720	2	N	18					120
							20	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	151	1	2614	2	N	23	1	8			142
							25	9									
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	171	1	2728	2	N	26	1	8			167
							29	9									
06	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	152	1	1940	2	N	85	186	1			66
							94	9									
07	2635	N	2176	-0-	-459	-0-	132	1	2044	2	N	-0-					66

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3068	-0-	-572	-0-	471	1	2561	2	Y	33	2	8			173
							36	9									
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	494	1	2309	2	Y	52					225
							57	9									
04	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	507	1	2241	2	Y	56	155	1	2	8	124
							62	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	596	1	2682	2	Y	149	1	8			272
							164	9									
06	3300	X	2783	-0-	-517	-0-	611	1	2169	2	Y	3	1	8			274
							3	9									
07	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	573	1	2307	2	Y	18	169	1	1	8	122
							20	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
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	425	1	2310	2	Y	-0-					2
03	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	434	1	2027	2	Y	2					4
							2	9									
04	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	421	1	1859	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	396	1	1779	2	Y	7					7
							8	9									
06	2370	N	1589	-0-	-781	-0-	349	1	1240	2	Y	-0-					7
07	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	419	1	1690	2	Y	-0-	7	1			-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

02	66024	X	51131	-0-	-14893	-0-	112	1	50461	2	N	507	546	1	17	8	85
							558	9									
03	70029	X	56868	-0-	-13161	-0-	124	1	56173	2	N	519	322	1			282
							571	9									
04	64830	X	53076	-0-	-11754	-0-	120	1	52509	2	N	406	352	1	15	8	321
							447	9									
05	62372	X	43242	-0-	-19130	-0-	124	1	42752	2	N	333	529	1	23	8	102
							366	9									
06	60030	X	31049	-0-	-28981	-0-	23	1	30705	2	N	292	187	1	1	8	206
							321	9									
07	56854	X	51091	-0-	-5763	-0-	20	1	50651	2	N	382	362	1	2	8	224
							420	9									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	1519	3			N	-0-					172
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			N	-0-					172
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	3			N	-0-					172
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	3			N	-0-					172
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1481	2	29	9	N	26	148	1			50
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	3	6	9	N	5					55

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HFU J WELL #: 3376 RRCID -> 153758 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1163 - 1178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU N WELL #: 3308 RRCID -> 174237 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 578 - 582

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548 #	-0-	-0-	-9548 B	-20119					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-20119														
03	3193 N	-0-	-0-	-3193 B	-20119					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20119					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-20119					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-20119					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	559	-0-	559 B	-19560	559	3			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

02	22948	-0-	-0-	-22948 B	-34058					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-22948		CANCELLED UNDERAGE ->		-11110										
03	40424	-0-	-0-	-40424 B	-63372					N	-0-					-0-
04	39270	-0-	-0-	-39270 B	-102642					N	-0-					-0-
05	213	-0-	-0-	-213 B	-102855					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-102855					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-102855					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		842														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE) 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 604 RRCID -> 049834 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4064 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39396	X	23012	-0-	-16384	-0-	23012	3		N	-0-			-0-
03	52979	X	52979	-0-	-0-	-0-	52979	3		N	-0-			-0-
04	67530	X	21881	-0-	-45649	-0-	21881	3		N	-0-			-0-
05	69781	X	4862	-0-	-64919	-0-	4862	3		N	-0-			-0-
06	67530	X	-0-	-0-	-67530	-0-				N	-0-			-0-
*07	67008	X	67008	-0-	-0-	-0-	67008	3		N	-0-			-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3202 RRCID -> 053067 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4140 - 4160

02	72240	X	43832	-0-	-28408	-0-	43832	3		N	-0-			-0-
03	87437	X	87437	-0-	-0-	-0-	87437	3		N	-0-			-0-
04	77907	X	77907	-0-	-0-	-0-	77907	3		N	-0-			-0-
05	86829	X	86829	-0-	-0-	-0-	86829	3		N	-0-			-0-
06	82809	X	82809	-0-	-0-	-0-	82809	3		N	-0-			-0-
*07	87326	X	87326	-0-	-0-	-0-	87326	3		N	-0-			-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9807 RRCID -> 054641 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4020 - 4103

02	82264	X	-0-	-0-	-82264	-0-				N	-0-			-0-
03	79236	X	-0-	-0-	-79236	-0-				N	-0-			-0-
04	76680	X	-0-	-0-	-76680	-0-				N	-0-			-0-
05	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-				N	-0-			-0-
06	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9802 RRCID -> 078737 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4055 - 4085

02	92372	X	23770	-0-	-68602	-0-	23770	3		N	-0-			-0-
03	129379	X	129379	-0-	-0-	-0-	129379	3		N	-0-			-0-
04	128978	X	128978	-0-	-0-	-0-	128978	3		N	-0-			-0-
05	129525	X	129525	-0-	-0-	-0-	129525	3		N	-0-			-0-
06	130428	X	130428	-0-	-0-	-0-	130428	3		N	-0-			-0-
*07	141235	X	141235	-0-	-0-	-0-	141235	3		N	-0-			-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4154 RRCID -> 122466 COMPL. DATE 07/13/1988 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4050 - 4102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3422 RRCID -> 133081 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4372 - 4382

02	62920	X	62920	-0-	-0-	-0-	62920	3		N	-0-			-0-
03	144665	X	144665	-0-	-0-	-0-	144665	3		N	-0-			-0-
04	163228	X	163228	-0-	-0-	-0-	163228	3		N	-0-			-0-
05	183907	X	183907	-0-	-0-	-0-	183907	3		N	-0-			-0-
06	140010	X	131387	-0-	-8623	-0-	131387	3		N	-0-			-0-
*07	170020	X	170020	-0-	-0-	-0-	170020	3		N	-0-			-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3215 RRCID -> 139634 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4112 - 4360

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9104 RRCID -> 151819 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4028 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152624 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4272 - 4286

02	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	3			N	-0-					-0-
03	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
04	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
05	21018	X	5305	-0-	-15713	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	20340	X	5529	-0-	-14811	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
07	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 207 RRCID -> 159101 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4234 - 4258

02	56756	X	30753	-0-	-26003	-0-	30753	3			N	-0-					-0-
03	67095	X	67095	-0-	-0-	-0-	67095	3			N	-0-					-0-
04	63851	X	63851	-0-	-0-	-0-	63851	3			N	-0-					-0-
05	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	48628	3			N	-0-					-0-
06	62430	X	61969	-0-	-461	-0-	61969	3			N	-0-					-0-
07	64511	X	63515	-0-	-996	-0-	63515	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9406 RRCID -> 159156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4190 - 4223

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9207 RRCID -> 160664 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4172 - 4220

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4158 RRCID -> 164173 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3962 - 4014

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 1911 RRCID -> 167354 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4518 - 4584

02	53564	X	12142	-0-	-41422	-0-	12142	3			N	-0-					-0-
03	59303	X	-0-	-0-	-59303	-0-					N	-0-					-0-
04	57390	X	-0-	-0-	-57390	-0-					N	-0-					-0-
05	17825	X	6965	-0-	-10860	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9618 RRCID -> 181256 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4404 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9513 RRCID -> 181915 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4430 - 4448

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70420	X	42037	-0-	-28383	-0-	42037	3			N	-0-					-0-
03	96698	X	96698	-0-	-0-	-0-	96698	3			N	-0-					-0-
04	90662	X	90662	-0-	-0-	-0-	90662	3			N	-0-					-0-
05	89768	X	89768	-0-	-0-	-0-	89768	3			N	-0-					-0-
06	89130	X	83739	-0-	-5391	-0-	83739	3			N	-0-					-0-
07	92101	X	82219	-0-	-9882	-0-	82219	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 197163 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4192 - 4214

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	8622	-0-	-954	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
03	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
06	11520	X	10918	-0-	-602	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	1880	-0-	-10024	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	INC G-10		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) //CONT.// 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	#	1640	-0-	-124	-0-	1640	2			N	-0-					74
03	1953	#	1654	-0-	-299	-0-	1647	2	7	9	N	6					80
04	1890	#	1565	-0-	-325	-0-	1558	2	7	9	N	6					86
05	1829	#	1477	-0-	-352	-0-	1477	2			N	-0-					86
06	1770	#	1381	-0-	-389	-0-	1381	2			N	-0-					86
07	1829	#	1226	-0-	-603	-0-	1225	2	1	9	N	1					87

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED 49B 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					21
03	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	980	2	43	9	N	39					60
04	930	#	792	-0-	-138	-0-	738	2	54	9	N	49					109
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	535	2	23	9	N	21	1	8			129
06	990	#	613	-0-	-377	-0-	514	2	99	9	N	90	1	8			218
*07	1023	#	499	-0-	-524	-0-	476	2	23	9	N	21	174	1	1	8	64

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	324	2	26	9	N	24					145
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	355	2	74	9	N	67					212
04	480	#	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-					212
05	496	#	468	-0-	-28	-0-	401	2	67	9	N	61	163	1			110
06	480	#	361	-0-	-119	-0-	314	2	47	9	N	43					153
07	434	#	363	-0-	-71	-0-	327	2	36	9	N	33					186

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	#	725	-0-	-59	-0-	679	3	46	9	Y	42					81
03	868	#	780	-0-	-88	-0-	755	3	25	9	Y	23	47	1			57
04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	956	3	39	9	Y	35	52	1			40
05	868	#	775	-0-	-93	-0-	720	3	55	9	Y	50					90
*06	840	#	700	-0-	-140	-0-	656	2	44	9	Y	40	56	1			74
*07	921	R	921	-0-	-0-	-0-	879	3	42	9	Y	38	55	1			57

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	1129	2	3	9	N	3	3	8			25
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	N	3	3	8			25
04	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	1181	2			N	-0-					25
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					25
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	N	11	1	8			35
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					65
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					65
04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1152	2	39	9	N	35					100
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	590	1	1517	2	N	5					105
							6	9									
06	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	363	1	911	2	N	5					110
							6	9									
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	362	1	1129	2	N	10					120
							11	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	442	-0-	-538	-0-	442	2			N	-0-					25
03	868	N	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					25
04	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					25
05	496	N	175	-0-	-321	-0-	49	1	126	2	N	-0-					25
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	355	1	893	2	N	10					35
							11	9									
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	332	1	1039	2	N	26	1	8			60
							29	9									

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
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					25
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					25
04	1620	N	1315	-0-	-305	-0-	1280	2	35	9	N	32					57
05	1798	N	1227	-0-	-571	-0-	1227	2			N	-0-					57
06	1470	N	768	-0-	-702	-0-	765	2	3	9	N	3					60
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2572	-0-	-648	-0-	2553	2	19	9	N	17					133
03	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	2482	2	47	9	N	43					176
04	3450	X	1956	-0-	-1494	-0-	1941	2	15	9	N	14					190
05	3472	X	2330	-0-	-1142	-0-	2302	2	28	9	N	25	2	8			213
06	3240	X	2162	-0-	-1078	-0-	2137	2	25	9	N	23					236
07	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	2788	2	2	9	N	2					238

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2692	-0-	-108	184	2692	2			N	-0-					135
03	2983	N	2799	-0-	-184	-0-	2799	2			N	-0-					135
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	N	6	1	8			140
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					140
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5					145
*07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10					155

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8	1	8			152
03	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2176	2	23	9	N	21	8	1	1	8	164
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2259	2	20	9	N	18					182
05	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1914	2	3	9	N	3	1	8			184
06	2130	N	1518	-0-	-612	-0-	1510	2	8	9	N	7	7	1			184
07	2232	N	1591	-0-	-641	-0-	1571	2	20	9	N	18					202

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		2082	-0-	2082	2082	2082	2			N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2082					N	-0-					36
05	14B2 EXT		1984	-0-	1984	4066	1984	2			N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4066					N	-0-					36

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	1153	2	7	9	N	6	1	8			85
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			85
04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	812	2			N	-0-					85
05	1271	N	555	-0-	-716	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1			85
06	1440	N	921	-0-	-519	-0-	915	2	6	9	N	5	1	8			89
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	2167	2	2	9	N	2	2	8			89
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2432	2	10	9	N	9	1	8			97
04	3000	N	3205	-0-	205	205	3186	2	19	9	N	17					114
05	2950	N	2745	-0-	-205	-0-	2716	2	29	9	N	26	15	1	1	8	124
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2491	2	15	9	N	14	1	8			137
07	2852	X	1520	-0-	-1332	-0-	1486	2	34	9	N	31	1	8			167

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	784	-0-	-364	-0-	784	2			N	-0-					50
03	1271	N	941	-0-	-330	-0-	939	2	2	9	N	2	2	8			50
04	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	2			N	-0-					50
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	818	2	9	9	N	8	5	1			53
06	900	N	747	-0-	-153	-0-	745	2	2	9	N	2	2	8			53
07	868	N	660	-0-	-208	-0-	658	2	2	9	N	2	2	8			53

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2553	2	101	9	N	92					160
03	3100	N	3101	-0-	1	1	2984	2	117	9	N	106					266
04	2005	N	2004	-0-	-1	-0-	1945	2	59	9	N	54	175	1			145
05	2697	N	1758	-0-	-939	-0-	1688	2	70	9	N	64	9	1			200
06	2610	N	1917	-0-	-693	-0-	1865	2	52	9	N	47					247
*07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2668	2	74	9	N	67					314

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	1138	2	86	9	N	78					262
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1950	2	114	9	N	104	181	1			185
04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1318	2	76	9	N	69					254
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1608	2	127	9	N	115	194	1			175
06	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1541	2	81	9	N	74					249
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1376	2	84	9	N	76	188	1			137

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3	3	8			92
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3	3	8			92
04	1770	N	1437	-0-	-333	-0-	1437	2			N	-0-					92
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1296	2	9	9	N	8	7	1	1	8	92
06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			92
07	1488	N	670	-0-	-818	-0-	666	2	4	9	N	4	4	8			92

BALLENGER "D" WELL #: 5 RRCID -> 217280 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10360 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			25
03	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2659	2	12	9	N	11	1	8			35
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					35
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2948	2	12	9	N	11	16	1	2	8	28
06	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2369	2	6	9	N	5	1	8			32
07	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	2167	2	4	9	N	4	1	8			35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	558	-0-	-114	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			105
03	992	N	680	-0-	-312	-0-	678	2	2	9	N	2					107
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					107
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	568	2	3	9	N	3	3	1			107
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			107
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	107	1			-0-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					94
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					94
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					94
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	1			94
06	540	N	291	-0-	-249	-0-	285	2	6	9	N	5					99
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	99	1			-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	153	-0-	-435	-0-	153	2			N	-0-					97
03	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					97
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					97
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	1			97
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			97
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	97	1			-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	444	2	42	9	N	38	3	8			100
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	536	2	28	9	N	25	4	1	1	8	120
04	660	N	427	-0-	-233	-0-	370	2	57	9	N	52					172
05	527	N	253	-0-	-274	-0-	244	2	9	9	N	8	2	1	3	8	175
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	227	2	14	9	N	13	4	8			184
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	N	5	1	1	4	8	184

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1	1	8			50
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1	3	1	1	8	47
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	109	2	20	9	N	18					65
05	992	N	47	-0-	-945	-0-	47	2			N	-0-					65
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					65
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	65	1			-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	588	2	3	9	N	3	1	8			92
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	659	2	30	9	N	27	4	1	1	8	114
04	720	N	404	-0-	-316	-0-	390	2	14	9	N	13					127
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	552	2	19	9	N	17	4	1	3	8	137
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	501	2	11	9	N	10	2	8			145
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	2	17	9	N	15	1	1	2	8	157

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					154
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	N	17	7	1			164
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6					170
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1020	2	10	9	N	9	8	1	1	8	170
06	1110	N	478	-0-	-632	-0-	467	2	11	9	N	10					180
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	839	2	56	9	N	51	1	1			230

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	1092	2	3	9	N	3					53
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					53
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					53
05	1209	N	904	-0-	-305	-0-	894	2	10	9	N	9	5	1			57
06	1320	N	629	-0-	-691	-0-	623	2	6	9	N	5					62
07	1178	N	619	-0-	-559	-0-	613	2	6	9	N	5					67

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					90
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	677	2	26	9	N	24					114
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	517	2	3	9	N	3					117
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	573	2	8	9	N	7	3	1	1	8	120
06	690	N	279	-0-	-411	-0-	276	2	3	9	N	3	1	8			122
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	122	1			-0-

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1447	-0-	-205	-0-	1394	2	53	9	N	48	1	8			149
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1442	2	13	9	N	12	11	1	1	8	149
04	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1415	2	9	9	N	8					157
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1486	2	21	9	N	19	11	1	1	8	164
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					164
07	1457	N	639	-0-	-818	-0-	638	2	1	9	N	1	1	1			164

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1777	-0-	-855	-0-	1688	2	89	9	N	81	162	1			48
03	2635	X	1520	-0-	-1115	-0-	1347	2	173	9	N	157	17	1	3	8	185
04	2490	X	1443	-0-	-1047	-0-	1391	2	52	9	N	47					232
05	2573	X	123	-0-	-2450	-0-	57	2	66	9	N	60	1	8			291
06	1470	N	626	-0-	-844	-0-	579	2	47	9	N	43					334
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2156	2	74	9	N	67	181	1			220

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	721	2	2	9	N	2	1	8			150
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	706	2	11	9	N	10	5	1	1	8	154
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	981	2	31	9	N	28					182
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	N	9	6	1	1	8	184
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	885	2	31	9	N	28	3	8			209
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	780	2	22	9	N	20	193	1	3	8	33

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	802	-0-	-234	-0-	796	2	6	9	N	5	184	1	1	8	27
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15	9	N	14	5	1	1	8	35
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	755	2			N	-0-					35
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3	7	1	1	8	30
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	2	8			30
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	912	2	55	9	N	50	1	1	2	8	77

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			107
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2	2	8			107
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					107
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1291	2	8	9	N	7	7	1			107
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					107
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					107

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3	1	8			70
03	1395	N	735	-0-	-660	-0-	732	2	3	9	N	3	10	1	1	8	62
04	840	N	567	-0-	-273	-0-	566	2	1	9	N	1					63
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8	7	1	1	8	63
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			N	-0-					63
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1	1	1			63

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1330	2	62	9	N	56	1	8			197
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	2	30	9	N	27	182	1			42
04	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	1038	2	25	9	N	23					65
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-	10	1			55
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					55
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1248	2	51	9	N	46	2	1			99

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	978	-0-	-310	-0-	955	2	23	9	N	21	2	8			209
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1296	2	78	9	N	71	181	1	4	8	95
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					112
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	10	1			102
*06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			102
07	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1128	2	113	9	N	103	2	1	1	8	202

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1123	2	47	9	N	43	1	8			152
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1138	2	45	9	N	41	157	1	1	8	35
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	673	2	2	9	N	2					37
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13	10	1	3	8	37
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3	3	8			37
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	N	48	2	1	3	8	80

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	984	2	26	9	N	24	2	8			167
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	7	1	2	8	175
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	N	14					189
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1328	2	18	9	N	16	10	1	6	8	189
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20	2	8			207
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	2	17	9	N	15	182	1	2	8	38

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1397	-0-	-143	-0-	1378	2	19	9	N	17	2	8			174
03	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1524	2	48	9	N	44	168	1	3	8	47
04	1440	N	895	-0-	-545	-0-	895	2			N	-0-					47
05	1550	N	857	-0-	-693	-0-	850	2	7	9	N	6	6	1			47
06	1530	N	950	-0-	-580	-0-	948	2	2	9	N	2	2	8			47
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	687	2	3	9	N	3	1	1	2	8	47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14	1	8			117
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	868	2	12	9	N	11	6	1			122
04	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					122
05	992	N	576	-0-	-416	-0-	542	2	34	9	N	31	4	1			149
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			N	-0-					149
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	N	1	1	1			149

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1295	2	12	9	N	11	3	8			200
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1261	2	35	9	N	32	9	1	1	8	222
04	1290	N	978	-0-	-312	-0-	967	2	11	9	N	10					232
05	1457	N	877	-0-	-580	-0-	863	2	14	9	N	13	194	1	1	8	50
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	911	2	11	9	N	10	3	8			57
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1224	2	14	9	N	13	2	1	3	8	65

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	916	2	11	9	N	10					125
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	993	2	24	9	N	22	7	1	5	8	135
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					135
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1251	2	33	9	N	30	9	1	1	8	155
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	N	4	2	8			157
07	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1030	2	44	9	N	40	1	1	2	8	194

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1473	-0-	-39	-0-	1447	2	26	9	N	24	1	8			180
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1274	2	51	9	N	46	11	1	3	8	212
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	N	10					222
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1643	2	26	9	N	24	206	1	2	8	38
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1560	2	35	9	N	32					70
07	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1082	2	13	9	N	12	2	1			80

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	581	2	26	9	N	24					97
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44	9	N	40					137
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	326	2	24	9	N	22					159
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	456	2	32	9	N	29	3	1			185
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	294	2	35	9	N	32					217
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	2	33	9	N	30	187	1			60

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1	30	7	-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	806	2	26	9	N	24	193	1	1	8	50
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	966	2	35	9	N	32	6	1	1	8	75
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	826	2	41	9	N	37					112
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	750	2	24	9	N	22	6	1	1	8	127
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	929	2	42	9	N	38	3	8			162
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1099	2	25	9	N	23	2	1	3	8	180

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	N	6	1	8			107
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1618	2	19	9	N	17					124
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1741	2	3	9	N	3					127
05	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1534	2	9	9	N	8	3	8			132
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1530	2	30	9	N	27	2	8			157
07	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1360	2	8	9	N	7	2	8			162

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1270	-0-	-74	-0-	1262	2	8	9	N	7	161	1	1	8	30
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	N	2					32
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3					35
05	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			35
06	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1162	2	20	9	N	18	1	8			52
07	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1169	2	7	9	N	6	1	8			57

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2083	-0-	-381	-0-	2071	2	12	9	N	11	3	8			85
03	2728	X	1318	-0-	-1410	-0-	1289	2	29	9	N	26	1	8			110
04	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2183	2	70	9	N	64					174
05	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	1873	2	14	9	N	13	3	8			184
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2145	2	29	9	N	26	1	8			209
07	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2192	2	14	9	N	13					222

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	N	8	1	8			147
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1894	2	13	9	N	12	2	8			157
04	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1446	2	13	9	N	12					169
05	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1369	2	12	9	N	11	3	8			177
06	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1177	2	8	9	N	7					184
07	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1227	2	1	9	N	1					185

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	1236	2	25	9	N	23	2	8			165
03	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	1053	2	14	9	N	13	1	8			177
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	N	8					185
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1274	2	17	9	N	15	167	1	1	8	32
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	3	8			33
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1170	2	11	9	N	10	3	8			40

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	1158	2	22	9	N	20	3	8			187
03	1085	N	788	-0-	-297	-0-	782	2	6	9	N	5	3	8			189
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4	158	1			35
05	1302	N	919	-0-	-383	-0-	916	2	3	9	N	3	3	8			35
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3	3	8			35
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	916	2	31	9	N	28	3	8			60

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4228	-0-	-56	-0-	4175	2	53	9	N	48	199	1	1	8	125
03	4681	X	3552	-0-	-1129	-0-	3518	2	34	9	N	31	1	8			155
04	4890	X	4094	-0-	-796	-0-	4037	2	57	9	N	52					207
05	5053	X	3541	-0-	-1512	-0-	3486	2	55	9	N	50	174	1	3	8	80
06	4890	X	3329	-0-	-1561	-0-	3294	2	35	9	N	32					112
07	4681	X	3349	-0-	-1332	-0-	3294	2	55	9	N	50					162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2295	2	21	9	N	19	190	1	2	8	37
03	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	2255	2	62	9	N	56	17	1	6	8	70
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2555	2	70	9	N	64	2	8			132
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2613	2	57	9	N	52	20	1	2	8	162
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2457	2	68	9	N	62	5	8			219
07	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	2157	2	37	9	N	34	176	1	5	8	72

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2395	2	2	9	N	2					92
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3476	2	2	9	N	2					94
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2987	2	6	9	N	5	2	8			97
05	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3035	2	8	9	N	7					104
06	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	3076	2	13	9	N	12					116
07	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	2992	2	17	9	N	15					131

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1528	-0-	-852	-0-	1527	2	1	9	N	1					73
03	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2			N	-0-					73
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			N	-0-					73
05	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1566	2	2	9	N	2					75
06	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	2			N	-0-					75
07	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1398	2	3	9	N	3					78

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2370	2	9	9	N	8					98
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5					103
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3					106
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					106
06	2520	N	2326	-0-	-194	-0-	2326	2			N	-0-					106
07	2604	N	2151	-0-	-453	-0-	2151	2			N	-0-					106

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	193	2	1	9	N	1					133
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					133
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	317	2	15	9	N	14					147
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	400	2	28	9	N	25					172
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	379	2	13	9	N	12	170	1			14
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	2	8	9	N	7					21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2277	2	18	9	N	16					147
03	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2539	2	17	9	N	15					162
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2436	2	8	9	N	7	158	1			11
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2494	2	4	9	N	4	2	8			13
06	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2369	2	7	9	N	6					19
07	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	2385	2	3	9	N	3					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2282	-0-	-70	-0-	2265	2	17	9	N	15					158
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2639	2	21	9	N	19					177
04	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	2472	2	39	9	N	35	159	1	1	8	52
05	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2360	2	17	9	N	15					67
06	2520	N	2311	-0-	-209	-0-	2286	2	25	9	N	23					90
07	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2540	2	9	9	N	8	1	8			97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					51
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					51
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					51
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					53
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					53
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	878	2	72	9	N	65					118

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					55
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					55
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					55
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	N	3					58
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	1829	2	7	9	N	6					64
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1950	2	7	9	N	6					70

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	1231	2	15	9	N	14					35
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1555	2	23	9	N	21					56
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1352	2	26	9	N	24					80
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1585	2	26	9	N	24	2	8			102
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1475	2	17	9	N	15					117
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12					129

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13	171	1			23
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1965	2	11	9	N	10					33
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	N	9					42
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	2	10	9	N	9	1	8			50
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4					54
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2047	2	9	9	N	8					62

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	N	7					97
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1076	2	9	9	N	8					105
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1044	2	22	9	N	20					125
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1084	2	39	9	N	35	1	8			159
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1027	2	11	9	N	10					169
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1036	2	12	9	N	11					180

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					13
03	2139	N	303	-0-	-1836	-0-	294	2	9	9	N	8					21
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					31
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10					41
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	313	2	8	9	N	7					48
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3					51

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2971	2	25	9	N	23					168
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3340	2	34	9	N	31	172	1			27
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3261	2	24	9	N	22					49
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	N	11	1	8			59
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3221	2	9	9	N	8					67
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3282	2	14	9	N	13					80

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216277 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10289 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2007

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					19
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					19
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	5					24
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	N	2					26
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	159	2	3	9	N	3					29
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	165	2	2	9	N	2					31

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	1624	2	18	9	N	16	183	1			8
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1912	2	31	9	N	28					36
04	1920	X	1794	-0-	-126	-0-	1780	2	14	9	N	13					49
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	N	4					53
06	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	1479	2	1	9	N	1					54
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	N	2					56

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	605	-0-	-515	-0-	599	2	6	9	N	5					70
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	2	20	9	N	18					88
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	N	12					100
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	N	27					127
06	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1165	2	18	9	N	16					143
07	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	1132	2	7	9	N	6					149

FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 217872 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10963 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1753	2	17	9	N	15					27
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2024	2	12	9	N	11					38
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	2	19	9	N	17					55
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1900	2	12	9	N	11					66
06	1980	N	1309	-0-	-671	-0-	1306	2	3	9	N	3					69
07	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	1804	2	9	9	N	8					77

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	20	1	996	2	N	24					35
							26	9									
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	22	1	1114	2	N	35					70
							39	9									
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	18	1	887	2	N	25					95
							28	9									
05	1147	N	982	-0-	-165	-0-	19	1	937	2	N	24					119
							26	9									
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	21	1	1050	2	N	47					166
							52	9									
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	22	1	1116	2	N	29	167	1	1	8	27
							32	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1387	2	18	9	N	16					144
03	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1642	2	19	9	N	17					161
04	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1415	2	12	9	N	11	155	1			17
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1339	2	2	9	N	2					19
06	1620	N	1105	-0-	-515	-0-	1102	2	3	9	N	3					22
07	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1176	2	10	9	N	9					31

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	256	-0-	-1032	-0-	250	2	6	9	N	5					86
03	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1230	2	3	9	N	3					89
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3					92
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	N	7					99
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1089	2	4	9	N	4					103
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1092	2	1	9	N	1					104

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					25
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					25
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	N	33					58
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	2	22	9	N	20					78
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	81	2	10	9	N	9					87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	799	2	2	9	N	2					19
03	1023	N	686	-0-	-337	-0-	685	2	1	9	N	1					20
04	960	N	659	-0-	-301	-0-	646	2	13	9	N	12					32
05	899	N	674	-0-	-225	-0-	668	2	6	9	N	5					37
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	654	2	17	9	N	15					52
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	665	2	12	9	N	11					63

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	953	2			N	-0-					51
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					51
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	948	2	4	9	N	4					55
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	960	2	3	9	N	3					58
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	881	2	3	9	N	3					61
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	856	2	2	9	N	2					63

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					79
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	593	2	7	9	N	6					85
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	546	2	10	9	N	9					94
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	575	2	9	9	N	8					102
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	529	2	8	9	N	7					109
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	556	2	8	9	N	7	1	8			115

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1020	-0-	-716	-0-	1017	2	3	9	N	3					135
03	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	1529	2	8	9	N	7					142
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	N	6					148
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	2	11	9	N	10					158
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6	93	1			71
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1488	2	7	9	N	6					77

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1	9	N	1					102
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	889	2	23	9	N	21					123
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1313	2	41	9	N	37					160
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1724	2	40	9	N	36					196
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2876	2	10	9	N	9	174	1			31
*07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2978	2	9	9	N	8					39

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2375	-0-	-201	-0-	46	1	2305	2	N	22					126
							24	9									
03	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	47	1	2353	2	N	13					139
							14	9									
04	2490	N	2228	-0-	-262	-0-	43	1	2161	2	N	22	83	1			78
							24	9									
05	2635	N	2072	-0-	-563	-0-	40	1	2012	2	N	18					96
							20	9									
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	52	1	2581	2	N	14					110
							15	9									
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	43	1	2163	2	N	10					120
							11	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	3000	N	3045	-0-	45	45	2984	2	61	9	N	55					111
05	2107	N	2062	-0-	-45	-0-	1995	2	67	9	N	61	6	8			166
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	30	9	N	27	178	1			15
07	1581	X	1312	-0-	-269	-0-	1291	2	21	9	N	19	2	8			32

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	142	1			30
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2203	2	19	9	N	17					47
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2188	2	53	9	N	48	1	8			94
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	2968	2	79	9	N	72	2	8			164
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2953	2	20	9	N	18					182
*07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2987	2	13	9	N	12	174	1	1	8	19

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			Y	-0-					24
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	57	2	1	9	Y	1					25
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	54	2	13	9	Y	12					37
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	68	2	3	9	Y	3					40
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					40
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					40

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1948	-0-	-600	-0-	1947	2	1	9	N	1					43
03	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2091	2			N	-0-					43
04	2730	X	2053	-0-	-677	-0-	2050	2	3	9	N	3					46
05	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1933	2	11	9	N	10					56
06	2130	X	1812	-0-	-318	-0-	1810	2	2	9	N	2					58
07	2170	X	1863	-0-	-307	-0-	1857	2	6	9	N	5					63

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2			Y	-0-					126
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1549	2	37	9	Y	34	150	1			10
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	2	23	9	Y	21					31
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16					47
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13					60
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	Y	5					65

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3637	-0-	-227	-0-	3611	2	26	9	N	24	178	1			26
03	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3794	2	29	9	N	26					52
04	4110	X	4086	-0-	-24	-0-	4042	2	44	9	N	40	1	8			91
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4235	2	40	9	N	36	2	8			125
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4002	2	41	9	N	37					162
07	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	3603	2	13	9	N	12	1	8			173

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1500	2	4	9	N	4					95
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1752	2	17	9	N	15					110
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	N	9					119
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1767	2	13	9	N	12	1	8			130
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1666	2	10	9	N	9	86	1			53
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1718	2	11	9	N	10					63

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3212	-0-	-456	-0-	3177	2	35	9	N	32					144
03	4061	X	3589	-0-	-472	-0-	3544	2	45	9	N	41					185
04	3900	X	3293	-0-	-607	-0-	3264	2	29	9	N	26	157	1	1	8	53
05	4030	X	3272	-0-	-758	-0-	3249	2	23	9	N	21					74
06	3900	X	3332	-0-	-568	-0-	3303	2	29	9	N	26					100
07	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3366	2	22	9	N	20					120

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					26
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					27
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3	3	8			27
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	721	2	4	9	N	4	4	8			27
06	900	N	692	-0-	-208	-0-	686	2	6	9	N	5					32
*07	868	N	534	-0-	-334	-0-	530	2	4	9	N	4	3	8			33

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2105	-0-	-219	-0-	41	1	2056	2	N	7					128
							8	9									
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	45	1	2262	2	N	10					138
							11	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	41	1	2033	2	N	4	99	1			43
							4	9									
05	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	43	1	2145	2	N	7					50
							8	9									
06	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	41	1	2073	2	N	5					55
							6	9									
07	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	42	1	2081	2	N	5					60
							6	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4	9	N	4					118
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2661	2	8	9	N	7					125
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	2	7	9	N	6					131
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					131
06	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-					131
07	2542	N	2166	-0-	-376	-0-	2157	2	9	9	N	8					139

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
02	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1431	2	15	9	Y	14					28
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1747	2	19	9	Y	17					45
04	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	1531	2	42	9	Y	38	1	8			82
05	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1014	2	11	9	Y	10	78	1			14
06	1710	N	1440	-0-	-270	-0-	1440	2			Y	-0-					14
07	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2			Y	-0-					14

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	88	-0-	-192	-0-	86	2	2	9	N	2					61
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	272	2	7	9	N	6					67
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	227	2	6	9	N	5					72
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7					79
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	249	2	3	9	N	3					82
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	N	9					91

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	1767	2	6	9	N	5					103
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			N	-0-					103
04	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	1872	2	4	9	N	4					107
05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1948	2	3	9	N	3					110
06	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1849	2	14	9	N	13					123
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1969	2	7	9	N	6					129

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

02	1232	N	1116	-0-	-116	-0-	1097	2	19	9	N	17					169
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1126	2	23	9	N	21					190
04	1140	N	861	-0-	-279	-0-	855	2	6	9	N	5	167	1			28
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					43
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					63
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					68

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

02	196	N	186	-0-	-10	-0-	171	2	15	9	N	14					47
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					48
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	2	19	9	N	17					65
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	145	2	13	9	N	12					77
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	137	2	12	9	N	11					88
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	302	2	39	9	N	35					123

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

02	476	N	438	-0-	-38	-0-	436	2	2	9	N	2					88
03	899	N	442	-0-	-457	-0-	438	2	4	9	N	4					92
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	475	2	4	9	N	4					96
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					102
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					107
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	294	2	6	9	N	5					112

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					21
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					21
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					21

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

02	1904	N	1266	-0-	-638	-0-	1264	2	2	9	Y	2					163
03	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1358	2	6	9	Y	5					168
04	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	2			Y	-0-					168
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1371	2	4	9	Y	4					172
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	966	2	7	9	Y	6	156	1			22
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

02	2772	X	2241	-0-	-531	-0-	2235	2	6	9	N	5					84
03	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2622	2	3	9	N	3					87
04	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	2469	2	14	9	N	13					100
05	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2496	2	10	9	N	9					109
06	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	2149	2	6	9	N	5					114
07	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2528	2	10	9	N	9					123

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	166	-0-	-1906	-0-	166	2			N	-0-					107
03	899	X	135	-0-	-764	-0-	135	2			N	-0-					107
04	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	N	17					124
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2966	2	56	9	N	51	1	8			174
06	3000	N	3330	-0-	330	330	3309	2	21	9	N	19	172	1			21
*07	3100	N	3391	-0-	291	621	3373	2	18	9	N	16	1	8			36

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3152	2	3	9	N	3					143
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3753	2	24	9	N	22					165
04	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3566	2	8	9	N	7	153	1			19
05	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	3419	2	8	9	N	7	1	8			25
06	3660	X	2906	-0-	-754	-0-	2900	2	6	9	N	5					30
07	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3329	2	12	9	N	11					41

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1105	-0-	-659	-0-	1095	2	10	9	N	9					26
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	N	25					51
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1755	2	31	9	N	28					79
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1732	2	32	9	N	29	1	8			107
06	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1778	2	18	9	N	16					123
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1810	2	26	9	N	24					147

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-	44	1			25
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1049	2	15	9	Y	14					39
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1000	2	17	9	Y	15	24	1			30
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					30
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	Y	13					43
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	Y	12	20	1			35

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	279	-0-	-2465	-0-	279	2			Y	-0-					69
03	2635	N	109	-0-	-2526	-0-	109	2			Y	-0-					69
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	2	11	9	Y	10					79
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	2	34	9	Y	31	2	8			108
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	Y	18					126
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	Y	12					138

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10066 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					109
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					109
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	868	-0-	-84	-0-	865	2	3	9	N	3					121
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	898	2	9	9	N	8					129
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	953	2	9	9	N	8					137
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	868	2	8	9	N	7					144
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	761	2	1	9	N	1					145
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	915	2	8	9	N	7					152

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	623	-0-	-329	-0-	621	2	2	9	N	2					105
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	923	2	10	9	N	9					114
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	N	9					123
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					133
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2					135
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	989	2	3	9	N	3					138

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	877	2	4	9	N	4					37
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1074	2	6	9	N	5					42
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					52
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	943	2	8	9	N	7					59
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	940	2	6	9	N	5					64
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1102	2	9	9	N	8					72

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	646	-0-	-250	-0-	645	2	1	9	N	1					131
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					131
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	788	2	4	9	N	4					135
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	N	9					144
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					144
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					144

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					125
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1718	2	50	9	N	45					170
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32	189	1			13
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1293	2	23	9	N	21	1	8			33
06	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1626	2	20	9	N	18					51
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1734	2	12	9	N	11					62

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
02	1232	N	11	-0-	-1221	-0-	11	2			N	-0-					34
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					34
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	1894	-0-	-2138	-0-	1883	2	11	9	Y	10					30
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4641	2	20	9	Y	18					48
04	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	3889	2	21	9	Y	19					67
05	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3929	2	21	9	Y	19	62	1			24
06	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	3738	2	11	9	Y	10					34
07	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	3760	2	19	9	Y	17					51

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	374	2	15	9	Y	14					28
03	3100	N	4519	-0-	1419	1419	4500	2	19	9	Y	17					45
04	3000	N	5002	-0-	2002	3421	4960	2	42	9	Y	38	1	8			82
05	3100	N	4942	-0-	1842	5263	4892	2	50	9	Y	45	78	1	2	8	47
06	9907	X	4644	-0-	-5263	-0-	4601	2	43	9	Y	39					86
*07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4423	2	48	9	Y	44	1	8			129

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3152	-0-	352	1662	3122	2	30	9	Y	27					47
03	3100	N	2744	-0-	-356	1306	2708	2	36	9	Y	33					80
04	4816	X	3510	-0-	-1306	-0-	3470	2	40	9	Y	36					116
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	Y	15	106	1			25
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	Y	6					31
*07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2641	2	20	9	Y	18					49

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					28
03	1209	N	24	-0-	-1185	-0-	24	2			N	-0-					28
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					28
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					31
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18	1	8			48

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1648	-0-	-228	-0-	1637	2	11	9	N	10					57
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2133	2	36	9	N	33					90
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1945	2	20	9	N	18					108
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2007	2	21	9	N	19					127
06	2100	N	1360	-0-	-740	-0-	1343	2	17	9	N	15					142
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2033	2	25	9	N	23					165

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2770	-0-	-478	-0-	2738	2	32	9	N	29					57
03	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3245	2	52	9	N	47					104
04	3390	X	2835	-0-	-555	-0-	2799	2	36	9	N	33	1	8			136
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	2886	2	20	9	N	18	1	8			153
06	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2849	2	12	9	N	11					164
07	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3268	2	6	9	N	5	149	1			20

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

02	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1373	2	33	9	N	30					153
03	1829	N	1154	-0-	-675	-0-	1139	2	15	9	N	14					167
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	N	31	176	1	1	8	21
05	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1338	2	12	9	N	11	1	8			31
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	N	8					39
07	1922	N	1712	-0-	-210	-0-	1697	2	15	9	N	14					53

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					27
03	369	X	173	-0-	-196	-0-	166	2	7	9	N	6					33
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					33
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					33
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					33

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

02	3920	X	3869	-0-	-51	-0-	3777	2	92	9	N	84					205
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4112	2	101	9	N	92	157	1			140
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3952	2	100	9	N	91	170	1	1	8	60
05	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	4027	2	101	9	N	92	2	8			150
06	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	3874	2	43	9	N	39					189
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	3981	2	55	9	N	50	183	1			56

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1233	2			N	-0-					59
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					59
04	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1168	2	3	9	N	3					62
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	N	6					68
06	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	1149	2	4	9	N	4					72
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					75

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239267 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10911 - 11092

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	1			-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	N	31					184
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	N	10	169	1			25
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1582	2	18	9	N	16	1	8			40
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20					60
06	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1242	2	12	9	N	11					71
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	N	13					84

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					8
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					8
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					9
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					10

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2701	-0-	-99	589	2694	2	7	9	Y	6					22
03	3100	N	5104	-0-	2004	2593	5074	2	30	9	Y	27	35	1			14
04	8845	X	6252	-0-	-2593	-0-	6229	2	23	9	Y	21					35
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5485	2	17	9	Y	15					50
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4732	2	18	9	Y	16					66
*07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4481	2	12	9	Y	11					77

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	5300	2	40	9	N	36	163	1			50
03	6045	X	5983	-0-	-62	-0-	5941	2	42	9	N	38					88
04	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	5666	2	33	9	N	30	1	8			117
05	5921	X	5052	-0-	-869	-0-	5022	2	30	9	N	27	1	8			143
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5772	2	24	9	N	22					165
07	5983	X	5266	-0-	-717	-0-	5259	2	7	9	N	6					171

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	N	22					190
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	7	9	N	6	162	1			34
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1520	2	40	9	N	36	1	8			69
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1674	2	28	9	N	25	1	8			93
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1589	2	32	9	N	29					122
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	2	22	9	N	20	1	8			141

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	3815	2	51	9	N	46					181
03	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4657	2	78	9	N	71	183	1			69
04	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	4383	2	61	9	N	55	1	8			123
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					123
06	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4210	2	116	9	N	105	176	1			52
07	4743	X	4689	-0-	-54	-0-	4659	2	30	9	N	27	1	8			78

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1681	2	48	9	N	44					136
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	N	15	136	1			15
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2123	2	46	9	N	42	1	8			56
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1550	2	29	9	N	26					82
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1652	2	32	9	N	29					111
*07	3100	N	3204	-0-	104	104	3183	2	21	9	N	19	1	8			129

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	836	2	3	9	N	3					48
03	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					48
04	960	N	646	-0-	-314	-0-	638	2	8	9	N	7					55
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	773	2	8	9	N	7					62
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					64
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4					68

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	1488	2	17	9	N	15					91
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1451	2	9	9	N	8					99
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	2	31	9	N	28	1	8			126
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1535	2	30	9	N	27					153
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1554	2	24	9	N	22					175
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1519	2	21	9	N	19	171	1	1	8	22

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	1071	2	18	9	N	16					144
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	N	22					166
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	926	2	7	9	N	6	169	1			3
05	1209	N	845	-0-	-364	-0-	835	2	10	9	N	9					12
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					22
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1218	2	10	9	N	9					31

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1343	-0-	-365	-0-	1333	2	10	9	N	9					36
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1865	2	6	9	N	5					41
04	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1718	2	11	9	N	10					51
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					51
06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1601	2	14	9	N	13					64
07	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1541	2	2	9	N	2					66

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14215	2	263	9	N	239					239
04	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12376	2	210	9	N	191	337	1	3	8	90
05	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10233	2	151	9	N	137	178	1	2	8	47
06	14010	X	8932	-0-	-5078	-0-	8846	2	86	9	N	78					125
07	14477	X	8276	-0-	-6201	-0-	8170	2	106	9	N	96	180	1	2	8	39

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4670	-0-	-986	-0-	4656	2	14	9	N	13					157
03	6262	X	5446	-0-	-816	-0-	5433	2	13	9	N	12					169
04	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5241	2	11	9	N	10	149	1			30
05	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5422	2	3	9	N	3					33
06	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5124	2	8	9	N	7					40
07	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	5265	2	14	9	N	13					53

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	75	-0-	-905	-0-	74	2	1	9	N	1					71
03	744	N	331	-0-	-413	-0-	331	2			N	-0-					71
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6					77
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	2	34	9	N	31					108
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	764	2	11	9	N	10					118

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	2865	2	129	9	N	117	182	1			48
03	3844	X	3284	-0-	-560	-0-	3141	2	143	9	N	130					178
04	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2848	2	134	9	N	122	179	1			121
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3443	2	111	9	N	101	153	1			69
06	3540	X	2039	-0-	-1501	-0-	2027	2	12	9	N	11					80
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3569	2	62	9	N	56					136

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246296 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10933 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	16	-0-	-936	-0-	16	2			N	-0-					50
03	1054	X	20	-0-	-1034	-0-	19	2	1	9	N	1					51
04	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	16	2			N	-0-					51
05	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					51
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					54
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3077	-0-	-535	-0-	3059	2	18	9	N	16					89
03	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	3655	2	10	9	N	9					98
04	3810	X	3402	-0-	-408	-0-	3391	2	11	9	N	10					108
05	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3428	2	6	9	N	5					113
06	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3168	2	29	9	N	26					139
07	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3397	2	25	9	N	23					162

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					18
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					18
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					18
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					18
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
*07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					18

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	987	-0-	-273	-0-	980	2	7	9	N	6					85
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	N	20					105
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1248	2	6	9	N	5					110
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					126
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1276	2	13	9	N	12					138
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1267	2	2	9	N	2					140

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1860	-0-	-100	-0-	1826	2	34	9	N	31					71
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1858	2	35	9	N	32					103
04	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	1747	2	54	9	N	49					152
05	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1790	2	70	9	N	64	191	1	2	8	23
06	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	1441	2	37	9	N	34					57
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	2	26	9	N	24					81

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	5897	-0-	-683	-0-	5811	2	86	9	N	78					161
03	7285	X	6684	-0-	-601	-0-	6584	2	100	9	N	91	189	1			63
04	7050	X	6385	-0-	-665	-0-	6286	2	99	9	N	90	1	8			152
05	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6483	2	101	9	N	92	178	1	2	8	64
06	6480	X	6301	-0-	-179	-0-	6202	2	99	9	N	90					154
07	6696	X	6170	-0-	-526	-0-	6052	2	118	9	N	107	187	1	2	8	72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6C RRCID -> 260350 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4595	2	39	9	Y	35					149
03	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	2920	2	18	9	Y	16					165
04	3390	X	2892	-0-	-498	-0-	2875	2	17	9	Y	15					180
05	5146	X	3564	-0-	-1582	-0-	3543	2	21	9	Y	19	192	1			7
06	4980	X	3209	-0-	-1771	-0-	3190	2	19	9	Y	17					24
07	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	3600	2	11	9	Y	10					34

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

02	52556	X	38326	-0-	-14230	-0-	37757	2	569	9	N	517	548	1			186
03	54808	X	39015	-0-	-15793	-0-	38387	2	628	9	N	571	558	1			199
04	49590	X	29139	-0-	-20451	-0-	28555	2	584	9	N	531	531	1	8	8	191
05	48050	X	32504	-0-	-15546	-0-	31953	2	551	9	N	501	350	1	14	8	328
06	43350	X	28142	-0-	-15208	-0-	27691	2	451	9	N	410	527	1			211
07	42439	X	26055	-0-	-16384	-0-	25614	2	441	9	N	401	518	1	9	8	85

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

02	70028	X	48932	-0-	-21096	-0-	48254	2	678	9	N	616	723	1			146
03	77531	X	50568	-0-	-26963	-0-	49827	2	741	9	N	674	542	1			278
04	67680	X	46137	-0-	-21543	-0-	45484	2	653	9	N	594	693	1	9	8	170
05	63426	X	44883	-0-	-18543	-0-	44286	2	597	9	N	543	528	1	14	8	171
06	56340	X	40310	-0-	-16030	-0-	39802	2	508	9	N	462	510	1			123
07	54188	X	39505	-0-	-14683	-0-	39058	2	447	9	N	406	359	1	11	8	159

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

02	120064	X	44268	-0-	-75796	-0-	43677	2	591	9	N	537	583	1			89
03	69223	X	46058	-0-	-23165	-0-	45413	2	645	9	N	586	576	1			99
04	61650	X	41723	-0-	-19927	-0-	41171	2	552	9	N	502	385	1	9	8	207
05	59334	X	40269	-0-	-19065	-0-	39732	2	537	9	N	488	574	1	14	8	107
06	50250	X	36627	-0-	-13623	-0-	36077	2	550	9	N	500	545	1			62
07	49011	X	35930	-0-	-13081	-0-	35490	2	440	9	N	400	378	1	11	8	73

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

02	110824	X	41961	-0-	-68863	-0-	41366	2	595	9	N	541	585	1			75
03	73253	X	42538	-0-	-30715	-0-	41893	2	645	9	N	586	384	1			277
04	63270	X	38200	-0-	-25070	-0-	37592	2	608	9	N	553	546	1	9	8	275
05	58032	X	36951	-0-	-21081	-0-	36402	2	549	9	N	499	574	1	7	8	193
06	50730	X	33675	-0-	-17055	-0-	33182	2	493	9	N	448	549	1			92
07	46469	X	32811	-0-	-13658	-0-	32341	2	470	9	N	427	382	1	11	8	126

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

*02	162792	X	37539	-0-	-125253	-0-	36845	2	694	9	N	631	583	1			111
*03	180234	X	39718	-0-	-140516	-0-	38994	2	724	9	N	658	582	1			187
*04	174420	X	36730	-0-	-137690	-0-	36113	2	617	9	N	561	579	1	9	8	160
*05	180234	X	35742	-0-	-144492	-0-	35157	2	585	9	N	532	577	1	7	8	108
*06	174420	X	32528	-0-	-141892	-0-	32003	2	525	9	N	477	541	1			44
*07	180234	X	33193	-0-	-147041	-0-	32690	2	503	9	N	457	381	1	11	8	109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212268	X	86595	-0-	-125673	-0-	85142	2	1453	9	N	1321	1306	1			227
03	235011	X	88819	-0-	-146192	-0-	87166	2	1653	9	N	1503	1350	1			380
04	227430	X	81015	-0-	-146415	-0-	79605	2	1410	9	N	1282	1324	1			338
05	115568	X	79206	-0-	-36362	-0-	77841	2	1365	9	N	1241	1311	1			268
06	101730	X	72156	-0-	-29574	-0-	71122	2	1034	9	N	940	929	1			279
07	95883	X	70471	-0-	-25412	-0-	69408	2	1063	9	N	966	1141	1			104

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105487	X	105487	-0-	-0-	-0-	104012	2	1475	9	N	1341	1433	1			319
03	111667	X	111667	-0-	-0-	-0-	110164	2	1503	9	N	1366	1587	1			98
04	96075	X	96075	-0-	-0-	-0-	94776	2	1299	9	N	1181	896	1	22	8	361
05	93364	X	93364	-0-	-0-	-0-	92257	2	1107	9	N	1006	1069	1	16	8	282
06	0	W	83527	-0-	83527	83527	82707	2	820	9	N	745	729	1			298
07	0	W	81793	-0-	81793	165320	80992	2	801	9	N	728	872	1	24	8	130

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221564	X	106754	-0-	-114810	-0-	104965	2	1789	9	N	1626	1636	1			174
03	245303	X	99251	-0-	-146052	-0-	97753	2	1498	9	N	1362	1439	1			97
04	237390	X	81952	-0-	-155438	-0-	80761	2	1191	9	N	1083	895	1	23	8	262
05	245303	X	66850	-0-	-178453	-0-	65944	2	906	9	N	824	883	1	28	8	175
06	58213	X	58213	-0-	-0-	-0-	57313	2	900	9	N	818	709	1			284
07	118203	X	57386	-0-	-60817	-0-	56672	2	714	9	N	649	713	1	17	8	203

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180152	X	174928	-0-	-5224	-0-	170233	2	4695	9	N	4268	4272	1			190
03	199454	X	162991	-0-	-36463	-0-	159287	2	3704	9	N	3367	3404	1			153
04	193020	X	135006	-0-	-58014	-0-	132095	2	2911	9	N	2646	2615	1	42	8	142
05	199454	X	124652	-0-	-74802	-0-	122211	2	2441	9	N	2219	2077	1	37	8	247
06	193020	X	108458	-0-	-84562	-0-	106839	2	1619	9	N	1472	1419	1			300
07	193657	X	101221	-0-	-92436	-0-	99652	2	1569	9	N	1426	1564	1	39	8	123

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	111	-0-	-1177	-0-	111	2			N	-0-					67
03	1426	X	102	-0-	-1324	-0-	102	2			N	-0-					67
04	1380	X	105	-0-	-1275	-0-	105	2			N	-0-					67
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					67
06	120	X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					67
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					67

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1594	-0-	1594	1594	28 76	1 9	1490	2	Y	69	68	1	1	8	17
03	3100	N	1734	-0-	-1366	228	31 87	1 9	1616	2	Y	79	71	1	12	8	13
04	1834	X	1606	-0-	-228	-0-	29 87	1 9	1490	2	Y	79	67	1	12	8	13
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	18 75	1 9	1461	2	Y	68	68	1	1	8	12
06	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	8 21	1 9	1298	2	Y	19	29	1			2
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	1375	2	Y	23	23	1			2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1684					Y	19					118
03	1684	N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	68	69	1	1	8	116
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	545	1	2117	2	Y	30	87	1	1	8	58
							33	9									
05	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	589	1	2037	2	Y	85	82	1			61
							94	9									
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	786	1	3544	2	Y	47					108
							52	9									
*07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	879	1	2100	2	Y	2	66	1	2	8	42
							2	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1043	-0-	1043	1043	88	1	955	2	Y	-0-					19
03	2871	N	1828	-0-	-1043	-0-	152	1	1658	2	Y	16					35
							18	9									
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1343	2	Y	67	11	1			91
							74	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	209	1	2444	2	Y	98	148	1	4	8	37
							108	9									
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	238	1	2346	2	Y	38	4	8			71
							42	9									
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	148	1	1687	2	Y	14	77	1			8
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2608	-0-	2608	2608	214	1	2383	2	Y	10					29
							11	9									
03	6508	X	3900	-0-	-2608	-0-	323	1	3526	2	Y	46					75
							51	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	210	1	2693	2	Y	-0-	75	1			-0-
05	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	231	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3041	-0-	-109	-0-	274	1	2703	2	Y	58					58
							64	9									
07	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	244	1	2771	2	Y	21	63	1			16
							23	9									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1076	-0-	1076	1076	90	1	985	2	Y	1	21	1			21
							1	9									
03	2433	N	1357	-0-	-1076	-0-	105	1	1142	2	Y	100	61	1			60
							110	9									
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	20	27	1			53
							22	9									
05	1178	N	429	-0-	-749	-0-	34	1	392	2	Y	3	31	1	3	8	22
							3	9									
06	1290	N	532	-0-	-758	-0-	48	1	476	2	Y	7					29
							8	9									
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	59	1	673	2	Y	7	27	1	2	8	7
							8	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	119	1	1298	2	N	10					134
							11	9									
03	3100	N	5342	-0-	2242	2242	447	1	4874	2	N	19	1	8			152
							21	9									
04	3000	N	3259	-0-	259	2501	233	1	2997	2	N	26	134	1	1	8	43
							29	9									
05	3100	N	1247	-0-	-1853	648	98	1	1145	2	N	4	2	8			45
							4	9									
06	1111	X	463	-0-	-648	-0-	42	1	410	2	N	10					55
							11	9									
*07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	211	1	2396	2	N	16	2	8			69
							18	9									

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2900	-0-	2900	2900	486	1	2413	2	Y	1	4	1	1	8	5
							1	9									
03	6903	X	4003	-0-	-2900	-0-	679	1	3306	2	Y	16	14	1	1	8	6
							18	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	617	1	3041	2	Y	14	13	1	1	8	6
							15	9									
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	556	1	2536	2	Y	16	8	1	9	8	5
							18	9									
06	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	207	1	2112	2	Y	53	31	1	9	8	18
							58	9									
*07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	45	1	3485	2	Y	46	26	1	5	8	33
							51	9									

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1711	-0-	1711	1711	274	1	1362	2	Y	68	73	1			72
							75	9									
03	3889	X	2178	-0-	-1711	-0-	347	1	1687	2	Y	131	143	1			60
							144	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	474	1	2337	2	Y	99	106	1			53
							109	9									
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	438	1	1997	2	Y	60	69	1			44
							66	9									
06	2100	X	1020	-0-	-1080	-0-	91	1	929	2	Y	-0-	36	1			8
07	2170	X	1159	-0-	-1011	-0-	14	1	1114	2	Y	28	16	1			20
							31	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2355	-0-	2355	2355	104	1	2247	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	5428	X	3073	-0-	-2355	-0-	126	1	2941	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	129	1	2597	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	138	1	2772	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	128	1	2466	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	146	1	2579	2	Y	8	5	1	2	8	2
							9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2567	-0-	2567	2567	425	1	2111	2	Y	28	92	1			53
							31	9									
03	5742	X	3175	-0-	-2567	-0-	534	1	2599	2	Y	38					91
							42	9									
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	347	1	1709	2	Y	28					119
							31	9									
05	2852	X	1585	-0-	-1267	-0-	282	1	1284	2	Y	17					136
							19	9									
06	3060	X	983	-0-	-2077	-0-	88	1	895	2	Y	-0-	92	1			44
07	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	37	1	2866	2	Y	33					77
							36	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3061	-0-	3061	3061	642	1	2230	2	Y	172	129	1			296
							189	9									
03	6038	X	2977	-0-	-3061	-0-	648	1	2067	2	Y	238	419	1	2	8	113
							262	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	200	1	657	2	Y	51	2	8			162
							56	9									
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1081	1	3281	2	Y	145	146	1	7	8	154
							160	9									
06	3270	X	1652	-0-	-1618	-0-	315	1	1202	2	Y	123	133	1	7	8	137
							135	9									
07	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	775	1	2333	2	Y	60	129	1	5	8	63
							66	9									

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	45	115	1			70
							50	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	276	1	3010	2	N	60	1	8			129
							66	9									
04	2970	X	2327	-0-	-643	-0-	167	1	2150	2	N	9	1	8			137
							10	9									
05	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	210	1	2447	2	N	26	115	1			48
							29	9									
06	2970	X	2468	-0-	-502	-0-	221	1	2181	2	N	60					108
							66	9									
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	246	1	2795	2	N	105	165	1	43	8	5
							116	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3457	-0-	3457	3457	742	1	2576	2	Y	126	153	1	1	8	226
							139	9									
03	8708	X	5251	-0-	-3457	-0-	1214	1	3872	2	Y	150	225	1	1	8	150
							165	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	1115	1	3674	2	Y	191	158	1	1	8	182
							210	9									
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1021	1	3098	2	Y	156	161	1	6	8	171
							172	9									
06	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	721	1	2756	2	Y	217	260	1	6	8	122
							239	9									
07	4030	X	1340	-0-	-2690	-0-	305	1	918	2	Y	106	106	1	3	8	119
							117	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1755	-0-	1755	1755	78	1	1677	2	Y	-0-					6
03	3100	N	2347	-0-	-753	1002	96	1	2241	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	3055	X	2053	-0-	-1002	-0-	96	1	1948	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	99	1	1991	2	Y	69	61	1			13
							76	9									
06	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	86	1	1653	2	Y	266	204	1			75
							293	9									
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	Y	133	148	1			60
							146	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3080	-0-	3080	3080	500	1	2486	2	N	85	174	1	1	8	85
							94	9									
03	6545	X	3465	-0-	-3080	-0-	566	1	2756	2	N	130					215
							143	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	560	1	2762	2	N	83	183	1			115
							91	9									
05	5363	X	3067	-0-	-2296	-0-	524	1	2390	2	N	139	176	1	3	8	75
							153	9									
06	5190	X	3132	-0-	-2058	-0-	268	1	2726	2	N	125	3	8			197
							138	9									
*07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	96	1	7457	2	N	88	176	1	2	8	107
							97	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4332	-0-	4332	4332	705	1	3502	2	Y	114	113	1			117
							125	9									
03	9115	X	4783	-0-	-4332	-0-	780	1	3796	2	Y	188	215	1			90
							207	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	764	1	3766	2	Y	149	159	1			80
							164	9									
05	4805	X	3797	-0-	-1008	-0-	665	1	3032	2	Y	91	105	1			66
							100	9									
06	4650	X	1866	-0-	-2784	-0-	136	1	1385	2	Y	314	239	1			141
							345	9									
07	4805	X	879	-0-	-3926	-0-	7	1	539	2	Y	303	193	1			251
							333	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		176	-0-	176	176	39	1	135	2	Y	2	4	1	1	8	55
							2	9									
03	409	X	233	-0-	-176	-0-	55	1	175	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	694	1	2287	2	Y	3	55	1	3	8	-0-
							3	9									
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	656	1	1991	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	859	2	67	9	Y	61	26	1	11	8	24
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	512	1	1539	2	Y	13	3	8			34
							14	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2700	-0-	2700	2700	591	1	2051	2	Y	53	65	1			97
							58	9									
03	4410	X	1710	-0-	-2700	-0-	392	1	1249	2	Y	63	96	1			64
							69	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	670	1	2208	2	Y	80	67	1			77
							88	9									
05	2914	X	1695	-0-	-1219	-0-	402	1	1221	2	Y	65	69	1			73
							72	9									
06	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	522	1	1995	2	Y	111	123	1			61
							122	9									
07	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	591	1	1779	2	Y	73	63	1			71
							80	9									

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3023	-0-	3023	3023	477	1	2371	2	Y	159	173	1			180
							175	9									
03	5850	X	2827	-0-	-3023	-0-	420	1	2045	2	Y	329	358	1			151
							362	9									
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	615	1	3032	2	Y	248	265	1			134
							273	9									
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	952	1	4342	2	Y	152	175	1			111
							167	9									
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	499	1	5081	2	Y	250	227	1			134
							275	9									
*07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	69	1	5382	2	Y	152	124	1			162
							167	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2571	-0-	2571	2571	533	1	1919	2	Y	108	131	1			194
							119	9									
03	6080	X	3509	-0-	-2571	-0-	804	1	2565	2	Y	127	193	1			128
							140	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	804	1	2649	2	Y	164	136	1			156
							180	9									
05	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	877	1	2662	2	Y	129	138	1			147
							142	9									
06	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	691	1	2642	2	Y	10	151	1			6
							11	9									
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1033	1	3108	2	Y	7	6	1			7
							8	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1093	-0-	1093	1093	48	1	1043	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	2595	N	1502	-0-	-1093	-0-	61	1	1441	2	Y	-0-					3
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	46	34	1			13
							51	9									
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	2	Y	19	23	1			9
							21	9									

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
02	T. A.		1264	-0-	1264	1264	283	1	981	2	Y	-0-	28	1			41
03	3061	N	1797	-0-	-1264	-0-	429	1	1368	2	Y	-0-					41
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	694	1	2287	2	Y	-0-	41	1			-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	745	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	596	1	2277	2	Y	30	16	1			14
							33	9									
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	651	1	1958	2	Y	7					21
							8	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1863	-0-	1863	1863	312	1	1551	2	Y	-0-					47
03	4075	X	2212	-0-	-1863	-0-	377	1	1835	2	Y	-0-					47
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	413	1	2034	2	Y	-0-					47
05	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	395	1	1803	2	Y	-0-	47	1			-0-
06	2430	X	2262	-0-	-168	-0-	198	1	2019	2	Y	41					41
							45	9									
07	2201	X	1867	-0-	-334	-0-	23	1	1823	2	Y	19					60
							21	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1965	-0-	1965	1965	413	1	1433	2	Y	108	175	1			240
							119	9									
03	5736	X	3771	-0-	-1965	-0-	841	1	2682	2	Y	225	340	1			125
							248	9									
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	914	1	3011	2	Y	260	176	1			209
							286	9									
05	2573	X	1679	-0-	-894	-0-	373	1	1133	2	Y	157	171	1			195
							173	9									
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	519	1	1981	2	Y	169	172	1			192
							186	9									
*07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	960	1	2889	2	Y	231	305	1			118
							254	9									

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1449	-0-	1449	1449	231	1	1148	2	Y	64	183	1			105
							70	9									
03	3410	X	1961	-0-	-1449	-0-	321	1	1562	2	Y	71	1	8			175
							78	9									
04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	283	1	1397	2	Y	61	1	8			235
							67	9									
05	2821	X	1514	-0-	-1307	-0-	269	1	1225	2	Y	18	135	1	3	8	115
							20	9									
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	184	1	1877	2	Y	12	3	8			124
							13	9									
*07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	26	1	2025	2	Y	15	2	8			137
							17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2104	-0-	2104	2104	455	1	1581	2	Y	62	51	1			117
							68	9									
03	3319	X	1215	-0-	-2104	-0-	290	1	925	2	Y	-0-	83	1			34
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	33	1	109	2	Y	9					43
							10	9									
05	589	X	359	-0-	-230	-0-	89	1	269	2	Y	1	40	1			4
							1	9									
06	570	X	127	-0-	-443	-0-	10	1	40	2	Y	70	40	1			34
							77	9									
*07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	3479	1	1049	2	Y	125	32	1	1	8	126
							138	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4055	-0-	4055	4055	877	1	3044	2	Y	122	91	1			86
							134	9									
03	3100	N	3196	-0-	96	4151	752	1	2397	2	Y	43					129
							47	9									
04	4159	X	8	-0-	-4151	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	80	1			49
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	445	1	1350	2	Y	56					105
							62	9									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	672	1	2566	2	Y	66	69	1			102
							73	9									
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					102

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2385	-0-	2385	2639	527	1	1830	2	Y	25	55	1			51
							28	9									
03	5045	X	2406	-0-	-2639	-0-	562	1	1793	2	Y	46					97
							51	9									
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	539	1	1776	2	Y	-0-					97
05	2976	X	2119	-0-	-857	-0-	525	1	1594	2	Y	-0-					97
06	2880	X	2308	-0-	-572	-0-	474	1	1810	2	Y	22	95	1			24
							24	9									
07	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	491	1	1478	2	Y	12					36
							13	9									

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		11427	-0-	11427	11427	950	1	10363	2	Y	104	165	1			163
							114	9									
03	26642	X	15215	-0-	-11427	-0-	1271	1	13867	2	Y	70	118	1			115
							77	9									
04	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	830	1	10648	2	Y	64	60	1			119
							70	9									
05	12710	X	11713	-0-	-997	-0-	915	1	10679	2	Y	108	130	1			97
							119	9									
06	12300	X	11445	-0-	-855	-0-	1048	1	10331	2	Y	60					157
							66	9									
07	12710	X	11777	-0-	-933	-0-	947	1	10765	2	Y	59	146	1			70
							65	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		40162	-0-	40162	40162	714 1060	1 9	38388	2	Y	964	972	1			242
03	84777	X	44615	-0-	-40162	-0-	812 1076	1 9	42727	2	Y	978	1034	1			186
04	44330	X	44330	-0-	-0-	-0-	833 1071	1 9	42426	2	Y	974	977	1			183
05	48918	X	45833	-0-	-3085	-0-	543 1079	1 9	44211	2	Y	981	977	1	10	8	177
06	43170	X	39340	-0-	-3830	-0-	232 598	1 9	38510	2	Y	544	668	1			53
07	44609	X	39033	-0-	-5576	-0-	241 536	1 9	38256	2	Y	487	500	1	5	8	35

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	764	769	1			191
03	42380	X	42380	-0-	-0-	-0-	775 851	1 9	40754	2	Y	774	818	1			147
04	40461	X	40461	-0-	-0-	-0-	763 846	1 9	38852	2	Y	769	772	1			144
05	47895	X	39907	-0-	-7988	-0-	473 854	1 9	38580	2	Y	776	772	1	8	8	140
06	44160	X	34304	-0-	-9856	-0-	201 732	1 9	33371	2	Y	665	774	1			31
07	42377	X	33750	-0-	-8627	-0-	207 652	1 9	32891	2	Y	593	579	1	5	8	40

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27216	X	21325	-0-	-5891	-0-	384 321	1 9	20620	2	Y	292	294	1			73
03	29233	X	22717	-0-	-6516	-0-	418 326	1 9	21973	2	Y	296	313	1			56
04	26760	X	21615	-0-	-5145	-0-	410 323	1 9	20882	2	Y	294	295	1			55
05	26319	X	18892	-0-	-7427	-0-	225 327	1 9	18340	2	Y	297	295	1	3	8	54
06	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	189 655	1 9	31488	2	Y	595	602	1			47
*07	41069	X	41069	-0-	-0-	-0-	253 653	1 9	40163	2	Y	594	594	1	6	8	41

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190988	X	38720	-0-	-152268	-0-	1680 876	1 9	36164	2	Y	796	1008	1			338
03	211451	X	45643	-0-	-165808	-0-	1825 1063	1 9	42755	2	Y	966	805	1			499
04	204630	X	42430	-0-	-162200	-0-	1960 893	1 9	39577	2	Y	812	852	1			459
05	211451	X	43300	-0-	-168151	-0-	2015 802	1 9	40483	2	Y	729	978	1			210
06	204630	X	39942	-0-	-164688	-0-	1952 278	1 9	37712	2	Y	253	338	1			125
07	45632	X	39004	-0-	-6628	-0-	2068 447	1 9	36489	2	Y	406	378	1			153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TRAVIS CROW GU - HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	60233	-0-	60233	1846017	1070 1663	1 9	57500	2	Y	1512	1523	1			379
03	0	W	61446	-0-	61446	1907463	1114 1706	1 9	58626	2	Y	1551	1636	1			294
04	0	W	56961	-0-	56961	1964424	1065 1664	1 9	54232	2	Y	1513	1522	1			285
05	0	W	57193	-0-	57193	2021617	673 1691	1 9	54829	2	Y	1537	1529	1	15	8	278
06	0	W	54979	-0-	54979	2076596	317 1980	1 9	52682	2	Y	1800	1926	1			152
07	0	W	56298	-0-	56298	2132894	343 1544	1 9	54411	2	Y	1404	1442	1	14	8	100

PMO 668494
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1468	3	19	9	N	17	4	8			157
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	3	24	9	N	22	9	8			170
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1934	3	28	9	N	25	161	1	12	8	22
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1563	3	26	9	N	24	9	8			37
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	3	25	9	N	23	7	8			53
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	3	13	9	N	12					65

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2332	3	11	9	N	10	10	8			187
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	3	12	9	N	11	11	8			187
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2215	3	25	9	N	23	156	1	14	8	40
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2586	3	21	9	N	19	19	8			40
*06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2683	3	17	9	N	15	12	8			43
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					43

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					72
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					72
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					72
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					72
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					72
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					72

SABINE OIL & GAS LLC 742142
WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	2	8			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1918	-0-	-210	-0-	94	1	1793	2	Y	28	8	8			122
							31	9									
03	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	111	1	2017	2	Y	65	5	8			182
							72	9									
04	2580	X	2076	-0-	-504	-0-	108	1	1954	2	Y	13	164	1	4	8	27
							14	9									
05	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	113	1	2163	2	Y	97	4	8			120
							107	9									
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	107	1	2173	2	Y	52					172
							57	9									
07	2201	X	2136	-0-	-65	-0-	113	1	1986	2	Y	34	175	1	4	8	27
							37	9									

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					49
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					49
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4					53
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	691	2	3	9	Y	3					56
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2					58
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					58

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

02	3276	X	3036	-0-	-240	-0-	397	1	2603	2	N	33					60
							36	9									
03	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	336	1	2323	2	N	-0-					60
04	3330	X	2064	-0-	-1266	-0-	342	1	1721	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	809	1	929	2	N	-0-					60
06	3240	X	2105	-0-	-1135	-0-	948	1	1157	2	N	-0-					60
07	3348	X	2108	-0-	-1240	-0-	615	1	1489	2	N	4					64
							4	9									

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

02	2268	X	1831	-0-	-437	-0-	91	1	1720	2	Y	18	10	8			25
							20	9									
03	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	98	1	1793	2	Y	23	1	8			47
							25	9									
04	2460	X	1982	-0-	-478	-0-	103	1	1878	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
05	2542	X	1683	-0-	-859	-0-	83	1	1600	2	Y	-0-					47
06	2250	X	1993	-0-	-257	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					47
07	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	97	1	1704	2	Y	42	70	1	5	8	14
							46	9									

GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 10693

02	2352	X	2049	-0-	-303	-0-	271	1	1778	2	N	-0-					27
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	405	1	2800	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2520	X	2035	-0-	-485	-0-	337	1	1697	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	2542	X	466	-0-	-2076	-0-	217	1	249	2	N	-0-					27
06	3090	X	505	-0-	-2585	-0-	187	1	228	2	N	82					109
							90	9									
07	3193	X	770	-0-	-2423	-0-	225	1	545	2	N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3961	-0-	-659	-0-	295	1	3572	2	N	85					113
							94	9									
03	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	338	1	4051	2	N	17	102	1			28
							19	9									
04	4950	X	4220	-0-	-730	-0-	365	1	3854	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	4526	X	4003	-0-	-523	-0-	331	1	3672	2	N	-0-					28
06	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	324	1	3656	2	N	-0-					28
07	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	368	1	3996	2	N	-0-					28

PRUITT 1 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
02	4816	X	3920	-0-	-896	-0-	299	1	3617	2	Y	4					22
							4	9									
03	5332	X	4935	-0-	-397	-0-	373	1	4463	2	Y	90	82	1			30
							99	9									
04	5160	X	4417	-0-	-743	-0-	381	1	4024	2	Y	11					41
							12	9									
05	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	329	1	3647	2	Y	9					50
							10	9									
06	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	328	1	3703	2	Y	46	62	1			34
							51	9									
07	4929	X	4870	-0-	-59	-0-	410	1	4457	2	Y	3	1	8			36
							3	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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2207	-0-	-509	-0-	292	1	1915	2	N	-0-					110
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	476	1	3287	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	3090	X	2249	-0-	-841	-0-	373	1	1875	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	3193	X	644	-0-	-2549	-0-	299	1	344	2	N	1	1	8			110
							1	9									
06	3150	X	512	-0-	-2638	-0-	231	1	281	2	N	-0-					110
07	3255	X	587	-0-	-2668	-0-	172	1	415	2	N	-0-					110

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
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1492	2	Y	13					31
							14	9									
03	2139	X	1777	-0-	-362	-0-	92	1	1683	2	Y	2					33
							2	9									
04	2070	X	1529	-0-	-541	-0-	80	1	1449	2	Y	-0-					33
05	2139	X	1505	-0-	-634	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					33
06	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					33
07	1767	X	1188	-0-	-579	-0-	64	1	1112	2	Y	11	39	1			5
							12	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1669	-0-	-1159	-0-	83	1	1576	2	Y	9					31
							10	9									
03	3224	X	1915	-0-	-1309	-0-	99	1	1812	2	Y	4					35
							4	9									
04	3120	X	1846	-0-	-1274	-0-	96	1	1750	2	Y	-0-					35
05	3224	X	1842	-0-	-1382	-0-	91	1	1751	2	Y	-0-					35
06	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	116	1	2353	2	Y	-0-					35
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	126	1	2198	2	Y	32	60	1			7
							35	9									

PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6312	-0-	-1220	-0-	482	1	5826	2	Y	4					22
							4	9									
03	8339	X	6418	-0-	-1921	-0-	485	1	5815	2	Y	107	99	1			30
							118	9									
04	8070	X	6058	-0-	-2012	-0-	523	1	5517	2	Y	16					46
							18	9									
05	7037	X	3785	-0-	-3252	-0-	312	1	3459	2	Y	13					59
							14	9									
06	6750	X	6567	-0-	-183	-0-	524	1	5920	2	Y	112	115	1			56
							123	9									
07	6975	X	5816	-0-	-1159	-0-	490	1	5318	2	Y	7					63
							8	9									

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	3691	-0-	-1349	-0-	482	1	3158	2	N	46	2	8			109
							51	9									
03	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	578	1	3988	2	N	4	4	8			109
							4	9									
04	4290	X	3524	-0-	-766	-0-	584	1	2938	2	N	2	2	8			109
							2	9									
05	4092	X	1288	-0-	-2804	-0-	599	1	688	2	N	1	1	8			109
							1	9									
06	4410	X	996	-0-	-3414	-0-	377	1	459	2	N	145					254
							160	9									
07	4557	X	1266	-0-	-3291	-0-	369	1	893	2	N	4	4	8			254
							4	9									

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4702	-0-	-506	-0-	602	1	3949	2	N	137	178	1			119
							151	9									
03	5766	X	3699	-0-	-2067	-0-	468	1	3231	2	N	-0-					119
04	5580	X	3339	-0-	-2241	-0-	554	1	2785	2	N	-0-					119
05	5518	X	572	-0-	-4946	-0-	266	1	306	2	N	-0-					119
06	5280	X	511	-0-	-4769	-0-	230	1	281	2	N	-0-					119
07	5208	X	770	-0-	-4438	-0-	225	1	545	2	N	-0-					119

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		158518	-0-	158518	158518	240	1	157467	2	N	737	530	1	11	8	196
							811	9									
06	14B2 EXT		185569	-0-	185569	344087	300	1	184133	2	N	1033	1050	1	8	8	171
							1136	9									
07	14B2 EXT		174311	-0-	174311	518398	310	1	173011	2	N	900	874	1	13	8	184
							990	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-					26
03	1023	N	303	-0-	-720	-0-	9	1	294	2	N	-0-					26
04	1380	N	679	-0-	-701	-0-	20	1	659	2	N	-0-					26
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	25	1	820	2	N	-0-					26
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	8	1	251	2	N	-0-					26
07	713	N	160	-0-	-553	-0-	5	1	155	2	N	-0-					26

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

02	2576	X	2575	-0-	-1	-0-	75	1	2500	2	N	-0-					15
03	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	74	1	2464	2	N	-0-					15
04	2820	N	2450	-0-	-370	-0-	71	1	2379	2	N	-0-					15
05	2852	N	2510	-0-	-342	-0-	73	1	2437	2	N	-0-					15
06	2460	N	2168	-0-	-292	-0-	63	1	2105	2	N	-0-					15
*07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	83	1	2752	2	N	-0-					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

02	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	72	1	2389	2	N	-0-					13
03	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	73	1	2424	2	N	-0-					13
04	2670	N	2385	-0-	-285	-0-	69	1	2316	2	N	-0-					13
05	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	71	1	2352	2	N	-0-					13
06	2430	N	1868	-0-	-562	-0-	54	1	1814	2	N	-0-					13
07	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	68	1	2253	2	N	-0-					13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	53	1	1769	2	N	-0-					120
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	N	-0-					120
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	54	1	1802	2	N	-0-					120
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-					120
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	43	1	1447	2	N	-0-					120
07	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	44	1	1483	2	Y	-0-					120

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1585	-0-	-711	-0-	46	1	1539	2	N	-0-					43
03	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					43
04	1740	N	422	-0-	-1318	-0-	12	1	410	2	N	-0-					43
05	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	18	1	608	2	N	-0-					43
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					43
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	2	Y	-0-					43

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	1347	2	N	-0-					59
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	N	-0-					59
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					59
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	44	1	1470	2	N	-0-					59
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	N	-0-					59
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	41	1	1382	2	N	-0-					59

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	40	1	1334	2	N	-0-					34
03	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	40	1	1317	2	N	-0-					34
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	41	1	1353	2	N	-0-					34
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	40	1	1336	2	N	-0-					34
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	53	1	1768	2	N	-0-					34
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	60	1	2013	2	N	-0-					34

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1434	-0-	-134	-0-	42	1	1392	2	N	-0-					123
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	45	1	1491	2	N	-0-					123
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	45	1	1513	2	N	-0-					123
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	46	155	1			14
							51	9									
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	43	1	1419	2	N	-0-					14
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	40	1	1328	2	N	-0-					14

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	161	1	3509	2	N	8	8	8			17
							9	9									
03	2015	X	1672	-0-	-343	-0-	71	1	1546	2	N	50	50	8			17
							55	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	2	N	1					18
							1	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	N	2	2	8			18
							2	9									
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	112	1	2426	2	N	-0-					18
*07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	119	1	2590	2	N	2	2	8			18
							2	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2415	-0-	-49	-0-	2415	2			N	-0-					20
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2528	2	23	9	N	21	1	8			40
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					40
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					40
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					40
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		33	2	N	1	1	8			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9		18	2	N	5	5	8			-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		173	2	N	1	1	8			-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

02	113792	X	88390	-0-	-25402	-0-	87295	2	1095	9	N	995	945	1	1	8	213
03	123318	X	92815	-0-	-30503	-0-	91729	2	1086	9	N	987	982	1	10	8	208
04	108600	X	84651	-0-	-23949	-0-	83708	2	943	9	N	857	770	1			295
05	109678	X	83794	-0-	-25884	-0-	82973	2	821	9	N	746	783	1	2	8	256
06	99810	X	77383	-0-	-22427	-0-	76558	2	825	9	N	750	778	1	10	8	218
07	97867	X	77745	-0-	-20122	-0-	76922	2	823	9	N	748	662	1	4	8	300

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

02	0	W	153782	-0-	153782	197176	149513	2	4269	9	N	3881	3828	1	3	8	250
03	0	W	235117	-0-	235117	432293	230400	2	4717	9	N	4288	4246	1			292
04	0	W	155213	-0-	155213	587506	152155	2	3058	9	N	2780	2889	1			183
05	743676	X	156170	-0-	-587506	-0-	152661	2	3509	9	N	3190	3125	1	1	8	247
06	112915	X	112915	-0-	-0-	-0-	110583	2	2332	9	N	2120	1872	1			495
07	219325	X	127542	-0-	-91783	-0-	125098	2	2444	9	N	2222	2673	1			44

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

02	90012	X	90012	-0-	-0-	-0-	87573	2	2439	9	N	2217	2070	1			147
03	300094	X	300094	-0-	-0-	-0-	293562	2	6532	9	N	5938	5635	1			450
04	291403	X	291403	-0-	-0-	-0-	285268	2	6135	9	N	5577	5509	1			518
05	251788	X	251788	-0-	-0-	-0-	246788	2	5000	9	N	4545	4786	1			277
06	234060	X	119059	-0-	-115001	-0-	116904	2	2155	9	N	1959	1909	1			327
07	241862	X	173257	-0-	-68605	-0-	170098	2	3159	9	N	2872	2816	1			383

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

02	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					89
03	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					89
04	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					89
05	2263 #	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			N	-0-					89
06	2190 #	2011	-0-	-179	-0-	2011	2			N	-0-					89
07	2263 #	2016	-0-	-247	-0-	2016	2			N	-0-					89

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

02	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4436	2	178	9	N	162	183	1			259
03	5084 #	3660	-0-	-1424	-0-	3535	2	125	9	N	114	190	1			183
04	4650 #	4496	-0-	-154	-0-	4343	2	153	9	N	139	199	1			123
05	5115 #	4761	-0-	-354	-0-	4607	2	154	9	N	140	187	1			76
06	4950 #	4023	-0-	-927	-0-	3906	2	117	9	N	106					182
07	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					182

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-					-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-					-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-					-0-
05	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	2265	2	N	-0-					-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	1645	2	N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

02	4032 X	2713	-0-	-1319	-0-	173	1	2424	2	N	105	185	1			158
						116	9									
03	4464 X	1902	-0-	-2562	-0-	147	1	1699	2	N	51					209
						56	9									
04	4530 X	1905	-0-	-2625	-0-	128	1	1729	2	N	44					253
						48	9									
05	4681 X	1783	-0-	-2898	-0-	174	1	1609	2	N	-0-	165	1			88
06	3720 X	1056	-0-	-2664	-0-	132	1	921	2	N	3					91
						3	9									
*07	3007 X	896	-0-	-2111	-0-	106	1	790	2	N	-0-					91

HOPPER (RODESSA) //CONT.// 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1636	-0-	-1304	-0-	103	1	1441	2	N	84					84
							92	9									
03	3255	X	1338	-0-	-1917	-0-	105	1	1207	2	N	24					108
							26	9									
04	3510	X	1129	-0-	-2381	-0-	76	1	1023	2	N	27					135
							30	9									
05	3627	X	1374	-0-	-2253	-0-	129	1	1193	2	N	47					182
							52	9									
06	2880	X	637	-0-	-2243	-0-	75	1	523	2	N	35					217
							39	9									
*07	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	144	1	1076	2	N	-0-					217

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	2	15	9	N	14	27	1			10
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2425	2	32	9	N	29	27	1			12
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	2	17	9	N	15	27	1			-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2496	2	20	9	N	18					18
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2345	2	13	9	N	12	28	1			2
*07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2663	2	22	9	N	20	20	1			2

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

02	392	N	298	-0-	-94	-0-	284	2	14	9	N	13	26	1			8
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	298	2	30	9	N	27	25	1			10
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	279	2	15	9	N	14	24	1			-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	289	2	19	9	N	17					17
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	272	2	12	9	N	11	26	1			2
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	303	2	20	9	N	18	18	1			2

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1693	2	42	9	N	38	76	1			25
03	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	1559	2	86	9	N	78	73	1			30
04	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	1612	2	45	9	N	41	71	1			-0-
05	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1589	2	55	9	N	50					50
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1494	2	35	9	N	32	77	1			5
07	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1514	2	61	9	N	55	54	1			6

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA OPERATING, L.P. 250595
LYNCH WHIDDON WELL #: RRCID -> 266935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14400 - 20216

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	504	1	1771	2	N	-0-					111
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	360	1	386	2	N	-0-					111
04	720	X	531	-0-	-189	-0-	272	1	259	2	N	-0-					111
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					111
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	355	2			N	-0-					111
07	558	N	110	-0-	-448	-0-	110	2			N	-0-					111

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2130	-0-	-530	-0-	564	1	1564	2	N	2					190
							2	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3897	2	6	9	N	5					195
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2703	2	7	9	N	6					201
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					201
06	2850	X	2168	-0-	-682	-0-	2168	2			N	-0-					201
07	2945	X	2183	-0-	-762	-0-	2183	2			N	-0-					201

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
02	T. A.		18297	-0-	18297	18297	1143	1	17033	3	Y	110	51	1			121
							121	9									
03	T. A.		15604	-0-	15604	33901	853	1	14723	3	Y	25					146
							28	9									
04	43996	X	10095	-0-	-33901	-0-	623	1	9455	3	Y	15					161
							17	9									
05	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	962	1	15006	3	Y	41					202
							45	9									
06	18750	X	13904	-0-	-4846	-0-	786	1	13063	3	Y	50	124	1			128
							55	9									
07	19375	X	11378	-0-	-7997	-0-	625	1	10730	3	Y	21	131	1			18
							23	9									

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
02	4480	X	3275	-0-	-1205	-0-	495	1	2761	3	Y	17					39
							19	9									
03	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	337	1	3212	3	Y	-0-					39
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	276	1	3232	3	Y	9					48
							10	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	278	1	3630	3	Y	9					57
							10	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	272	1	3787	3	Y	14					71
							15	9									
07	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	256	1	3182	3	Y	15					86
							17	9									

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1952	-0-	-148	-0-	294	1	1640	3	Y	16					33
							18	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	211	1	2009	3	Y	1					34
							1	9									
04	2250	N	1866	-0-	-384	-0-	146	1	1714	3	Y	5					39
							6	9									
05	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	149	1	1946	3	Y	4					43
							4	9									
06	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	124	1	1723	3	Y	3					46
							3	9									
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	143	1	1769	3	Y	6					52
							7	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	73	1	1493	2	N	6					43
							7	9									
03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	77	1	1647	2	N	34					77
							37	9									
04	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	63	1	1380	2	N	12					89
							13	9									
05	1736	N	844	-0-	-892	-0-	35	1	736	2	N	66					155
							73	9									
06	1710	N	803	-0-	-907	-0-	39	1	764	2	N	-0-					155
07	1519	N	859	-0-	-660	-0-	42	1	817	2	N	-0-					155

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2495		2495	-0-	-0-	-0-	111	1	2384	2	N	-0-					33
03	4960		4960	-0-	-0-	-0-	220	1	4740	2	N	-0-					33
04	5247		5247	-0-	-0-	-0-	232	1	5015	2	N	-0-					33
05	5391		5391	-0-	-0-	-0-	239	1	5152	2	N	-0-					33
06	4662		4662	-0-	-0-	-0-	207	1	4455	2	N	-0-					33
*07	4722		4722	-0-	-0-	-0-	209	1	4513	2	N	-0-					33

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
POLLARD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 096263 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7277 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1288	-0-	-308	-0-	1288	2			N	-0-					5
03	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					5
04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					5
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					5
06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					5
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					5
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					5
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					5
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					5
06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	2			N	-0-					5
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 6210 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 098276 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6118 - 6177

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					10
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					10
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					10
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					10
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					10
07	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					27
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					27
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					27
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					27
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					27
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

02	15344	X	11416	-0-	-3928	-0-	11416	2			N	-0-					233
03	16988	X	12764	-0-	-4224	-0-	12753	2	11	9	N	10	191	1			52
04	14460	X	11162	-0-	-3298	-0-	11129	2	33	9	N	30					82
05	14074	X	11541	-0-	-2533	-0-	11527	2	14	9	N	13					95
06	13110	X	11606	-0-	-1504	-0-	11586	2	20	9	N	18					113
07	12772	X	11663	-0-	-1109	-0-	11653	2	10	9	N	9					122

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

02	6888	X	5486	-0-	-1402	-0-	5486	2			N	-0-					142
03	7626	X	6707	-0-	-919	-0-	6707	2			N	-0-					142
04	7020	X	6686	-0-	-334	-0-	6677	2	9	9	N	8					150
05	6944	X	6837	-0-	-107	-0-	6837	2			N	-0-					150
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					150
07	6913	X	6803	-0-	-110	-0-	6803	2			N	-0-					150

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	N	2					102
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1049	2	6	9	N	5					107
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2048	2	50	9	N	45					152
05	1519	N	776	-0-	-743	-0-	776	2			N	-0-					152
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1089	2	34	9	N	31					183
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1943	2	35	9	N	32	170	1			45

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
02	8876	X	8002	-0-	-874	-0-	8002	2			N	-0-					252
03	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	9011	2	35	9	N	32	169	1			115
04	9510	X	8150	-0-	-1360	-0-	8136	2	14	9	N	13					128
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9927	2	8	9	N	7					135
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9954	2	8	9	N	7					142
*07	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9108	2	7	9	N	6					148

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
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	363	1	2795	2	N	6					253
							7	9									
03	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	162	1	2579	2	N	15					268
							17	9									
04	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	4	1	2326	2	N	10					278
							11	9									
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2566	2	6	9	N	5					283
06	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	2540	2	19	9	N	17					300
07	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2505	2	13	9	N	12	185	1			127

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
02	10388	X	9907	-0-	-481	-0-	9907	2			N	-0-					105
03	11501	X	9939	-0-	-1562	-0-	9925	2	14	9	N	13					118
04	11130	X	7662	-0-	-3468	-0-	7662	2			N	-0-					118
05	10974	X	9598	-0-	-1376	-0-	9588	2	10	9	N	9					127
06	10620	X	9321	-0-	-1299	-0-	9320	2	1	9	N	1					128
07	10974	X	8866	-0-	-2108	-0-	8855	2	11	9	N	10					138

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
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1353	-0-	-299	-0-	1353	2			N	-0-					80
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80
04	1590	N	589	-0-	-1001	-0-	589	2			N	-0-					80
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					80
06	1260	N	746	-0-	-514	-0-	746	2			N	-0-					80
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	3291	-0-	-3149	-0-	240	1	3051	2	N	-0-					32
03	7130	X	3443	-0-	-3687	-0-	60	1	3383	2	N	-0-					32
04	6900	X	2693	-0-	-4207	-0-	2693	2			N	-0-					32
05	6386	X	3173	-0-	-3213	-0-	3173	2			N	-0-					32
06	5610	X	2478	-0-	-3132	-0-	2478	2			N	-0-					32
07	3658	X	2204	-0-	-1454	-0-	2204	2			N	-0-					32

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5805	-0-	-719	-0-	5805	2			N	-0-					153
03	7223	X	6312	-0-	-911	-0-	6302	2	10	9	N	9					162
04	6990	X	5602	-0-	-1388	-0-	5596	2	6	9	N	5					167
05	6851	X	6370	-0-	-481	-0-	6367	2	3	9	N	3					170
06	6210	X	5940	-0-	-270	-0-	5937	2	3	9	N	3					173
07	6417	X	6008	-0-	-409	-0-	6008	2			N	-0-					173

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	8480	-0-	-1992	-0-	8474	2	6	9	N	5					112
03	11594	X	9162	-0-	-2432	-0-	9150	2	12	9	N	11					123
04	10140	X	8712	-0-	-1428	-0-	8695	2	17	9	N	15					138
05	9951	X	8845	-0-	-1106	-0-	8834	2	11	9	N	10					148
06	9330	X	8580	-0-	-750	-0-	8570	2	10	9	N	9					157
07	9393	X	8597	-0-	-796	-0-	8597	2			N	-0-					157

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2103	-0-	-81	-0-	2103	2			N	-0-					142
03	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1547	2	53	9	N	48					190
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1912	2	14	9	N	13					203
05	2325	N	1180	-0-	-1145	-0-	1180	2			N	-0-					203
06	1560	N	1016	-0-	-544	-0-	1005	2	11	9	N	10					213
07	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			N	-0-					213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	6409	-0-	-3755	-0-	6409	2			N	-0-					140
03	8618	X	6653	-0-	-1965	-0-	6653	2			N	-0-					140
04	7920	X	6198	-0-	-1722	-0-	6190	2	8	9	N	7					147
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					147
06	7050	X	5888	-0-	-1162	-0-	5888	2			N	-0-					147
07	7099	X	6435	-0-	-664	-0-	6435	2			N	-0-					147

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14644	X	11330	-0-	-3314	-0-	11316	2	14	9	N	13					225
03	16213	X	12157	-0-	-4056	-0-	12140	2	17	9	N	15					240
04	13710	X	11378	-0-	-2332	-0-	11353	2	25	9	N	23					263
05	13206	X	11875	-0-	-1331	-0-	11858	2	17	9	N	15					278
06	12420	X	11672	-0-	-748	-0-	11659	2	13	9	N	12	178	1			112
07	12555	X	11347	-0-	-1208	-0-	11347	2			N	-0-					112

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	785	-0-	-363	-0-	785	2			Y	-0-					50
03	806	X	320	-0-	-486	-0-	320	2			Y	-0-					50
04	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					50
05	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-					50
06	930	X	285	-0-	-645	-0-	285	2			Y	-0-					50
07	868	X	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					50

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1014	-0-	-1954	-0-	1014	2			Y	-0-					17
03	3286	X	1190	-0-	-2096	-0-	1190	2			Y	-0-					17
04	1530	X	1145	-0-	-385	-0-	16	1	1129	2	Y	-0-					17
05	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					17
06	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			Y	-0-					17
*07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	165	1	1143	2	Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

02	12376	X	9207	-0-	-3169	-0-	9188	2	19	9	N	17					255
03	13702	X	10335	-0-	-3367	-0-	10324	2	11	9	N	10	178	1			87
04	11400	X	9738	-0-	-1662	-0-	9713	2	25	9	N	23					110
05	11315	X	10213	-0-	-1102	-0-	10193	2	20	9	N	18					128
06	10440	X	9768	-0-	-672	-0-	9751	2	17	9	N	15					143
07	10323	X	9774	-0-	-549	-0-	9764	2	10	9	N	9					152

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

02	14840	X	11445	-0-	-3395	-0-	11405	2	40	9	N	36					141
03	16430	X	11475	-0-	-4955	-0-	11447	2	28	9	N	25					166
04	14040	X	10073	-0-	-3967	-0-	10034	2	39	9	N	35					201
05	13547	X	11098	-0-	-2449	-0-	11070	2	28	9	N	25					226
06	12690	X	10807	-0-	-1883	-0-	10789	2	18	9	N	16	174	1			68
07	12679	X	10979	-0-	-1700	-0-	10976	2	3	9	N	3					71

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

02	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					138
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					138
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					138
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					138
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					138
*07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					138

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

02	5068	X	4321	-0-	-747	-0-	4312	2	9	9	N	8					228
03	5611	X	4896	-0-	-715	-0-	4879	2	17	9	N	15	175	1			68
04	5130	X	3485	-0-	-1645	-0-	3485	2			N	-0-					68
05	5301	X	3873	-0-	-1428	-0-	3873	2			N	-0-					68
06	4740	X	3795	-0-	-945	-0-	3784	2	11	9	N	10					78
07	4898	X	3191	-0-	-1707	-0-	3187	2	4	9	N	4					82

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					63
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					63
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					63
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					63
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					123
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					123
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					123
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					123
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					123
*07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					123

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	23	1	45	2	N	-0-			37
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-			37
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			37
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	150	1	2836	2	N	-0-			37
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	435	1	2447	2	N	-0-			37
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	443	1	1721	2	N	-0-			37

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2			155
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-			155
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-			155
05	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-			155
06	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	2439	2			N	-0-			155
07	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-			155

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
04	450	N	104	-0-	-346	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-			-0-
06	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	400	1	2838	2	N	-0-			157
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	450	1	1689	2	N	-0-			157
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	313	1	885	2	N	-0-			157
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	465	1	3406	2	N	-0-			157
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	450	1	1594	2	N	-0-			157
07	620	X	464	-0-	-156	-0-	135	1	329	2	N	-0-			157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

02	6356	X	5317	-0-	-1039	-0-	5317	2			N	-0-			88
03	6541	X	5650	-0-	-891	-0-	5650	2			N	-0-			88
04	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	5564	2			N	-0-			88
05	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	5140	2			N	-0-			88
06	5700	X	4283	-0-	-1417	-0-	4283	2			N	-0-			88
07	5890	X	2780	-0-	-3110	-0-	2780	2			N	-0-			88

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			33
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			33
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	N	-0-			33
05	806	N	310	-0-	-496	-0-	310	2			N	-0-			33
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			33
07	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	2			N	-0-			33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21784	X	18193	-0-	-3591	-0-	18154	2	39	9	N	35					122
03	24118	X	19815	-0-	-4303	-0-	19796	2	19	9	N	17					139
04	21270	X	18549	-0-	-2721	-0-	18524	2	25	9	N	23					162
05	20925	X	19755	-0-	-1170	-0-	19742	2	13	9	N	12					174
06	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	19858	2	20	9	N	18					192
07	20150	X	19975	-0-	-175	-0-	19973	2	2	9	N	2					194

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10057	2	79	9	N	72					113
03	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10740	2	62	9	N	56					169
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9074	2	43	9	N	39					208
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9693	2	24	9	N	22	182	1			48
06	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9860	2	58	9	N	53					101
*07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10002	2	44	9	N	40					141

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					28
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
04	780	N	170	-0-	-610	-0-	8	1	162	2	N	-0-					28
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-					28
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	284	1	1586	2	N	-0-					28
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	4763	-0-	-1313	-0-	4763	2			N	-0-					205
03	6727	X	4332	-0-	-2395	-0-	4332	2			N	-0-					205
04	6210	X	5166	-0-	-1044	-0-	5166	2			N	-0-					205
05	5921	X	5663	-0-	-258	-0-	5663	2			N	-0-					205
06	5490	X	5488	-0-	-2	-0-	5488	2			N	-0-					205
07	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	4383	2			N	-0-					205

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					47
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					47
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	2	1	9	N	1					48
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					48
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					48
*07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					48

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	405	1	6157	2	N	-0-					158
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	214	1	3108	2	N	4					162
							4	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	2	N	-0-					162
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	360	1	2151	2	N	-0-					162
06	1800	X	678	-0-	-1122	-0-	6	1	672	2	N	-0-					162
07	1860	X	1191	-0-	-669	-0-	1191	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1967	-0-	-1113	-0-	1967	2			N	-0-					82
03	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					82
04	3300	X	1716	-0-	-1584	-0-	1716	2			N	-0-					82
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	2			N	-0-					82
06	2700	X	1765	-0-	-935	-0-	1765	2			N	-0-					82
07	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2			N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	342	-0-	-1982	-0-	195	1	147	2	N	-0-					57
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					57
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					57
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	3	1	1780	2	N	-0-					52
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	371	1	1093	2	N	-0-					52
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	450	1	628	2	N	-0-					52
05	1984	N	973	-0-	-1011	-0-	465	1	508	2	N	-0-					52
06	1410	N	470	-0-	-940	-0-	150	1	320	2	N	-0-					52
07	1116	N	440	-0-	-676	-0-	440	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2085	-0-	-2003	-0-	2083	2	2	9	N	2			150
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-			150
04	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	3672	2			N	-0-			150
05	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	3042	2			N	-0-			150
06	4290	X	3467	-0-	-823	-0-	3467	2			N	-0-			150
07	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-	3266	2			N	-0-			150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	237	-0-	-883	-0-	237	2			N	-0-			87
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			87
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			87
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			87
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			87
07	1705	N	356	-0-	-1349	-0-	356	2			N	-0-			87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2541	-0-	-455	-0-	2541	2			N	-0-			10
03	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	2			N	-0-			10
04	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	2612	2			N	-0-			10
05	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	2693	2			N	-0-			10
06	3000	X	2488	-0-	-512	-0-	2488	2			N	-0-			10
07	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2			N	-0-			10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	N	-0-			38
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	371	1	397	2	N	-0-			38
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	450	1	287	2	N	-0-			38
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	465	1	275	2	N	-0-			38
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	150	1	206	2	N	-0-			38
07	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-			36
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-			36
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			36
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			36
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-			36
*07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5030	2	2	9	N	2			38

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2791	-0-	-9	327	400	1	2391	2	N	-0-			20
03	3100	N	2917	-0-	-183	144	458	1	2459	2	N	-0-			20
04	2514	X	2370	-0-	-144	-0-	210	1	2160	2	N	-0-			20
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			20
06	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	38	1	1617	2	N	-0-			20
07	1984	X	1042	-0-	-942	-0-	1042	2			N	-0-			20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1833	-0-	-995	-0-	1833	2			N	-0-					43
03	2790	X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2			N	-0-					43
04	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	2			N	-0-					43
05	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	2166	2			N	-0-					43
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					43
*07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					43

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					82
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					82
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	300	1	3719	2	N	-0-					82
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	465	1	4375	2	N	1					83
							1	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	263	1	2958	2	N	-0-					83
*07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	435	1	4708	2	N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

02	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	2069	2			N	-0-					52
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					52
04	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					52
05	2511	X	2055	-0-	-456	-0-	2055	2			N	-0-					52
06	2790	X	1912	-0-	-878	-0-	1912	2			N	-0-					52
07	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	2463	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

02	1764	N	857	-0-	-907	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					93
03	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2			N	-0-					93
04	4590	X	4055	-0-	-535	-0-	4055	2			N	-0-					93
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					93
06	4590	X	4579	-0-	-11	-0-	4577	2	2	9	N	2					95
*07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					95

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1385	-0-	-295	-0-	1385	2			N	-0-					57
03	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					57
04	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	1366	2			N	-0-					57
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-					57
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1284	2			N	-0-					57
07	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	408	1	8383	2	N	-0-					52
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	465	1	6580	2	N	3					55
							3	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	120	1	3594	2	N	-0-					55
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					55
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	2	N	-0-					55
*07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					55

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					145
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					145
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2381	2	8	9	N	7					152
05	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					152
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					152
*07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2832	2	7	9	N	6					158

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					138
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					138
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7					145
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					145
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					145
*07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					145

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	375	1	4390	2	N	-0-					120
03	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	465	1	5058	2	N	8					128
							9	9									
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	345	1	4739	2	N	4					132
							4	9									
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	182	1	4732	2	N	-0-					132
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	450	1	5125	2	N	-0-					132
*07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	458	1	4997	2	N	20					152
							22	9									

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					152
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					152
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					152
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					152
06	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					40
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					40
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					40
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					40
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					40

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	412	-0-	-1088	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	281	-0-	-1269	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	246	-0-	-1254	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1					38
03	3100	N	7822	-0-	4722	4722	7816	2	2	4	N	4					42
							4	9									
04	3000	N	1510	-0-	-1490	3232	1510	2			N	-0-					42
05	3100	N	2771	-0-	-329	2903	2768	2	2	4	N	1					43
							1	9									
06	5673	X	2770	-0-	-2903	-0-	2768	2	1	4	N	1					44
							1	9									
07	806	X	593	-0-	-213	-0-	592	2	1	4	N	-0-					44

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2626	-0-		-202		-0-		248	1 1 9	2377	2	Y	1					1
03	3131	X	2402	-0-		-729		-0-		254	1 2 9	2146	2	Y	2					3
04	3120	X	2370	-0-		-750		-0-		248	1 2 9	2120	2	Y	2					5
05	3224	X	2362	-0-		-862		-0-		256	1 1 9	2105	2	Y	1					6
06	3120	X	2228	-0-		-892		-0-		244	1 1 9	1983	2	Y	1					7
07	2914	X	2166	-0-		-748		-0-		256	1 1 9	1909	2	Y	1					8

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	N	2422	-0-		-0-		-0-		228	1 1 9	2193	2	Y	1					144
03	2544	N	2544	-0-		-0-		-0-		270	1 2 9	2272	2	Y	2					146
04	2509	N	2509	-0-		-0-		-0-		262	1 2 9	2245	2	Y	2					148
05	2697	N	2501	-0-		-196		-0-		271	1 1 9	2229	2	Y	1					149
06	2460	N	2359	-0-		-101		-0-		259	1 1 9	2099	2	Y	1					150
07	2604	N	2221	-0-		-383		-0-		263	1 1 9	1957	2	Y	1					151

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-		-0-		-0-		37	1 8 9	604	3	Y	7					21
03	651	N	603	-0-		-48		-0-		29	1 13 9	561	3	Y	12					33
04	450	N	434	-0-		-16		-0-		24	1 8 9	402	3	Y	7					40
05	713	N	637	-0-		-76		-0-		35	1 6 9	596	3	Y	5	37	1			8
06	747	N	747	-0-		-0-		-0-		38	1 2 9	707	3	Y	2					10
*07	545	N	545	-0-		-0-		-0-		30	1 4 9	511	3	Y	4					14

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	83	-0-		-1121		-0-		5	1	78	3	N	-0-					42
03	1302	N	1264	-0-		-38		-0-		62	1	1202	3	N	-0-					42
04	1455	N	1455	-0-		-0-		-0-		82	1 6 9	1367	3	N	5					47
05	1423	N	1423	-0-		-0-		-0-		78	1	1345	3	N	-0-					47
06	1371	N	1371	-0-		-0-		-0-		70	1 1 9	1300	3	N	1					48
07	1519	N	1263	-0-		-256		-0-		69	1 2 9	1192	3	N	2					50

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	N	-0-					10
03	1023	N	797	-0-	-226	-0-	39	1	758	3	N	-0-					10
04	840	N	739	-0-	-101	-0-	42	1	697	3	N	-0-					10
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	44	1	760	3	N	-0-					10
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	N	-0-					10
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	3	N	-0-					10

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

02	10640	X	9241	-0-	-1399	-0-	580	1	8650	3	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	11563	X	10341	-0-	-1222	-0-	566	1	9774	3	Y	1					13
							1	9									
04	10890	X	9614	-0-	-1276	-0-	594	1	9017	3	Y	3					16
							3	9									
05	10881	X	10531	-0-	-350	-0-	634	1	9894	3	Y	3					19
							3	9									
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	605	1	10056	3	Y	3	12	1			10
							3	9									
07	10354	X	9977	-0-	-377	-0-	549	1	9425	3	Y	3	11	1			2
							3	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	377	1	6149	3	N	-0-					22
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	329	1	6343	3	N	5					27
							6	9									
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	421	1	7023	3	N	8					35
							9	9									
05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	492	1	8483	3	N	-0-					35
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	314	1	5868	3	N	4					39
							4	9									
*07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	466	1	7995	3	N	-0-					39

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

02	13440	X	9172	-0-	-4268	-0-	528	1	8619	3	Y	23					50
							25	9									
03	14880	X	8640	-0-	-6240	-0-	425	1	8191	3	Y	22	62	1			10
							24	9									
04	13530	X	7412	-0-	-6118	-0-	418	1	6976	3	Y	16					26
							18	9									
05	12741	X	8954	-0-	-3787	-0-	490	1	8454	3	Y	9					35
							10	9									
06	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	872	1	16283	3	Y	9					44
							10	9									
07	10168	X	7132	-0-	-3036	-0-	392	1	6737	3	Y	3	44	1			3
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5000	-0-		-908	-0-	286	1	4673	3	Y	37					65
								41	9									
03	6417	X	5850	-0-		-567	-0-	286	1	5508	3	Y	51	92	1			24
								56	9									
04	6060	X	5619	-0-		-441	-0-	316	1	5277	3	Y	24					48
								26	9									
05	6273	X	6273	-0-		-0-	-0-	343	1	5920	3	Y	9					57
								10	9									
06	6453	X	6453	-0-		-0-	-0-	327	1	6111	3	Y	14					71
								15	9									
*07	6388	X	6388	-0-		-0-	-0-	351	1	6033	3	Y	4	71	1			4
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9587	X	9587	-0-		-0-	-0-	553	1	9022	3	Y	11					27
								12	9									
03	9827	X	8222	-0-		-1605	-0-	405	1	7808	3	Y	8	31	1			4
								9	9									
04	9510	X	7448	-0-		-2062	-0-	421	1	7023	3	Y	4					8
								4	9									
05	10602	X	9004	-0-		-1598	-0-	493	1	8508	3	Y	3					11
								3	9									
06	10260	X	6957	-0-		-3303	-0-	353	1	6600	3	Y	4					15
								4	9									
07	10602	X	8925	-0-		-1677	-0-	491	1	8427	3	Y	6	16	1			5
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3261	-0-		-631	-0-	269	1	2970	3	Y	20					79
								22	9									
03	4309	X	3847	-0-		-462	-0-	288	1	3555	3	Y	4					83
								4	9									
04	4170	X	3303	-0-		-867	-0-	319	1	2980	3	Y	4	64	1			23
								4	9									
05	4092	X	3944	-0-		-148	-0-	376	1	3562	3	Y	5					28
								6	9									
06	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	316	1	3791	3	Y	-0-					28
*07	4400	X	4400	-0-		-0-	-0-	242	1	4155	3	Y	3					31
								3	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2595	-0-		-345	-0-	437	1	2147	3	Y	10					44
								11	9									
03	3224	X	2844	-0-		-380	-0-	294	1	2517	3	Y	30	10	1			64
								33	9									
04	3000	X	2488	-0-		-512	-0-	210	1	2263	3	Y	14	38	1			40
								15	9									
05	2914	X	2321	-0-		-593	-0-	175	1	2111	3	Y	32	54	1			18
								35	9									
06	2790	X	2789	-0-		-1	-0-	196	1	2557	3	Y	33					51
								36	9									
07	2883	X	468	-0-		-2415	-0-	34	1	430	3	Y	4	26	1			29
								4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	9591	-0-	-573	-0-	603	1	8984	3	Y	4	11	1			6
							4	9									
03	9238	X	9153	-0-	-85	-0-	501	1	8649	3	Y	3					9
							3	9									
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	688	1	10446	3	Y	8					17
							9	9									
05	10633	X	8631	-0-	-2002	-0-	520	1	8107	3	Y	4					21
							4	9									
06	10290	X	7988	-0-	-2302	-0-	453	1	7533	3	Y	2	13	1			10
							2	9									
07	11501	X	8138	-0-	-3363	-0-	448	1	7687	3	Y	3	11	1			2
							3	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
02	15008	X	-0-	-0-	-15008	-0-					Y	-0-					31
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	7	1			24
04	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	1437	1	15501	3	Y	39	14	1			49
							43	9									
05	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	2035	1	24492	3	Y	76	82	1			43
							84	9									
06	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1372	1	17850	3	Y	55					98
							61	9									
*07	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	1440	1	17973	3	Y	54	50	1			102
							59	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
02	8008	X	373	-0-	-7635	-0-	23	1	346	3	Y	4	25	1			9
							4	9									
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					9
04	8580	X	2996	-0-	-5584	-0-	185	1	2811	3	Y	-0-					9
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	476	1	7417	3	Y	-0-					9
06	7260	X	601	-0-	-6659	-0-	34	1	567	3	Y	-0-	6	1			3
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		12922	-0-	12922	12922	743	1	12129	3	Y	45					56
							50	9									
03	T. A.		11435	-0-	11435	24357	562	1	10833	3	Y	36					92
							40	9									
04	35521	X	11164	-0-	-24357	-0-	629	1	10504	3	Y	28	107	1			13
							31	9									
05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	747	1	12874	3	Y	40					53
							44	9									
06	12900	X	11258	-0-	-1642	-0-	571	1	10657	3	Y	27					80
							30	9									
07	13330	X	12289	-0-	-1041	-0-	675	1	11593	3	Y	19					99
							21	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	9842	-0-		-1218	-0-	567	1	9246	3	Y	26					31
								29	9									
03	12245	X	11047	-0-		-1198	-0-	544	1	10481	3	Y	20					51
								22	9									
04	11460	X	10465	-0-		-995	-0-	590	1	9853	3	Y	20	62	1			9
								22	9									
05	11436	X	11436	-0-		-0-	-0-	625	1	10786	3	Y	23					32
								25	9									
06	11521	X	11521	-0-		-0-	-0-	585	1	10919	3	Y	15					47
								17	9									
*07	11761	X	11761	-0-		-0-	-0-	647	1	11102	3	Y	11					58
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	4480	-0-		-1568	-0-	258	1	4213	3	Y	8					119
								9	9									
03	6572	X	5097	-0-		-1475	-0-	251	1	4828	3	Y	16					135
								18	9									
04	6240	X	4981	-0-		-1259	-0-	280	1	4670	3	Y	28					163
								31	9									
05	6324	X	6191	-0-		-133	-0-	337	1	5819	3	Y	32	150	1			45
								35	9									
06	6302	X	6302	-0-		-0-	-0-	320	1	5973	3	Y	8					53
								9	9									
*07	6273	X	6273	-0-		-0-	-0-	345	1	5924	3	Y	4					57
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1300	-0-		-1360	-0-	220	1	1079	3	Y	1					9
								1	9									
03	2945	X	2759	-0-		-186	-0-	288	1	2465	3	Y	5	2	1			12
								6	9									
04	2490	X	1696	-0-		-794	-0-	143	1	1541	3	Y	11	7	1			16
								12	9									
05	2648	X	2648	-0-		-0-	-0-	203	1	2438	3	Y	6	19	1			3
								7	9									
06	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	234	1	3050	3	Y	5					8
								6	9									
*07	4633	X	4633	-0-		-0-	-0-	343	1	4286	3	Y	4	4	1			8
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	228	1	1274	3	Y	17					28
								19	9									
03	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	156	1	1489	3	Y	1					29
								1	9									
04	2378	N	2378	-0-		-0-	-0-	186	1	2178	3	Y	13					42
								14	9									
05	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	144	1	1878	3	Y	7					49
								8	9									
06	2549	N	2549	-0-		-0-	-0-	171	1	2375	3	Y	3					52
								3	9									
*07	2991	N	2991	-0-		-0-	-0-	223	1	2762	3	Y	5					57
								6	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	4850	-0-	-3242	-0-	225	1	4625	2	N	-0-					27
03	6541	X	6125	-0-	-416	-0-	272	1	5850	2	N	3					30
							3	9									
04	5970	X	3584	-0-	-2386	-0-	156	1	3428	2	N	-0-					30
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	337	1	7158	2	N	-0-					30
06	5940	X	4679	-0-	-1261	-0-	228	1	4451	2	N	-0-					30
07	6138	X	5305	-0-	-833	-0-	256	1	5003	2	N	42					72
							46	9									

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	9144	-0-	-2252	-0-	9144	2			N	-0-					65
03	11439	X	9896	-0-	-1543	-0-	9896	2			N	-0-					65
04	11070	X	7822	-0-	-3248	-0-	7822	2			N	-0-					65
05	10726	X	9190	-0-	-1536	-0-	9190	2			N	-0-					65
06	9930	X	8266	-0-	-1664	-0-	8266	2			N	-0-					65
07	10137	X	7795	-0-	-2342	-0-	7754	2	41	9	N	37					102

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	614	1	12644	2	Y	10					24
							11	9									
03	14260	X	14190	-0-	-70	-0-	629	1	13531	2	Y	27					51
							30	9									
04	13800	X	12286	-0-	-1514	-0-	534	1	11717	2	Y	32	52	1			31
							35	9									
05	14694	X	14381	-0-	-313	-0-	647	1	13719	2	Y	14					45
							15	9									
06	14220	X	13800	-0-	-420	-0-	671	1	13122	2	Y	6					51
							7	9									
07	14694	X	14397	-0-	-297	-0-	699	1	13684	2	Y	13					64
							14	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	277	1	5710	2	Y	-0-					9
03	6355	X	5316	-0-	-1039	-0-	236	1	5071	2	Y	8					17
							9	9									
04	5850	X	4937	-0-	-913	-0-	215	1	4722	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	6355	X	4998	-0-	-1357	-0-	225	1	4764	2	Y	8					8
							9	9									
06	6150	X	4637	-0-	-1513	-0-	225	1	4408	2	Y	4					12
							4	9									
07	6355	X	4859	-0-	-1496	-0-	236	1	4612	2	Y	10					22
							11	9									

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	256	1	1376	2	N	-0-					181
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1419	2	N	-0-					181
04	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	147	1	1610	2	N	-0-					181
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	217	1	1442	2	N	-0-					181
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	183	1	1535	2	N	-0-					181
07	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	217	1	1455	2	N	-0-					181

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
02	3024	X	1424	-0-	-1600	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					4
03	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	143	1	3074	2	Y	-0-					4
04	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	147	1	3236	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	164	1	3485	2	Y	3					3
							3	9									
06	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	168	1	3292	2	Y	-0-					3
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	182	1	3565	2	Y	7					10
							8	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
02	16772	X	16716	-0-	-56	-0-	773	1	15921	2	Y	20					45
							22	9									
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	769	1	16553	2	Y	39					84
							43	9									
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	720	1	15790	2	Y	9	85	1			8
							10	9									
05	18507	X	17981	-0-	-526	-0-	809	1	17162	2	Y	9					17
							10	9									
06	17910	X	16652	-0-	-1258	-0-	810	1	15831	2	Y	10					27
							11	9									
07	18507	X	16760	-0-	-1747	-0-	814	1	15933	2	Y	12					39
							13	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	2	Y	-0-					6
03	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	73	1	1576	2	Y	-0-					6
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	64	1	1404	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	76	1	1614	2	Y	2					2
							2	9									
06	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	65	1	1267	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	70	1	1373	2	Y	6					8
							7	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	6872	-0-	-2172	-0-	318	1	6554	2	Y	-0-					6
03	9331	X	8164	-0-	-1167	-0-	363	1	7801	2	Y	-0-					6
04	9120	X	7772	-0-	-1348	-0-	338	1	7417	2	Y	15	6	1			15
							17	9									
05	9424	X	9419	-0-	-5	-0-	424	1	8992	2	Y	3					18
							3	9									
06	9120	X	8056	-0-	-1064	-0-	392	1	7664	2	Y	-0-					18
*07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	418	1	8175	2	Y	10					28
							11	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	96	1	1968	2	Y	15					17
							17	9									
03	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	87	1	1866	2	Y	-0-					17
04	1950	X	1662	-0-	-288	-0-	72	1	1590	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	2294	X	1627	-0-	-667	-0-	73	1	1553	2	Y	1					1
							1	9									
06	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-					1
07	2294	X	1536	-0-	-758	-0-	74	1	1458	2	Y	4					5
							4	9									

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

02	4900	X	4239	-0-	-661	-0-	160	1	4029	2	N	45					139
							50	9									
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	200	1	5256	2	N	32					171
							35	9									
04	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	171	1	4386	2	N	116	177	1	1	8	109
							128	9									
05	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	184	1	4456	2	N	37					146
							41	9									
06	5310	X	4576	-0-	-734	-0-	207	1	4294	2	N	68					214
							75	9									
07	5487	X	3845	-0-	-1642	-0-	169	1	3640	2	N	33	175	1			72
							36	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	91	1	2246	2	N	-0-					159
03	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	73	1	2298	2	N	-0-					159
04	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	106	1	2290	2	N	-0-					159
05	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	124	1	2633	2	N	-0-					159
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	129	1	3674	2	N	-0-					159
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	134	1	2932	2	N	-0-					159

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

02	2296	N	1798	-0-	-498	-0-	70	1	1728	2	N	-0-					151
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	76	1	2399	2	N	1	1	8			151
							1	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2193	2	N	1	1	8			151
							1	9									
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	96	1	2033	2	N	-0-					151
06	2400	N	1345	-0-	-1055	-0-	46	1	1299	2	N	-0-					151
07	2387	N	1581	-0-	-806	-0-	69	1	1512	2	N	-0-					151

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	40	1	992	2	N	-0-					11
03	1209	N	890	-0-	-319	-0-	27	1	863	2	N	-0-					11
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	38	1	814	2	N	-0-					11
05	1147	N	780	-0-	-367	-0-	35	1	745	2	N	-0-					11
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	27	1	777	2	N	-0-					11
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	35	1	761	2	N	-0-					11

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	190	1	4663	2	N	-0-					112
03	4774	X	3967	-0-	-807	-0-	122	1	3844	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	175	1	3793	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	5363	X	3977	-0-	-1386	-0-	179	1	3798	2	N	-0-					112
06	5190	X	3229	-0-	-1961	-0-	110	1	3119	2	N	-0-					112
07	5363	X	4254	-0-	-1109	-0-	186	1	4068	2	N	-0-					112

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	6381	-0-	-1039	-0-	840	1	5454	2	N	79	176	1	1	8	77
							87	9									
03	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	930	1	6332	2	N	66	1	8			142
							73	9									
04	7590	X	6355	-0-	-1235	-0-	840	1	5470	2	N	41	1	8			182
							45	9									
05	7347	X	6610	-0-	-737	-0-	930	1	5615	2	N	59	176	1			65
							65	9									
06	7110	X	5407	-0-	-1703	-0-	845	1	4516	2	N	42					107
							46	9									
07	7347	X	6150	-0-	-1197	-0-	880	1	5215	2	N	50					157
							55	9									

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	414	1	7166	2	N	12					70
							13	9									
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	478	1	8234	2	N	8					78
							9	9									
04	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	452	1	7868	2	N	5					83
							6	9									
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	465	1	8116	2	N	117					200
							129	9									
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	430	1	7430	2	N	8					208
							9	9									
07	7967	X	4857	-0-	-3110	-0-	267	1	4582	2	N	7	181	1			34
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3725	-0-	925	925	161	1	3564	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3719	-0-	619	1544	161	1	3558	2	Y	-0-					5
04	3000	N	3269	-0-	269	1813	142	1	3127	2	Y	-0-					5
05	5178	X	3365	-0-	-1813	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-					5
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	128	1	2803	2	Y	-0-					5
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	149	1	3273	2	Y	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	84	1	1888	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	83	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	98	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	104	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	95	1	2120	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4013	-0-	-467	-0-	174	1	3839	2	Y	-0-					13
03	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	200	1	4429	2	Y	-0-					13
04	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	193	1	4264	2	Y	-0-					13
05	4960	X	4760	-0-	-200	-0-	206	1	4554	2	Y	-0-					13
06	4800	X	4029	-0-	-771	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-					13
07	4619	X	4465	-0-	-154	-0-	195	1	4270	2	Y	-0-					13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3395	-0-	595	595	147	1	3248	2	Y	-0-					7
03	2619	N	2024	-0-	-595	-0-	88	1	1936	2	Y	-0-					7
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	102	1	2250	2	Y	-0-					7
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	165	1	3640	2	Y	-0-					7
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	129	1	2840	2	Y	-0-					7
*07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	144	1	3166	2	Y	-0-					7

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	2	Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	55	1	1237	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	100	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	110	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	102	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2279	-0-	-325	-0-	97	1	2182	2	Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	108	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	94	1	2110	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1518	-0-	-246	-0-	85	1	1433	2	N	-0-					20
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	N	-0-					20
04	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	54	1	1726	2	N	-0-					20
05	1674	N	1063	-0-	-611	-0-	20	1	1043	2	N	-0-					20
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	61	1	1676	2	N	-0-					20
07	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	46	1	1590	2	N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	8006	-0-	-1654	-0-	347	1	7659	2	Y	-0-					52
03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	692	1	15305	2	Y	-0-					52
04	11460	X	11153	-0-	-307	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-					52
05	11842	X	11303	-0-	-539	-0-	489	1	10814	2	Y	-0-					52
06	11460	X	7483	-0-	-3977	-0-	326	1	7157	2	Y	-0-					52
07	11842	X	7082	-0-	-4760	-0-	309	1	6773	2	Y	-0-					52

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

02	9716	X	9713	-0-	-3	-0-	421	1	9292	2	Y	-0-					25
03	10757	X	9381	-0-	-1376	-0-	406	1	8975	2	Y	-0-					25
04	12840	X	7911	-0-	-4929	-0-	343	1	7568	2	Y	-0-					25
05	13268	X	9419	-0-	-3849	-0-	408	1	9011	2	Y	-0-					25
06	12840	X	7001	-0-	-5839	-0-	305	1	6696	2	Y	-0-					25
07	10757	X	8981	-0-	-1776	-0-	391	1	8590	2	Y	-0-					25

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	217	1	3671	2	N	-0-					77
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	184	1	4050	2	N	-0-					77
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	147	1	4704	2	N	-0-					77
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	80	1	4211	2	N	-0-					77
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	134	1	3720	2	N	-0-					77
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	119	1	4140	2	N	-0-					77

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	125	1	2118	2	N	-0-					85
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	100	1	2191	2	N	-0-					85
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	-0-					85
05	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	40	1	2101	2	N	-0-					85
06	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	62	1	1710	2	N	-0-					85
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	63	1	2176	2	N	-0-					85

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	466	1	10282	2	Y	-0-					33
03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	488	1	10786	2	Y	-0-					33
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	386	1	8527	2	Y	-0-					33
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	453	1	10022	2	Y	-0-					33
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	348	1	7646	2	Y	-0-					33
*07	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	418	1	9164	2	Y	-0-					33

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

02	4256	X	3547	-0-	-709	-0-	198	1	3349	2	N	-0-					58
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	201	1	4425	2	N	-0-					58
04	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	119	1	3795	2	N	-0-					58
05	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	71	1	3774	2	N	-0-					58
06	4470	X	3517	-0-	-953	-0-	123	1	3394	2	N	-0-					58
07	4619	X	4146	-0-	-473	-0-	116	1	4030	2	N	-0-					58

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

02	1624	N	1290	-0-	-334	-0-	72	1	1218	2	N	-0-					80
03	1612	N	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					80
04	3000	N	3183	-0-	183	183	97	1	3086	2	N	-0-					80
05	2650	N	2467	-0-	-183	-0-	46	1	2421	2	N	-0-					80
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	58	1	1598	2	N	-0-					80
07	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	66	1	2312	2	N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	465	1	10267	2	Y	-0-					30
03	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	518	1	11451	2	Y	-0-					30
04	12660	X	11688	-0-	-972	-0-	506	1	11182	2	Y	-0-					30
05	13082	X	12258	-0-	-824	-0-	531	1	11727	2	Y	-0-					30
06	12660	X	10012	-0-	-2648	-0-	436	1	9576	2	Y	-0-					30
07	12090	X	9961	-0-	-2129	-0-	434	1	9527	2	Y	-0-					30

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

02	5404	X	2116	-0-	-3288	-0-	118	1	1998	2	N	-0-					25
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	391	1	8606	2	N	-0-					25
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	182	1	5815	2	N	-0-					25
05	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	108	1	5740	2	N	-0-					25
06	5790	X	5638	-0-	-152	-0-	196	1	5442	2	N	-0-					25
07	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	159	1	5537	2	N	3					28
							3	9									

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	443	1	9971	2	Y	-0-					93
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	349	1	7846	2	Y	-0-					93
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	320	1	7201	2	Y	-0-					93
05	9858	X	7299	-0-	-2559	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-					93
06	9540	X	6334	-0-	-3206	-0-	270	1	6064	2	Y	-0-					93
07	9858	X	5654	-0-	-4204	-0-	241	1	5413	2	Y	-0-					93

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	302	1	6662	2	Y	-0-					66
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	317	1	7015	2	Y	-0-					66
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	293	1	6464	2	Y	-0-					66
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	378	1	8360	2	Y	-0-					66
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	287	1	6296	2	Y	-0-					66
*07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	362	1	7937	2	Y	-0-					66

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

02	6076	X	3406	-0-	-2670	-0-	145	1	3261	2	N	-0-					80
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	251	1	5632	2	N	-0-					80
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	273	1	6142	2	N	-0-					80
05	5518	X	4232	-0-	-1286	-0-	180	1	4052	2	N	-0-					80
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	364	1	8178	2	N	-0-					80
07	6634	X	5449	-0-	-1185	-0-	233	1	5216	2	N	-0-					80

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

02	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	321	1	7232	2	Y	-0-					88
03	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	281	1	6318	2	Y	-0-					88
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	276	1	6212	2	Y	-0-					88
05	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-					88
06	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	258	1	5799	2	Y	-0-					88
*07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	223	1	5005	2	Y	-0-					88

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

02	7336 X	6630	-0-	-706	-0-	287	1	6343	2	Y	-0-					27
03	8122 X	7787	-0-	-335	-0-	337	1	7450	2	Y	-0-					27
04	7860 X	7572	-0-	-288	-0-	328	1	7244	2	Y	-0-					27
05	8029 X	7396	-0-	-633	-0-	320	1	7076	2	Y	-0-					27
06	7770 X	7108	-0-	-662	-0-	310	1	6798	2	Y	-0-					27
07	7812 X	7580	-0-	-232	-0-	330	1	7250	2	Y	-0-					27

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	235	1	3959	2	N	-0-					65
03	4464 X	4325	-0-	-139	-0-	188	1	4137	2	N	-0-					65
04	4320 X	3971	-0-	-349	-0-	120	1	3851	2	N	-0-					65
05	4464 X	4013	-0-	-451	-0-	74	1	3939	2	N	-0-					65
06	4320 X	3715	-0-	-605	-0-	129	1	3586	2	N	-0-					65
07	4464 X	4058	-0-	-406	-0-	113	1	3945	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	369	1	6230	2	N	-0-					-0-
03	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	307	1	6760	2	N	-0-					-0-
04	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	212	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	6882 X	6788	-0-	-94	-0-	126	1	6662	2	N	-0-					-0-
06	6660 X	6318	-0-	-342	-0-	220	1	6098	2	N	-0-					-0-
07	6882 X	5846	-0-	-1036	-0-	163	1	5683	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316	X	13826	-0-		-1490		-0-	588	1	13238	2	N	-0-					107
03	16616	X	13333	-0-		-3283		-0-	568	1	12765	2	N	-0-					107
04	15600	X	13848	-0-		-1752		-0-	589	1	13259	2	N	-0-					107
05	16120	X	14624	-0-		-1496		-0-	622	1	14002	2	N	-0-					107
06	15420	X	13600	-0-		-1820		-0-	580	1	13020	2	N	-0-					107
07	15314	X	12314	-0-		-3000		-0-	526	1	11785	2	N	3					110
									3	9									

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11941		11941	-0-		-0-		-0-	84	1	11813	2	N	40					215
									44	9									
03	11904		11550	-0-		-354		-0-	94	1	11419	2	N	34					249
									37	9									
04	12978		12978	-0-		-0-		-0-	90	1	12823	2	N	59	1	8			307
									65	9									
05	11904		4057	-0-		-7847		-0-	27	1	4015	2	N	14	189	1			132
									15	9									
06	11520		1195	-0-		-10325		-0-	51	1	1144	2	N	-0-					132
07	11904		4318	-0-		-7586		-0-	94	1	4224	2	N	-0-					132

PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 118240 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3157	X	3157	-0-		-0-		-0-	645	1	2512	2	N	-0-					110
03	3419	X	3419	-0-		-0-		-0-	759	1	2660	2	N	-0-					110
04	3240	X	2969	-0-		-271		-0-	645	1	2324	2	N	-0-					110
05	3503	X	3196	-0-		-307		-0-	728	1	2468	2	N	-0-					110
06	3390	X	2336	-0-		-1054		-0-	519	1	1817	2	N	-0-					110
07	3503	X	2860	-0-		-643		-0-	605	1	2255	2	N	-0-					110

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	257	-0-	-135	-0-	257	2			N	-0-					71
03	434	X	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					71
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					71
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					71
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					71
*07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1948	-0-	-68	-0-	763	1	1172	2	N	12					85
							13	9									
03	2232	X	1638	-0-	-594	-0-	1635	2	3	9	N	3					88
04	3150	X	1746	-0-	-1404	-0-	1746	2			N	-0-					88
05	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2146	2	10	9	N	9					97
06	3150	X	1641	-0-	-1509	-0-	1639	2	2	9	N	2					99
07	2170	X	1541	-0-	-629	-0-	1541	2			N	-0-					99

DARLINGTON EXPLORATION LLC 200595
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					20
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					20
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					20
*05	155	N	111	-0-	-44	-0-	80	2	31	9	N	28					48
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					48
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	620	-0-	-2180	624	620	2			N	-0-					60
03	3007		1011	-0-	-1996	-0-	1011	2			N	-0-					60
04	2910		4386	-0-	1476	1476	4386	2			N	-0-					60
05	1893	R	417	-0-	-1476	-0-	417	2			N	-0-					60
06	5690		5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					60
07	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					60

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GMX RESOURCES INC. 311408
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	682	-0-	682	20485	69 127	1 9	486	3	N	115	164	1			233
03	0	Z	676	-0-	676	21161	57 123	1 9	496	3	N	112	187	1			158
04	0	Z	691	-0-	691	21852	52 136	1 9	503	3	N	124					282
05	0	Z	459	-0-	459	22311	64 42	1 9	353	3	N	38	189	1			131
06	0	Z	703	-0-	703	23014	87 178	1 9	438	3	N	162					293
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	23014					N	NO RPT					293

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	X	32	-0-	-551	-0-	30	2	2	9	N	2					45
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIPLE J INVESTMENTS INC //CONT.// 870423
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

02	336	X	239	-0-	-97	-0-	237	2	2	9	N	2					33
03	372	X	206	-0-	-166	-0-	203	2	3	9	N	3					36
04	270	X	237	-0-	-33	-0-	233	2	4	9	N	4					40
05	279	X	234	-0-	-45	-0-	228	2	6	9	N	5					45
06	270	X	266	-0-	-4	-0-	187	2	79	9	N	72	105	1			12
07	279	X	198	-0-	-81	-0-	196	2	2	9	N	2					14

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

02	DLQ	G-10	7273	-0-	7273	7273	7225	2	48	9	N	44	182	1	1	8	40
03	DLQ	G-10	6532	-0-	6532	13805	6487	2	45	9	N	41	1	8			80
04	DLQ	G-10	7731	-0-	7731	21536	7653	2	78	9	N	71	1	8			150
05	DLQ	G-10	9972	-0-	9972	31508	9869	2	103	9	N	94	178	1	1	8	65
06	DLQ	G-10	8354	-0-	8354	39862	8330	2	24	9	N	22	2	8			85
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39862					N	NO RPT					85

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

02	DLQ	G-10	8760	-0-	8760	8760	8631	2	129	9	N	117	176	1	4	8	27
03	DLQ	G-10	6605	-0-	6605	15365	6544	2	61	9	N	55	2	8			80
04	DLQ	G-10	5193	-0-	5193	20558	5143	2	50	9	N	45					125
05	DLQ	G-10	9307	-0-	9307	29865	9205	2	102	9	N	93	173	1	5	8	40
06	DLQ	G-10	7299	-0-	7299	37164	7235	2	64	9	N	58	3	8			95
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37164					N	NO RPT					95

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

02	112	X	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					15
03	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					15
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					15
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					15
*06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
07	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					15

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

02	1176	N	904	-0-	-272	-0-	902	2	2	9	N	2					210
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	N	3					213
04	1020	N	871	-0-	-149	-0-	864	2	7	9	N	6					219
05	992	N	200	-0-	-792	-0-	196	2	4	9	N	4					223
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	74	1			149
07	899	N	343	-0-	-556	-0-	340	2	3	9	N	3					152

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	300	-0-	300	300	300	1			N	-0-					-0-
05	0	W	310	-0-	310	610	310	1			N	-0-					-0-
06	0	W	300	-0-	300	910	300	1			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	910					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	176	1	2	9	N	2					39
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	1			N	-0-					39
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					39
05	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					39
06	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					39
*07	217	#	160	-0-	-57	-0-	158	2	2	9	N	2					41

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-C RRCID -> 155433 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	314	-0-	-22	-0-	41	1	273	2	N	-0-					-0-
03	341	#	152	-0-	-189	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
04	240	#	174	-0-	-66	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	228	-0-	-102	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
07	341	#	173	-0-	-168	-0-	23	1	150	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS CO., THE WELL #: 1 RRCID -> 016211 COMPL. DATE 12/26/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-T RRCID -> 155436 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4954 - 5018

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 4893

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AGP OIL LLC 008726
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		417	-0-	417	816	417	2			Y	-0-					5
04	1136	N	320	-0-	-816	-0-	320	2			Y	-0-					5
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					5
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					5
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					5

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 C RRCID -> 113882 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
HANSON, G. W. ESTATE WELL #: RRCID -> 016214 COMPL. DATE 09/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2006

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CHILDRESS, CHARLES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092451 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6288 - 6232

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80			250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	886	1	1918	2	N	13					200
							14	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	912	1	2740	2	N	7					207
							8	9									
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1449	1	2103	2	N	17					224
							19	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	804	1	2191	2	N	60					284
							66	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	474	1	1550	2	N	2					286
							2	9									
*07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	876	1	1731	2	N	-0-					286

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

02	252	N	76	-0-	-176	-0-	16	1	60	2	N	-0-					109
03	3100	N	3669	-0-	569	569	400	1	3269	2	N	-0-					109
04	2401	N	1832	-0-	-569	-0-	240	1	1592	2	N	-0-					109
05	3100	N	3726	-0-	626	626	480	1	3246	2	N	-0-					109
06	3513	X	2887	-0-	-626	-0-	448	1	2439	2	N	-0-					109
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	N	-0-					109

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	2800	N	2282	-0-	-518	3136	2254	2	28	9	Y	25					246
03	3100	N	1896	-0-	-1204	1932	1896	2			Y	-0-	181	1			65
04	3000	N	1421	-0-	-1579	353	1421	2			Y	-0-					65
05	1612	N	915	-0-	-697	-0-	915	2			Y	-0-					65
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			Y	-0-					65
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2316	2	125	9	Y	114					179

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

02	2800	N	2289	-0-	-511	8962	2289	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2769	-0-	-331	8631	2769	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2431	-0-	-569	8062	2431	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1468	-0-	-1632	6430	1468	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1427	-0-	-1573	4857	1427	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1712	-0-	-1388	3469	1712	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

02	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		377	-0-	377	706	377	2			Y	-0-					2
04	1029	N	323	-0-	-706	-0-	323	2			Y	-0-					2
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					2
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					2

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					25
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					25
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			25
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					25
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					25
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					25

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					21
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					21
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					21
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	3170	2			Y	-0-					86
03	DLQ G-10		3690	-0-	3690	6860	3690	2			Y	-0-					86
04	10546	X	3686	-0-	-6860	-0-	3686	2			Y	-0-					86
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					86
06	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3362	2			Y	-0-					86
07	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3379	2			Y	-0-					86

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					30
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					30
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					30
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					30
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					30
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					30

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 121174 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 8123

02	DLQ G-10		4543	-0-	4543	4543	4543	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		5904	-0-	5904	10447	5904	2			Y	-0-					28
04	15425	X	4978	-0-	-10447	-0-	4978	2			Y	-0-					28
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					28
06	4530	X	508	-0-	-4022	-0-	508	2			Y	-0-					28
07	4681	X	37	-0-	-4644	-0-	37	2			Y	-0-					28

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3856	-0-	756	756	3856	2			N	-0-					-0-
06	2892	N	2136	-0-	-756	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					83
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					83
04	480	N	179	-0-	-301	-0-	176	2	3	9	N	3					86
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2					88
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					88
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					88

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

02	DLQ G-10		691	-0-	691	691	138	1	553	2	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		727	-0-	727	1418	145	1	582	2	Y	-0-					12
04	1992	N	574	-0-	-1418	-0-	115	1	459	2	Y	-0-					12
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					12
06	690	N	314	-0-	-376	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					12
07	589	N	341	-0-	-248	-0-	68	1	273	2	Y	-0-					12

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					14
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					14
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					14
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	N	-0-					14

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	66	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	31	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	43	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	57	1	229	2	Y	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	198	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2175	2156	2	19	9	N	17					55
03	DLQ G-10		3319	-0-	3319	5494	3319	2			N	-0-					55
04	9641	X	4147	-0-	-5494	-0-	3975	2	172	9	N	156	1	8			210
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3554	2	10	9	N	9	190	1			29
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					29
*07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					29

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	113	1	452	2	N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	123	1	493	2	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	118	1	474	2	N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	116	1	465	2	N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	101	1	403	2	N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	117	1	467	2	N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	158	1	1168	2	Y	-0-					150
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559	2885	185	1	1374	2	Y	-0-					150
04	3000	N	765	-0-	-2235	650	91	1	674	2	Y	-0-					150
05	1095	N	445	-0-	-650	-0-	53	1	392	2	Y	-0-					150
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	134	1	989	2	Y	-0-					150
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	111	1	819	2	Y	-0-					150

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	1343	2	1	9	Y	1					26
03	DLQ G-10		2537	-0-	2537	3881	2517	2	20	9	Y	18					44
04	8260	X	4379	-0-	-3881	-0-	4356	2	23	9	Y	21	59	1			6
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5067	2	51	9	Y	46					52
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	Y	2					54
*07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					54

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-					13
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					13
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	2	Y	-0-					13
*07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1543	2	Y	-0-					13

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7046	2	23	9	Y	21					80
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			Y	-0-					80
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6816	2	25	9	Y	23	93	1			10
05	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	6434	2	62	9	Y	56					66
06	6450	X	5172	-0-	-1278	-0-	5172	2			Y	-0-					66
*07	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			Y	-0-					66

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

02	3360	X	1954	-0-	-1406	-0-	75	1	1879	2	Y	-0-					108
03	3720	X	2170	-0-	-1550	-0-	83	1	2087	2	Y	-0-					108
04	3360	X	2562	-0-	-798	-0-	99	1	2463	2	Y	-0-					108
05	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	80	1	1991	2	Y	-0-					108
06	2550	X	2221	-0-	-329	-0-	85	1	2136	2	Y	-0-					108
07	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	81	1	2032	2	Y	-0-					108

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1					1
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					1

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					14
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1					15
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1376	2	7	9	Y	6	19	1			2
05	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1117	2	11	9	Y	10					12
06	1440	N	985	-0-	-455	-0-	985	2			Y	-0-					12
07	1426	N	960	-0-	-466	-0-	960	2			Y	-0-					12

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

02	DLQ G-10		7231	-0-	7231	7231	7231	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6893	-0-	6893	14124	6893	2			Y	-0-					-0-
04	18891	X	4767	-0-	-14124	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	3260	-0-	-4480	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	3148	-0-	-4850	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					134
03	DLQ G-10		773	-0-	773	1441	773	2			Y	-0-					134
04	2377	X	936	-0-	-1441	-0-	936	2			Y	-0-					134
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					134
06	1020	X	792	-0-	-228	-0-	785	2	7	9	Y	6					140
*07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					140

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	1	149	2	N	-0-					120
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	N	-0-					120
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	2	N	-0-					120
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	26	1	104	2	N	-0-					120
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	25	1	98	2	N	-0-					120
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	15	1	60	2	N	-0-					120

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		833	-0-	833	833	833	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		867	-0-	867	1700	867	2			Y	-0-					3
04	3000	N	2338	-0-	-662	1038	2338	2			Y	-0-					3
05	3100	N	2412	-0-	-688	350	2412	2			Y	-0-					3
06	2912	N	2562	-0-	-350	-0-	2562	2			Y	-0-					3
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					3

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1281	1	5126	2	N	-0-					43
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	1295	1	5180	2	N	-0-					43
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1062	1	4247	2	N	-0-					43
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1182	1	4727	2	N	86					129
							95	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1259	1	5034	2	N	-0-					129
*07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1086	1	4342	2	N	-0-					129

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	2696	2	56	9	Y	51					51
05	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2			Y	-0-					51
06	2970	X	932	-0-	-2038	-0-	932	2			Y	-0-					51
07	3069	X	1655	-0-	-1414	-0-	1655	2			Y	-0-					51

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					135
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	3	1	13	2	N	-0-					135
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					135
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					135
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

02	DLQ G-10	3789	-0-	3789	3789	3789	2				Y	-0-					19
03	DLQ G-10	3956	-0-	3956	7745	3956	2				Y	-0-					19
04	10322 X	2577	-0-	-7745	-0-	2577	2				Y	-0-					19
05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2				Y	-0-					19
06	4050 X	2227	-0-	-1823	-0-	2227	2				Y	-0-					19
07	4185 X	1475	-0-	-2710	-0-	1475	2				Y	-0-					19

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	316	1	2106	2	N	-0-						137
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	401	1	2676	2	N	-0-						137
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	441	1	2942	2	N	-0-						137
05	2325 X	2087	-0-	-238	-0-	253	1	1687	2	N	134	180	1				91
						147	9										
06	2250 X	1183	-0-	-1067	-0-	154	1	1029	2	N	-0-						91
07	2325 X	1153	-0-	-1172	-0-	150	1	1003	2	N	-0-						91

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

02	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	936	1	3746	2	N	1						150
						1	9										
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	640	1	2558	2	N	1	1	8				150
						1	9										
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	485	1	1941	2	N	1	1	8				150
						1	9										
05	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	485	1	1940	2	N	-0-						150
06	2250 X	2246	-0-	-4	-0-	449	1	1797	2	N	-0-						150
07	2325 X	2215	-0-	-110	-0-	443	1	1772	2	N	-0-						150

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	N	-0-					30
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	135	1	540	2	N	-0-					30
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	140	1	561	2	N	-0-					30
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	146	1	585	2	N	-0-					30
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	142	1	567	2	N	-0-					30
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	471	1	1883	2	N	-0-					30

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3647	-0-	3647	3647	3647	2			Y	-0-					62
03	DLQ G-10		4048	-0-	4048	7695	4048	2			Y	-0-					62
04	11448	X	3753	-0-	-7695	-0-	3753	2			Y	-0-					62
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					62
06	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	3680	2	9	9	Y	8					70
07	4061	X	2488	-0-	-1573	-0-	2468	2	20	9	Y	18	18	8			70

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5019	-0-	5019	5019	5019	2			N	-0-					160
03	DLQ G-10		5020	-0-	5020	10039	5020	2			N	-0-					160
04	15215	X	5176	-0-	-10039	-0-	5176	2			N	-0-					160
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					160
06	5370	X	4858	-0-	-512	-0-	4858	2			N	-0-					160
07	5549	X	4462	-0-	-1087	-0-	4462	2			N	-0-					160

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	71					200
							78	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	35	1	234	2	N	-0-					200
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	-0-					200
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	2	N	-0-					200
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	17	1	112	2	N	-0-					200
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					200

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	415	-0-	-33	-0-	415	2			Y	-0-					9
03	496	X	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					9
04	480	X	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					9
05	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					9
06	450	X	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2					11
07	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					11

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	N	-0-					120
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	56	1	373	2	N	-0-					120
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	51	1	342	2	N	-0-					120
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	50	1	333	2	N	-0-					120
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	42	1	280	2	N	67					187
							74	9									
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	120	1	800	2	N	-0-					187

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	2					32
							2	9									
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	N	-0-					32
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	7	1	46	2	N	-0-					32
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					32
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	5	1	31	2	N	-0-					32
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2556	-0-	2556	2556	2556	2			Y	-0-					40
03	DLQ G-10		2491	-0-	2491	5047	2491	2			Y	-0-					40
04	7536	X	2489	-0-	-5047	-0-	2489	2			Y	-0-					40
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					40
06	2760	X	2137	-0-	-623	-0-	2137	2			Y	-0-					40
07	2821	X	1732	-0-	-1089	-0-	1730	2	2	9	Y	2					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
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	76	1	304	2	N	-0-					26
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	2	N	-0-					26
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	107	1	427	2	N	-0-					26
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	2	N	-0-					26
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	189	1	756	2	N	-0-					26
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	222	1	889	2	N	-0-					26

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3534	-0-	-218	-0-	3534	2			Y	-0-					20
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					20
04	4140	X	3689	-0-	-451	-0-	3689	2			Y	-0-					20
05	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			Y	-0-					20
06	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	3555	2			Y	-0-					20
07	4526	X	2743	-0-	-1783	-0-	2743	2			Y	-0-					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	4994	2			N	-0-					98
03	DLQ G-10		5461	-0-	5461	10455	5461	2			N	-0-					98
04	15724	X	5269	-0-	-10455	-0-	5268	2	1	9	N	1					99
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5700	2	13	9	N	12					111
06	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	4761	2	9	9	N	8					119
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	8	8	8			119

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	98	1	392	2	N	-0-					235
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	108	1	432	2	N	-0-					235
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	128	1	513	2	N	-0-					235
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	116	1	463	2	N	-0-					235
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	95	1	382	2	N	-0-					235
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	122	1	487	2	N	-0-					235

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	477	-0-	-1371	-0-	95	1	382	2	N	-0-					60
03	806	X	416	-0-	-390	-0-	83	1	333	2	N	-0-					60
04	780	X	369	-0-	-411	-0-	74	1	295	2	N	-0-					60
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	65	1	261	2	N	-0-					60
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	381	2	N	-0-					60
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	111	1	443	2	N	-0-					60

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4499	-0-	4499	4499	4499	2			N	-0-					96
03	DLQ G-10		4622	-0-	4622	9121	4622	2			N	-0-					96
04	13753	X	4632	-0-	-9121	-0-	4632	2			N	-0-					96
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					96
06	4780	X	4343	-0-	-437	-0-	4343	2			N	-0-					96
*07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5992	2	13	9	N	12	12	8			96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2					8
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					8
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					9
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					9
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					8
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					9

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7					7
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					7
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					7
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					7
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					7
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

02	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	2535	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		2219	-0-	2219	4754	2219	2			Y	-0-					47
04	3000	N	2069	-0-	-931	3823	2069	2			Y	-0-					47
05	3100	N	2021	-0-	-1079	2744	2021	2			Y	-0-					47
06	3000	N	1450	-0-	-1550	1194	1450	2			Y	-0-					47
*07	2728	N	1534	-0-	-1194	-0-	1532	2	2	9	Y	2	2	8			47

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	282	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5373	-0-	2373	2373	698	1	4651	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
05	3100	N	2184	-0-	-916	1457	285	1	1897	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2100	N	56	-0-	-2044	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	15	-0-	-2310	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	1161	1	4642	2	N	60					100
							66	9									
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1132	1	4528	2	N	4	4	8			100
							4	9									
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1058	1	4233	2	N	26	6	8			120
							29	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1009	1	4037	2	N	-0-					120
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	825	1	3300	2	N	-0-					120
*07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	872	1	3489	2	N	-0-					120

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	623	-0-	-2177	-0-	125	1	498	2	N	-0-					197
03	2449	X	853	-0-	-1596	-0-	171	1	682	2	N	-0-					197
04	2370	X	1116	-0-	-1254	-0-	223	1	893	2	N	-0-					197
05	2263	X	1553	-0-	-710	-0-	311	1	1242	2	N	-0-					197
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	268	1	1072	2	N	-0-					197
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	274	1	1095	2	N	-0-					197

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2457	-0-	2457	2457	2440	2	17	9	N	15					122
03	DLQ G-10		2854	-0-	2854	5311	2847	2	7	9	N	6					128
04	8468	X	3157	-0-	-5311	-0-	3157	2			N	-0-					128
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3266	2	2	9	N	2					130
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					130
*07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					130

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2943	-0-	2943	2943	2943	2			N	-0-					41
03	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5762	2795	2	24	9	N	22					63
04	8313	X	2551	-0-	-5762	-0-	2551	2			N	-0-					63
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					63
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3422	2	17	9	N	15					78
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					53
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					53
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					53
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					53
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30					83
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					83

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

02	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	2115	2			N	-0-					35
03	DLQ G-10		2350	-0-	2350	4465	2349	2	1	9	N	1	1	8			35
04	6527	X	2062	-0-	-4465	-0-	1994	2	68	9	N	62	5	8			92
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			92
06	2280	N	1806	-0-	-474	-0-	1798	2	8	9	N	7	1	8			98
07	2139	N	1768	-0-	-371	-0-	1764	2	4	9	N	4					102

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					117
03	DLQ G-10		55	-0-	55	139	55	2			N	-0-					117
04	194	X	55	-0-	-139	-0-	55	2			N	-0-					117
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					117
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

02	DLQ G-10		7054	-0-	7054	7054	7039	2	15	9	N	14					180
03	DLQ G-10		7316	-0-	7316	14370	7288	2	28	9	N	25					205
04	22907	X	8537	-0-	-14370	-0-	8533	2	4	9	N	4					209
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					209
06	7560	X	6187	-0-	-1373	-0-	6187	2			N	-0-					209
07	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	6405	2			N	-0-					209

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					87
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-					87
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					87
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					87
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					87
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					87

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	568	-0-	-2160	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	516	-0-	-2124	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	600	X	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

02	DLQ G-10		2682	-0-	2682	2682	2681	2	1	9	N	1	1	8			40
03	DLQ G-10		3293	-0-	3293	5975	3286	2	7	9	N	6	1	8			45
04	8411	X	2436	-0-	-5975	-0-	2432	2	4	9	N	4					49
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					49
06	2730	X	2392	-0-	-338	-0-	2392	2			N	-0-					49
*07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2960	2	10	9	N	9	9	8			49

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

02	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	1047	2			N	-0-					110
03	DLQ G-10		6708	-0-	6708	7755	6708	2			N	-0-					110
04	12105	X	4350	-0-	-7755	-0-	4350	2			N	-0-					110
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					110
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					110
*07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4462	2	10	9	N	9	9	8			110

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					8
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1475	2	83	9	N	75	2	8			81
04	1260	N	900	-0-	-360	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			81
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1352	2	12	9	N	11	2	8			90
06	1530	N	923	-0-	-607	-0-	923	2			N	-0-					90
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					90

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

02	DLQ G-10		7566	-0-	7566	7566	7562	2	4	9	N	4					32
03	DLQ G-10		9420	-0-	9420	16986	9420	2			N	-0-					32
04	25396	X	8410	-0-	-16986	-0-	8385	2	25	9	N	23					55
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					55
06	8340	X	7904	-0-	-436	-0-	7904	2			N	-0-					55
07	8618	X	8377	-0-	-241	-0-	8377	2			N	-0-					55

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

02	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	2670	2			N	-0-					89
03	DLQ G-10		2855	-0-	2855	5525	2852	2	3	9	N	3					92
04	3000	N	2915	-0-	-85	5440	2915	2			N	-0-					92
05	3100	N	2916	-0-	-184	5256	2916	2			N	-0-					92
06	3000	N	955	-0-	-2045	3211	955	2			N	-0-					92
*07	3100	N	96	-0-	-3004	207	96	2			N	-0-					92

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

02	DLQ G-10		9551	-0-	9551	9551	9551	2			N	-0-					30
03	DLQ G-10		10379	-0-	10379	19930	10379	2			N	-0-					30
04	29943	X	10013	-0-	-19930	-0-	10013	2			N	-0-					30
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10397	2	33	9	N	30					60
06	9660	X	9628	-0-	-32	-0-	9628	2			N	-0-					60
07	9982	X	9889	-0-	-93	-0-	9758	2	131	9	N	119	17	8			162

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

02	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	5312	2			N	-0-					131
03	DLQ G-10		6236	-0-	6236	11548	6236	2			N	-0-					131
04	17371	X	5823	-0-	-11548	-0-	5756	2	67	9	N	61					192
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5958	2	34	9	N	31	190	1			33
06	5910	X	5508	-0-	-402	-0-	5491	2	17	9	N	15					48
07	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	5272	2			N	-0-					48

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9932						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9932						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9932						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9932						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9932						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9932						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	4050	2			N	-0-					150
03	DLQ G-10		4587	-0-	4587	8637	4587	2			N	-0-					150
04	13029	X	4392	-0-	-8637	-0-	4382	2	10	9	N	9					159
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4417	2	80	9	N	73					232
06	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	4207	2	36	9	N	33	193	1			72
07	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4465	2	7	9	N	6					78

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

02	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	2222	2			N	-0-					102
03	DLQ G-10		2522	-0-	2522	4744	2522	2			N	-0-					102
04	7206	X	2462	-0-	-4744	-0-	2462	2			N	-0-					102
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					102
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2435	2	25	9	N	23					125
*07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					125

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

02	DLQ G-10		9679	-0-	9679	9679	9679	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10069	-0-	10069	19748	10059	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	25402	X	5654	-0-	-19748	-0-	5643	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7172	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	10440	X	9092	-0-	-1348	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9082	-0-	-1644	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3111	-0-	3111	3111	3111	2			N	-0-					27
03	DLQ G-10		2235	-0-	2235	5346	2235	2			N	-0-					27
04	7612	X	2266	-0-	-5346	-0-	2265	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	2	1	9	N	1	1	8			27
06	4620	X	1745	-0-	-2875	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			27
07	3441	X	1823	-0-	-1618	-0-	1748	2	75	9	N	68	8	8			87

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20160	X	16385	-0-	-3775	-0-	16360	2	25	9	N	23					140
03	20863	X	17552	-0-	-3311	-0-	17522	2	30	9	N	27					167
04	19530	X	15728	-0-	-3802	-0-	15727	2	1	9	N	1	1	8			167
05	19592	X	19314	-0-	-278	-0-	19294	2	20	9	N	18					185
06	18150	X	17150	-0-	-1000	-0-	17142	2	8	9	N	7					192
07	18135	X	17182	-0-	-953	-0-	17165	2	17	9	N	15					207

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		11082	-0-	11082	11082	10973	2	109	9	N	99	178	1			45
03	DLQ G-10		6990	-0-	6990	18072	6990	2			N	-0-					45
04	28924	X	10852	-0-	-18072	-0-	10852	2			N	-0-					45
05	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	26772	2	72	9	N	65					110
06	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19401	2	50	9	N	45					155
*07	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	18709	2			N	-0-					155

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

02	DLQ G-10		25579	-0-	25579	25579	25579	2			N	-0-					50
03	DLQ G-10		25279	-0-	25279	50858	25213	2	66	9	N	60					110
04	71882	X	21024	-0-	-50858	-0-	21023	2	1	9	N	1	1	8			110
05	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26843	2	79	9	N	72					182
06	29580	X	24085	-0-	-5495	-0-	24063	2	22	9	N	20					202
07	28334	X	23568	-0-	-4766	-0-	23568	2			N	-0-					202

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 T RRCID -> 113883 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924

02	476	N	319	-0-	-157	-0-	15	1	304	2	N	-0-					22
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	2	N	-0-					22
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	13	1	299	2	N	-0-					22
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-					22
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	289	2	N	1					23
							1	9									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	N	-0-					23

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	DLQ	G-10	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	279	X	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	270	X	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	279	X	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	104	-0-	-361	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	181	-0-	-179	-0-	7	1	174	2	Y	-0-			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	2	Y	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-			-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	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

02	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	-0-			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-			-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	55	1	1297	2	Y	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	-0-			-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

02	3024	X	2062	-0-	-962	-0-	94	1	1968	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2100	-0-	-1248	-0-	90	1	2010	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	105	1	2482	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	115	1	2698	2	Y	-0-			-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	135	1	2986	2	Y	-0-			-0-
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	130	1	2808	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-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

02	896	N	197	-0-	-699	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	11	-0-	-1489	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

02	2016	N	1243	-0-	-773	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-			-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-			-0-
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	82	1	1945	2	Y	-0-			-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	87	1	2029	2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	80	1	1763	2	Y	-0-			-0-
07	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	82	1	1769	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	37	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	2	Y	-0-					-0-
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1558	-0-	-1270	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	172	1	3837	2	Y	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	146	1	3451	2	Y	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	142	1	3324	2	Y	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	143	1	3160	2	Y	-0-					-0-
*07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	151	1	3277	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
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	58	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	60	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	64	1	1389	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
02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	117	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	97	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	98	1	2286	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2133	-0-	-687	-0-	92	1	2041	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2083	-0-	-831	-0-	92	1	1991	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	56	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	57	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	49	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	52	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	50	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	2	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1880	-0-	-520	-0-	76	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	77	1	1793	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	78	1	1715	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	354	1	7905	2	Y	-0-					-0-
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	593	1	14048	2	Y	-0-					-0-
05	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	525	1	12275	2	Y	-0-					-0-
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	427	1	9423	2	Y	-0-					-0-
07	15128	X	8122	-0-	-7006	-0-	358	1	7764	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	54	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	54	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	52	1	1129	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	44	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	45	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	46	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1486	-0-	-1678	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2727	-0-	-838	-0-	117	1	2610	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	937	-0-	-2513	-0-	38	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	132	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	141	1	3108	2	Y	-0-					-0-
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	149	1	3234	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	33	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	33	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	35	1	766	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	72	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	80	1	1765	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	80	1	1739	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	165	1	3445	2	Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	140	1	3315	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	141	1	3300	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	140	1	3082	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3203	-0-	-579	-0-	141	1	3062	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

02	5992	X	5613	-0-	-379	-0-	257	1	5356	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6175	-0-	-366	-0-	265	1	5910	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5518	-0-	-692	-0-	224	1	5294	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5573	-0-	-844	-0-	228	1	5345	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4985	-0-	-1225	-0-	216	1	4769	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	254	1	5505	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

02	7476	X	4291	-0-	-3185	-0-	196	1	4095	2	Y	-0-	3	1			1
03	7285	X	6491	-0-	-794	-0-	278	1	6211	2	Y	2					3
							2	9									
04	7050	X	2891	-0-	-4159	-0-	117	1	2774	2	Y	-0-					3
05	5642	X	4223	-0-	-1419	-0-	173	1	4049	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	6270	X	3037	-0-	-3233	-0-	132	1	2904	2	Y	1					2
							1	9									
07	6479	X	6131	-0-	-348	-0-	270	1	5861	2	Y	-0-					2

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

02	4144	X	3783	-0-	-361	-0-	173	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	188	1	4188	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	159	1	3759	2	Y	-0-					-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	179	1	4188	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4120	-0-	-110	-0-	179	1	3941	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	187	1	4056	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7162

02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

02	3836	X	3769	-0-	-67	-0-	172	1	3597	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3312	-0-	-935	-0-	142	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3506	-0-	-604	-0-	142	1	3364	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	157	1	3666	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	151	1	3338	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	157	1	3413	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
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	39	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	47	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	57	1	1232	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2829	-0-	29	29	129	1	2700	2	Y	-0-					-0-
03	2722	X	2693	-0-	-29	-0-	115	1	2578	2	Y	-0-					-0-
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	119	1	2776	2	Y	-0-					-0-
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	101	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*07	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2296	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3710	-0-	-350	-0-	170	1	3540	2	Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	222	1	4947	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3018	-0-	-1152	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2904	-0-	-1219	-0-	119	1	2785	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	2154	-0-	-2196	-0-	93	1	2061	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	1400	-0-	-3095	-0-	62	1	1338	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7886 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	421	-0-	-2855	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	499	-0-	-2880	-0-	21	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	349	-0-	-1571	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	591	-0-	-1083	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	513	-0-	-267	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-
*07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6978 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	371	-0-	-439	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	450	-0-	-387	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4008	-0-	-164	-0-	183	1	3825	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	155	1	3463	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1943	-0-	-2047	-0-	79	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	2357	-0-	-2076	-0-	97	1	2260	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3431	-0-	-859	-0-	149	1	3282	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	170	1	3681	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 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	92	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	96	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	86	1	2011	2	Y	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	100	1	2200	2	Y	-0-					-0-
*07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	115	1	2499	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2890	-0-	-834	-0-	132	1	2758	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2954	-0-	-828	-0-	127	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	124	1	2930	2	Y	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	143	1	3344	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3049	-0-	-41	-0-	132	1	2917	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2500	-0-	-693	-0-	110	1	2390	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
02	7700	X	6866	-0-	-834	-0-	314	1	6552	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	6645	-0-	-1880	-0-	285	1	6360	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7303	-0-	-947	-0-	296	1	7007	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	6897	-0-	-1628	-0-	283	1	6614	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6842	-0-	-508	-0-	297	1	6545	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	6506	-0-	-1089	-0-	287	1	6219	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
02	5796	X	5498	-0-	-298	-0-	251	1	5247	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6018	-0-	-275	-0-	258	1	5760	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5497	-0-	-593	-0-	223	1	5274	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5333	-0-	-836	-0-	219	1	5114	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5211	-0-	-759	-0-	226	1	4985	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	261	1	5664	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
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	235	1	4902	2	Y	-0-					-0-
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	253	1	5648	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	198	1	4691	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	3356	-0-	-2038	-0-	138	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4477	-0-	-743	-0-	194	1	4283	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	229	1	4967	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452	X	10540	-0-	-912	-0-	482	1	10058	2	Y	-0-					-0-
03	12679	X	10371	-0-	-2308	-0-	445	1	9926	2	Y	-0-					-0-
04	11610	X	9973	-0-	-1637	-0-	404	1	9569	2	Y	-0-					-0-
05	11656	X	9335	-0-	-2321	-0-	383	1	8952	2	Y	-0-					-0-
06	11280	X	8867	-0-	-2413	-0-	384	1	8483	2	Y	-0-					-0-
07	11656	X	10136	-0-	-1520	-0-	447	1	9689	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
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	219	1	4576	2	Y	-0-					-0-
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	267	1	5973	2	Y	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	221	1	5230	2	Y	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	201	1	4702	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	136	1	3010	2	Y	-0-					-0-
*07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	196	1	4255	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 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	269	1	5615	2	Y	-0-					-0-
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	228	1	5094	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4385	-0-	-25	-0-	178	1	4207	2	Y	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	219	1	5122	2	Y	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	245	1	5413	2	Y	-0-					-0-
*07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	263	1	5702	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	139	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	191	1	4260	2	Y	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	165	1	3904	2	Y	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	182	1	4247	2	Y	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	164	1	3614	2	Y	-0-					-0-
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	160	1	3478	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7755 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3541	-0-	-687	-0-	162	1	3379	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	176	1	3933	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3659	-0-	-421	-0-	148	1	3511	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	143	1	3351	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3220	-0-	-770	-0-	140	1	3080	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3313	-0-	-810	-0-	146	1	3167	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3493	-0-	-147	-0-	160	1	3333	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	170	1	3804	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	141	1	3345	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	121	1	2840	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2652	-0-	-1188	-0-	115	1	2537	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	2904	-0-	-1064	-0-	128	1	2776	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7792 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2876	-0-	-344	-0-	131	1	2731	2	Y	13	40	1			18
							14	9									
03	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	126	1	2812	2	Y	16					34
							18	9									
04	3120	X	2581	-0-	-539	-0-	104	1	2470	2	Y	6					40
							7	9									
05	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	123	1	2883	2	Y	13	41	1			12
							14	9									
06	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	124	1	2740	2	Y	6					18
							7	9									
07	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	127	1	2755	2	Y	4					22
							4	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	302	1	6310	2	Y	-0-					-0-
03	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	320	1	7141	2	Y	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	275	1	6504	2	Y	-0-					-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	287	1	6715	2	Y	-0-					-0-
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	287	1	6336	2	Y	-0-					-0-
*07	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	457	1	9901	2	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
02	2128	X	238	-0-	-1890	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	448	1	9994	2	Y	-0-					-0-
04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	780	1	18479	2	Y	-0-					-0-
05	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	715	1	16733	2	Y	-0-					-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	662	1	14620	2	Y	-0-					-0-
07	19902	X	15448	-0-	-4454	-0-	681	1	14767	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2517	2	Y	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	Y	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	112	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	101	1	2193	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	884	-0-	-2280	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	344	-0-	-3159	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	127	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	181	1	4240	2	Y	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	194	1	4280	2	Y	-0-					-0-
*07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	217	1	4713	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	412	1	8592	2	Y	-0-					-0-
03	9672	X	9403	-0-	-269	-0-	403	1	9000	2	Y	-0-					-0-
04	9360	X	8924	-0-	-436	-0-	362	1	8562	2	Y	-0-					-0-
05	9672	X	8439	-0-	-1233	-0-	346	1	8093	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	9085	-0-	-275	-0-	394	1	8691	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	8952	-0-	-720	-0-	395	1	8557	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772		9348	-0-	-424	-0-	427	1	8921	2	Y	-0-					-0-
03	10819		8331	-0-	-2488	-0-	357	1	7974	2	Y	-0-					-0-
04	14985		14985	-0-	-0-	-0-	607	1	14378	2	Y	-0-					-0-
05	15597		15597	-0-	-0-	-0-	639	1	14958	2	Y	-0-					-0-
06	13643		13643	-0-	-0-	-0-	591	1	13052	2	Y	-0-					-0-
07	10819		5222	-0-	-5597	-0-	230	1	4992	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6614 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

02	1148	X	1032	-0-	-116	-0-	16	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	844	-0-	-2287	-0-	15	1	812	2	N	15					15
							17	9									
04	3030	X	667	-0-	-2363	-0-	11	1	656	2	N	-0-					15
05	1860	X	649	-0-	-1211	-0-	649	2			N	-0-					15
06	1800	X	618	-0-	-1182	-0-	618	2			N	-0-					15
07	1147	X	663	-0-	-484	-0-	13	1	647	2	N	3					18
							3	9									

WIENER ESTATE ET AL "C" WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

02	2184	X	1351	-0-	-833	-0-	21	1	1327	2	N	3					5
							3	9									
03	2232	X	1249	-0-	-983	-0-	23	1	1224	2	N	2					7
							2	9									
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	39	1	2239	2	N	2					9
							2	9									
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	N	1					10
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1721	2	9	9	N	8					18
07	2356	X	1522	-0-	-834	-0-	29	1	1492	2	N	1					19
							1	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	634	2	N	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	13	1	695	2	N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	11	1	647	2	N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13	1	670	2	N	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					180
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					180
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					180
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					180
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					180
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					180

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					50
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					50
04	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	2153	2			N	-0-					50
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2628	2	85	9	N	77					127
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					127
*07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					127

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	234	-0-	-1082	-0-	234	2			N	-0-					112
03	403	X	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					112
04	390	X	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					112
05	372	X	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					112
06	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					112
*07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					112

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	113	-0-	-1511	-0-	113	2			N	-0-					63
03	1395	X	105	-0-	-1290	-0-	105	2			N	-0-					63
04	1350	X	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-					63
05	1395	X	108	-0-	-1287	-0-	108	2			N	-0-					63
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					63
07	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					63

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1420	2	24	9	N	22	7	8			180
03	1426	X	1367	-0-	-59	-0-	1335	2	32	9	N	29					209
04	1380	X	1183	-0-	-197	-0-	1133	2	50	9	N	45					254
05	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	1118	2	28	9	N	25					279
06	1560	X	1020	-0-	-540	-0-	962	2	58	9	N	53					332
07	1612	X	1140	-0-	-472	-0-	1136	2	4	9	N	4	180	1	4	8	152

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					8
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					8
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					8

BLOUNT WELL #: 1 RRCID -> 127810 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6902 - 6917

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	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	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 3700

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	#	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					246
03	1457	#	154	-0-	-1303	-0-	154	2			N	-0-					246
04	1380	#	149	-0-	-1231	-0-	149	2			N	-0-	175	1			71
05	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					71
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					71
*07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					86

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

02	224	#	181	-0-	-43	-0-	14	1	167	2	N	-0-					10
03	567	R	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	-0-					10
04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					10
05	684	R	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-					10
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	-0-					10
07	775	#	597	-0-	-178	-0-	16	1	581	2	N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

02	84	X	80	-0-	-4	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	60					60
							66	9									
*07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	N	-0-					60

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

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-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1014	-0-	-274	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	8			68
03	1426	X	637	-0-	-789	-0-	637	2			N	-0-					68
04	1380	X	807	-0-	-573	-0-	807	2			N	-0-					68
05	1426	X	1041	-0-	-385	-0-	1035	2	6	9	N	5					73
06	1380	X	876	-0-	-504	-0-	839	2	37	9	N	34					107
*07	1116	X	789	-0-	-327	-0-	789	2			N	-0-					107

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1332	-0-	-124	-0-	1332	2			N	-0-					22
03	1643	X	1028	-0-	-615	-0-	1028	2			N	-0-					22
04	1590	X	1286	-0-	-304	-0-	1286	2			N	-0-					22
05	1643	X	1407	-0-	-236	-0-	1407	2			N	-0-					22
06	1590	X	1078	-0-	-512	-0-	1066	2	12	9	N	11					33
*07	1488	X	835	-0-	-653	-0-	779	2	56	9	N	51					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			Y	-0-					17
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					17
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					17
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					17
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	79	1	424	2	Y	22	8	1			31
							24	9									
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	55	1	385	2	Y	8	8	1			31
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) //CONT.// 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY //CONT.// 849732
ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

02	5124	X	5034	-0-	-90	-0-	1761	1	3273	2	N	-0-					97
03	5673	X	5452	-0-	-221	-0-	1014	1	4438	2	N	-0-					97
04	5490	X	4483	-0-	-1007	-0-	963	1	3514	2	N	5					102
							6	9									
05	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	927	1	3745	2	N	5					107
							6	9									
06	5400	X	4679	-0-	-721	-0-	819	1	3860	2	N	-0-					107
07	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	827	1	4313	2	N	-0-					107

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1321	1	2724	2	N	1					68
							1	9									
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	636	1	3421	2	N	5					73
							6	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	598	1	2600	2	N	2					75
							2	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	761	1	3729	2	N	2					77
							2	9									
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	576	1	3380	2	N	-0-					77
*07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	562	1	3729	2	N	-0-					77

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

02	9996	X	6366	-0-	-3630	-0-	2201	1	4165	2	N	-0-					313
03	11067	X	9010	-0-	-2057	-0-	1631	1	7379	2	N	-0-					313
04	10710	X	2040	-0-	-8670	-0-	431	1	1609	2	N	-0-					313
05	10881	X	1003	-0-	-9878	-0-	195	1	808	2	N	-0-					313
06	10530	X	81	-0-	-10449	-0-	14	1	67	2	N	-0-					313
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					313

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

02	499	X	101	-0-	-398	-0-	101	2			N	-0-					122
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					122
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					122
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					122
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	1126	-0-	-11418	-0-	299	1	827	2	N	-0-					18
03	13888	X	7492	-0-	-6396	-0-	643	1	6849	2	N	-0-					18
04	12420	X	6987	-0-	-5433	-0-	632	1	6355	2	N	-0-					18
05	11563	X	9940	-0-	-1623	-0-	646	1	9294	2	N	-0-					18
06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	808	1	12606	2	N	-0-					18
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					18

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1828	-0-	-636	-0-	485	1	1343	2	N	-0-					80
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	241	1	2548	2	N	-0-					80
04	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	232	1	2319	2	N	-0-					80
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	208	1	2974	2	N	-0-					80
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	160	1	2490	2	N	-0-					80
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					80

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	564 13	1 9	2305	2	N	12					235
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	434	1	1827	2	N	-0-					235
04	1500	X	432	-0-	-1068	-0-	150	1	282	2	N	-0-					235
05	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	1			N	-0-					235
06	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	132	1	917	2	N	-0-					235
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					235

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	3418	-0-	-7166	-0-	499	1	2919	2	N	-0-					34
03	11718	X	4305	-0-	-7413	-0-	581	1	3724	2	N	-0-					34
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	766	1	8655	2	N	-0-					34
05	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	719	1	7086	2	N	-0-					34
06	8340	X	7665	-0-	-675	-0-	660	1	7005	2	N	-0-					34
07	9734	X	6409	-0-	-3325	-0-	614	1	5795	2	N	-0-					34

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3393	-0-	-1703	-0-	492 26	1 9	2875	2	N	24	29	1			17
03	5642	X	4970	-0-	-672	-0-	671	1	4299	2	N	-0-					17
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	452	1	5108	2	N	-0-					17
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	528	1	5207	2	N	-0-					17
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	535	1	5673	2	N	-0-					17
*07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	595	1	5614	2	N	-0-					17

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5694	-0-	5694	5694	200	1	5494	2	N	-0-					31
03	8638	X	2944	-0-	-5694	-0-	99	1	2845	2	N	-0-					31
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	259	1	7695	2	N	10					41
							11	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	182	1	5335	2	N	2					43
							2	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	196	1	5445	2	N	3					46
							3	9									
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	148	1	4131	2	N	-0-					46

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	342	1	4147	2	N	-0-					181
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	351	1	5625	2	N	17					198
							19	9									
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	347	1	5161	2	N	33					231
							36	9									
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	292	1	4701	2	N	3	175	1			59
							3	9									
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	306	1	5169	2	N	-0-					59
*07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	319	1	4286	2	N	-0-					59

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	125	1	3427	2	N	-0-					34
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	110	1	3157	2	N	-0-					34
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	113	1	3370	2	N	-0-					34
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	140	1	4115	2	N	-0-					34
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	126	1	3501	2	N	-0-					34
*07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	135	1	3750	2	N	5					39
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7614	-0-	7614	7614	267	1	7333	2	N	13					159
							14	9									
03	16684	X	9070	-0-	-7614	-0-	306	1	8764	2	N	-0-					159
04	9180	X	7775	-0-	-1405	-0-	253	1	7520	2	N	2					161
							2	9									
05	9486	X	8144	-0-	-1342	-0-	268	1	7862	2	N	13					174
							14	9									
06	9180	X	5395	-0-	-3785	-0-	187	1	5199	2	N	8					182
							9	9									
07	9083	X	7854	-0-	-1229	-0-	272	1	7576	2	N	5					187
							6	9									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5517	-0-	5517	5517	194	1	5320	2	N	3					104
							3	9									
03	11525	X	6008	-0-	-5517	-0-	203	1	5805	2	N	-0-					104
04	6540	X	5847	-0-	-693	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					104
05	6262	X	6157	-0-	-105	-0-	203	1	5954	2	N	-0-					104
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	211	1	5871	2	N	-0-					104
07	6107	X	5452	-0-	-655	-0-	189	1	5261	2	N	2					106
							2	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	280	1	3401	2	N	-0-					163
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	294	1	4704	2	N	18					181
							20	9									
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	229	1	3408	2	N	-0-					181
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	231	1	3712	2	N	5					186
							6	9									
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	238	1	4021	2	N	-0-					186
*07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	304	1	4088	2	N	30	175	1			41
							33	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	144	1	3940	2	N	3					92
							3	9									
03	8605	X	4518	-0-	-4087	-0-	153	1	4365	2	N	-0-					92
04	5100	X	4178	-0-	-922	-0-	136	1	4042	2	N	-0-					92
05	5022	X	4247	-0-	-775	-0-	140	1	4107	2	N	-0-					92
06	4770	X	3853	-0-	-917	-0-	134	1	3719	2	N	-0-					92
07	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	139	1	3862	2	N	-0-					92

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1952	-0-	-288	-0-	69	1	1883	2	N	-0-					102
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	193	1	5527	2	N	-0-					102
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	151	1	4472	2	N	5					107
							6	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	141	1	4156	2	N	-0-					107
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	132	1	3656	2	N	-0-					107
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	147	1	4079	2	N	3					110
							3	9									

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5376	-0-	5376	5376	189	1	5185	2	N	2					173
							2	9									
03	11799	X	6423	-0-	-5376	-0-	217	1	6203	2	N	3					176
							3	9									
04	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	162	1	4811	2	N	-0-					176
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	196	1	5767	2	N	5					181
							6	9									
06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	221	1	6147	2	N	17					198
							19	9									
*07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	220	1	6120	2	N	3					201
							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
02	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	199	1	5474	2	N	-0-					98
03	11620	X	5947	-0-	-5673	-0-	200	1	5725	2	N	20					118
							22	9									
04	7260	X	5543	-0-	-1717	-0-	180	1	5357	2	N	5					123
							6	9									
05	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	187	1	5500	2	N	8					131
							9	9									
06	6750	X	5402	-0-	-1348	-0-	188	1	5212	2	N	2					133
							2	9									
07	6293	X	5093	-0-	-1200	-0-	177	1	4916	2	N	-0-					133

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5232	-0-	5232	5232	184	1	5046	2	N	2					109
							2	9									
03	11824	X	6592	-0-	-5232	-0-	222	1	6359	2	N	10					119
							11	9									
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	223	1	6620	2	N	2					121
							2	9									
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	215	1	6329	2	N	18					139
							20	9									
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	167	1	4625	2	N	5					144
							6	9									
*07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	289	1	8044	2	N	15					159
							17	9									

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
02	DLQ G-10		3370	-0-	3370	3370	257	1	3113	2	N	-0-					167
03	6999	X	3629	-0-	-3370	-0-	213	1	3416	2	N	-0-					167
04	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	220	1	3261	2	N	-0-					167
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	333	1	5365	2	N	2					169
							2	9									
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	330	1	5586	2	N	-0-					169
*07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	422	1	5683	2	N	23	175	1			17
							25	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
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	318	1	3852	2	N	-0-					72
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	226	1	3618	2	N	-0-					72
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	2	N	-0-					72
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	197	1	3168	2	N	3					75
							3	9									
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	210	1	3553	2	N	2					77
							2	9									
*07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	241	1	3238	2	N	-0-					77

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
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	2	N	-0-					78
03	3100	N	3286	-0-	186	186	111	1	3175	2	N	-0-					78
04	2775	N	2589	-0-	-186	-0-	84	1	2505	2	N	-0-					78
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					78
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	96	1	2665	2	N	-0-					78
*07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	2	N	3					81
							3	9									

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		14036	-0-	14036	14036	493	1	13543	2	N	-0-					17
03	30937	X	16901	-0-	-14036	-0-	569	1	16291	2	N	37					54
							41	9									
04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	532	1	15822	2	N	28					82
							31	9									
05	16802	X	15721	-0-	-1081	-0-	517	1	15193	2	N	10					92
							11	9									
06	16260	X	14032	-0-	-2228	-0-	487	1	13534	2	N	10					102
							11	9									
07	16802	X	14933	-0-	-1869	-0-	518	1	14412	2	N	3					105
							3	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	212	1	5827	2	N	-0-					153
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	195	1	5585	2	N	-0-					153
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	208	1	6173	2	N	7					160
							8	9									
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	171	1	5031	2	N	-0-					160
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	192	1	5330	2	N	-0-					160
*07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	174	1	4830	2	N	-0-					160

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9409	-0-	9409	9409	331	1	9078	2	N	-0-					81
03	19739	X	10330	-0-	-9409	-0-	349	1	9979	2	N	2					83
							2	9									
04	11220	X	9676	-0-	-1544	-0-	315	1	9350	2	N	10					93
							11	9									
05	11594	X	9888	-0-	-1706	-0-	324	1	9534	2	N	27					120
							30	9									
06	10350	X	9150	-0-	-1200	-0-	317	1	8827	2	N	5					125
							6	9									
07	10416	X	9816	-0-	-600	-0-	341	1	9475	2	N	-0-					125

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3665	-0-	3665	3665	279	1	3386	2	N	-0-					157
03	7274	X	3609	-0-	-3665	-0-	212	1	3391	2	N	5					162
							6	9									
04	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	306	1	4538	2	N	-0-					162
05	5177	X	4240	-0-	-937	-0-	248	1	3992	2	N	-0-					162
06	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	250	1	4221	2	N	-0-					162
*07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	411	1	5533	2	N	-0-					162

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6259	-0-	6259	6259	220	1	6039	2	N	-0-					132
03	13366	X	7107	-0-	-6259	-0-	240	1	6861	2	N	5					137
							6	9									
04	11610	X	5283	-0-	-6327	-0-	172	1	5111	2	N	-0-					137
05	11997	X	7694	-0-	-4303	-0-	253	1	7441	2	N	-0-					137
06	8610	X	5781	-0-	-2829	-0-	201	1	5580	2	N	-0-					137
07	7099	X	5948	-0-	-1151	-0-	206	1	5728	2	N	13					150
							14	9									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		11227	-0-	11227	11227	395	1	10832	2	N	-0-					50
03	20752	X	9525	-0-	-11227	-0-	321	1	9198	2	N	5					55
							6	9									
04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	305	1	9072	2	N	3					58
							3	9									
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	328	1	9644	2	N	-0-					58
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	319	1	8847	2	N	3					61
							3	9									
*07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	326	1	9060	2	N	8					69
							9	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		12686	-0-	12686	12686	446	1	12240	2	N	-0-					106
03	26701	X	14015	-0-	-12686	-0-	473	1	13539	2	N	3					109
							3	9									
04	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	426	1	12661	2	N	3					112
							3	9									
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	379	1	11128	2	N	3					115
							3	9									
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	413	1	11454	2	N	5					120
							6	9									
*07	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	424	1	11800	2	N	3					123
							3	9									

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-	41	1	1115	2	N	-0-					54
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					54
04	1890	N	1214	-0-	-676	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					54
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-					54
06	3000	N	3306	-0-	306	306	115	1	3191	2	N	-0-					54
*07	3100	N	3463	-0-	363	669	120	1	3343	2	N	-0-					54

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

02	DLQ G-10		10440	-0-	10440	10440	367	1	10073	2	N	-0-					62
03	18484	X	8044	-0-	-10440	-0-	272	1	7772	2	N	-0-					62
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	394	1	11702	2	N	-0-					62
05	11563	X	10725	-0-	-838	-0-	353	1	10372	2	N	-0-					62
06	11190	X	9929	-0-	-1261	-0-	345	1	9584	2	N	-0-					62
07	12121	X	8969	-0-	-3152	-0-	311	1	8658	2	N	-0-					62

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

02	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	175	1	4816	2	N	3					70
							3	9									
03	10048	X	5054	-0-	-4994	-0-	172	1	4882	2	N	-0-					70
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	174	1	5184	2	N	3					73
							3	9									
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	177	1	5201	2	N	3					76
							3	9									
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	199	1	5516	2	N	-0-					76
*07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	188	1	5238	2	N	3					79
							3	9									

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

02	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	60	1	1657	2	N	-0-					54
03	4087	X	2370	-0-	-1717	-0-	80	1	2290	2	N	-0-					54
04	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	89	1	2645	2	N	-0-					54
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	206	1	6038	2	N	3					57
							3	9									
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	198	1	5499	2	N	5					62
							6	9									
*07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	211	1	5858	2	N	5					67
							6	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2994	-0-	194	194	105	1	2889	2	N	-0-					186
03	2768	N	2574	-0-	-194	-0-	87	1	2487	2	N	-0-					186
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	79	1	2343	2	N	-0-					186
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	86	1	2540	2	N	-0-					186
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	99	1	2738	2	N	-0-	146	1			40
*07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	76	1	2112	2	N	-0-					40

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2548	-0-	2548	2548	90	1	2458	2	N	-0-					83
03	6481	X	3933	-0-	-2548	-0-	133	1	3800	2	N	-0-					83
04	3660	X	2963	-0-	-697	-0-	96	1	2861	2	N	5					88
							6	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	110	1	3218	2	N	-0-					88
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	134	1	3724	2	N	3					91
							3	9									
*07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	172	1	4789	2	N	-0-					91

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1198	2	N	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	268	1	7366	2	N	25					186
							28	9									
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	253	1	7230	2	N	32					218
							35	9									
04	6660	X	6585	-0-	-75	-0-	214	1	6358	2	N	12	184	1			46
							13	9									
05	6882	X	6529	-0-	-353	-0-	214	1	6290	2	N	23					69
							25	9									
06	6660	X	5995	-0-	-665	-0-	208	1	5770	2	N	15					84
							17	9									
07	6882	X	6002	-0-	-880	-0-	208	1	5780	2	N	13					97
							14	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3183	-0-	-513	-0-	111	1	3059	2	N	12					99
							13	9									
03	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	115	1	3293	2	N	53					152
							58	9									
04	3660	X	3243	-0-	-417	-0-	105	1	3110	2	N	25					177
							28	9									
05	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	111	1	3263	2	N	63	176	1			64
							69	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	135	1	3783	2	N	57					121
							63	9									
*07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	144	1	4002	2	N	8					129
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	N	9					59
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1550	2	30	9	N	27					86
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	2			N	-0-					86
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					86
06	3000	X	1156	-0-	-1844	-0-	1124	2	32	9	N	29					115
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					115

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					60
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	598	2	14	9	N	13					248
03	1612	N	409	-0-	-1203	-0-	401	2	8	9	N	7					255
04	510	N	184	-0-	-326	-0-	171	2	13	9	N	12					267
05	682	N	154	-0-	-528	-0-	148	2	6	9	N	5					272
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					272
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					272

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
OAKLAND CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 093298 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					59
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

KILGORE, SW. (TRAVIS PEAK) 49212 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108942 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7556 - 7568

02	1512	#	1374	-0-	-138	-0-	56	1	1318	2	N	-0-					25
03	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	N	63					88
							69	9									
04	1650	#	422	-0-	-1228	-0-	18	1	378	2	N	24					112
							26	9									
05	1705	#	57	-0-	-1648	-0-	4	1	53	9	N	48					160
06	1650	#	261	-0-	-1389	-0-	26	1	216	2	N	17					177
							19	9									
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2	159	1			20

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY OIL COMP. 068157
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941						N	34					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941						N	-0-					34

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3078	-0-	-1486	-0-	104	1	2973	2	Y	1					30
							1	9									
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	233	1	5443	2	Y	2					32
							2	9									
04	5190	X	992	-0-	-4198	-0-	42	1	950	2	Y	-0-					32
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					32
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	140	1	5830	2	Y	6					38
							7	9									
*07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	232	1	6307	2	Y	1					39
							1	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2102	-0-	-306	-0-	71	1	2030	2	N	1					124
							1	9									
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	513	1	12004	2	N	12					136
							13	9									
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	100	1	2236	2	N	-0-					136
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					136
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	152	1	6320	2	N	3					139
							3	9									
*07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	471	1	12776	2	N	3					142
							3	9									

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10052	X	3457	-0-	-6595	-0-	424	1	3031	2	N	2					130
							2	9									
03	11129	X	8222	-0-	-2907	-0-	967	1	7241	2	N	13					143
							14	9									
04	9030	X	2172	-0-	-6858	-0-	267	1	1903	2	N	2					145
							2	9									
05	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					145
06	7950	X	5108	-0-	-2842	-0-	546	1	4555	2	N	6					151
							7	9									
07	8215	X	7492	-0-	-723	-0-	942	1	6539	2	N	10					161
							11	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	42	1	1199	2	N	8					60
							9	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-					60
04	990	N	45	-0-	-945	-0-	2	1	43	2	N	-0-					60
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					60
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	55	1	2277	2	N	30					90
							33	9									
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	64	1	1730	2	N	-0-					90

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	2344	-0-		-8296	-0-	79	1	2264	2	Y	1					49
								1	9									
03	11780	X	8538	-0-		-3242	-0-	350	1	8187	2	Y	1					50
								1	9									
04	11400	X	1831	-0-		-9569	-0-	78	1	1753	2	Y	-0-					50
05	10168	X	-0-	-0-		-10168	-0-					Y	-0-					50
06	9210	X	7877	-0-		-1333	-0-	185	1	7684	2	Y	7					57
								8	9									
*07	13071	X	13071	-0-		-0-	-0-	464	1	12606	2	Y	1					58
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	963	-0-		-1361	-0-	31	1	886	2	Y	42	66	1			6
								46	9									
03	2139	X	1800	-0-		-339	-0-	72	1	1673	2	Y	50					56
								55	9									
04	2070	X	320	-0-		-1750	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					56
05	2139	X	-0-	-0-		-2139	-0-					Y	-0-					56
06	2936	X	2936	-0-		-0-	-0-	69	1	2860	2	Y	6					62
								7	9									
*07	2658	X	2658	-0-		-0-	-0-	94	1	2553	2	Y	10					72
								11	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	1378	-0-		-9654	-0-	46	1	1317	2	Y	14	14	1			16
								15	9									
03	12214	X	4332	-0-		-7882	-0-	177	1	4152	2	Y	3					19
								3	9									
04	13380	X	1083	-0-		-12297	-0-	46	1	1037	2	Y	-0-					19
05	13826	X	-0-	-0-		-13826	-0-					Y	-0-					19
06	13380	X	2393	-0-		-10987	-0-	56	1	2317	2	Y	18					37
								20	9									
*07	19337	X	19337	-0-		-0-	-0-	687	1	18644	2	Y	5					42
								6	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	2750	-0-		-4418	-0-	92	1	2636	2	N	20					195
								22	9									
03	9187	X	9187	-0-		-0-	-0-	376	1	8794	2	N	15	180	1			30
								17	9									
04	7680	X	1803	-0-		-5877	-0-	77	1	1726	2	N	-0-					30
05	7316	X	-0-	-0-		-7316	-0-					N	-0-					30
06	8880	X	5950	-0-		-2930	-0-	140	1	5801	2	N	8					38
								9	9									
*07	9296	X	9296	-0-		-0-	-0-	330	1	8962	2	N	4					42
								4	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5227	-0-	-317	-0-	438	1	4789	2	N	-0-					38
03	6138	X	5381	-0-	-757	-0-	440	1	4939	2	N	2					40
							2	9									
04	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	446	1	4406	2	N	-0-					40
05	6014	X	4818	-0-	-1196	-0-	443	1	4375	2	N	-0-					40
06	5820	X	4491	-0-	-1329	-0-	426	1	4065	2	N	-0-					40
07	5797	X	5241	-0-	-556	-0-	451	1	4788	2	N	2					42
							2	9									

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	1932	-0-	-7756	-0-	65	1	1852	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
03	10726	X	7584	-0-	-3142	-0-	311	1	7271	2	Y	2					19
							2	9									
04	10380	X	1455	-0-	-8925	-0-	62	1	1393	2	Y	-0-					19
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					19
06	7350	X	6790	-0-	-560	-0-	159	1	6611	2	Y	18					37
							20	9									
07	7595	X	7335	-0-	-260	-0-	260	1	7068	2	Y	6					43
							7	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	2119	-0-	-4097	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	2143	-0-	-3344	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1944	-0-	-3126	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2122	-0-	-1257	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1765	-0-	-1355	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1549	-0-	-807	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
*07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1775	-0-	-269	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1586	-0-	-574	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1879	-0-	-11	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1881	-0-	-72	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1092	-0-	-280	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	8			136
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	6	8			136
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	N	4	2	8			138
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					138
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2113	2	22	9	N	20					158
07	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1484	2	6	9	N	5	3	8			160

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3	1	8			102
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	N	10	7	8			105
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1038	2	6	9	N	5	1	8			109
05	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	1088	2	4	9	N	4	1	8			112
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	N	4	1	8			115
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5	1	8			119

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	553	-0-	-231	-0-	552	2	1	9	N	1					55
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					57
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	501	2	2	9	N	2					59
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					60
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	2	2	9	N	2					62
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					64

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	492	-0-	-376	-0-	491	2	1	9	N	1					26
03	837	X	618	-0-	-219	-0-	615	2	3	9	N	3	1	8			28
04	840	X	478	-0-	-362	-0-	477	2	1	9	N	1					29
05	868	X	773	-0-	-95	-0-	771	2	2	9	N	2					31
06	840	X	204	-0-	-636	-0-	202	2	2	9	N	2					33
07	620	X	494	-0-	-126	-0-	492	2	2	9	N	2					35

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28700	X	-0-	-0-	-28700	-0-					Y	268	188	1	38	8	134
03	31775	X	27767	-0-	-4008	-0-	27263	2	504	9	Y	458	376	1	84	8	132
04	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					Y	207	290	1			49
05	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16566	2	420	9	Y	382	391	1			40
06	26880	X	15976	-0-	-10904	-0-	15700	2	276	9	Y	251	226	1			65
07	27776	X	16581	-0-	-11195	-0-	16223	2	358	9	Y	325	323	1			67

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	42117	-0-	42117	937704	41823	2	294	9	Y	267	189	1	38	8	133
03	982274	X	44570	-0-	-937704	-0-	44066	2	504	9	Y	458	377	1	84	8	130
04	69900	X	40264	-0-	-29636	-0-	40029	2	235	9	Y	214	272	1	28	8	44
05	65286	X	41085	-0-	-24201	-0-	40675	2	410	9	Y	373	360	1	22	8	35
06	63180	X	37722	-0-	-25458	-0-	37516	2	206	9	Y	187	151	1	29	8	42
07	46624	X	37192	-0-	-9432	-0-	36893	2	299	9	Y	272	231	1	37	8	46

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91364	X	29330	-0-	-62034	-0-	27955	2	1375	9	N	1250	1156	1	101	8	286
03	101153	X	27328	-0-	-73825	-0-	26018	2	1310	9	N	1191	945	1	212	8	320
04	97890	X	22382	-0-	-75508	-0-	21379	2	1003	9	N	912	926	1	30	8	276
05	101153	X	19748	-0-	-81405	-0-	18866	2	882	9	N	802	941	1	22	8	115
06	37890	X	17037	-0-	-20853	-0-	16233	2	804	9	N	731	732	1	29	8	85
07	32488	X	16017	-0-	-16471	-0-	15294	2	723	9	N	657	558	1	35	8	149

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20055	X	2224	-0-	-17831	-0-	2136	2	88	9	N	80	8	8			204
03	15748	X	2276	-0-	-13472	-0-	2175	2	101	9	N	92	190	1	15	8	91
04	15240	X	1819	-0-	-13421	-0-	1739	2	80	9	N	73	2	8			162
05	3069	X	1695	-0-	-1374	-0-	1619	2	76	9	N	69	186	1	3	8	42
06	2580	X	1418	-0-	-1162	-0-	1355	2	63	9	N	57	4	8			95
07	2449	X	1504	-0-	-945	-0-	1445	2	59	9	N	54	5	8			144

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	14014	-0-	14014	195488	12875	2	1139	9	N	1035	1123	1	69	8	303
03	208489	X	13001	-0-	-195488	-0-	11890	2	1111	9	N	1010	941	1	144	8	228
04	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	10186	2	899	9	N	817	747	1	21	8	277
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	13244	2	1068	9	N	971	920	1	27	8	301
06	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	11733	2	949	9	N	863	930	1	33	8	201
*07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11083	2	879	9	N	799	735	1	36	8	229

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2694	2	48	9	N	44					60
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2391	2	88	9	N	80	140	1			-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2429	2	28	9	N	25					25
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	N	13					38
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2854	2	177	9	N	161	179	1			20
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3008	2	63	9	N	57					77

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	494	1	1735	2	N	4	1	8			35
							4	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	558	1	1827	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	522	1	1611	2	N	5					40
							6	9									
05	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			40
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2	2	8			40
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			40

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29596	X	23194	-0-	-6402	-0-	1178 210	1 9	21806	2	N	191	184	1	15	8	192
03	31124	X	25216	-0-	-5908	-0-	1339 241	1 9	23636	2	N	219	282	1	17	8	112
04	29550	X	22049	-0-	-7501	-0-	1180 160	1 9	20709	2	N	145	193	1	5	8	59
05	28985	X	22340	-0-	-6645	-0-	1145 178	1 9	21017	2	N	162	15	8			206
06	26190	X	20544	-0-	-5646	-0-	990 264	1 9	19290	2	N	240	359	1	13	8	74
07	25668	X	19854	-0-	-5814	-0-	891 226	1 9	18737	2	N	205	176	1	13	8	90

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

02	8204	X	8015	-0-	-189	-0-	7971	3	44	9	N	40	3	8			177
03	9083	X	8544	-0-	-539	-0-	8502	3	42	9	N	38	11	8			204
04	8790	X	7664	-0-	-1126	-0-	7629	3	35	9	N	32	153	1	6	8	77
05	9021	X	8678	-0-	-343	-0-	8639	3	39	9	N	35	3	8			109
06	8580	X	7793	-0-	-787	-0-	7770	2	23	9	N	21					130
07	8866	X	7960	-0-	-906	-0-	7939	3	21	9	N	19					149

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

02	11060	X	10413	-0-	-647	-0-	10343	3	70	9	N	64	2	8			219
03	12245	X	11619	-0-	-626	-0-	11549	3	70	9	N	64	174	1	17	8	92
04	11850	X	10595	-0-	-1255	-0-	10533	3	62	9	N	56	4	8			144
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	11231	3	12	9	N	11	3	8			152
06	11250	X	10556	-0-	-694	-0-	10550	2	6	9	N	5					157
07	11625	X	10762	-0-	-863	-0-	10730	3	32	9	N	29					186

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

02	2660	N	2532	-0-	-128	-0-	2510	3	22	9	N	20					120
03	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2756	3	23	9	N	21	6	8			135
04	2760	N	2629	-0-	-131	-0-	2626	3	3	9	N	3	3	8			135
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2765	3	29	9	N	26	26	8			135
06	2700	N	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			N	-0-					135
07	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	2586	3	26	9	N	24					159

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

02	12768	X	11771	-0-	-997	-0-	11706	3	65	9	N	59	11	8			182
03	14136	X	12235	-0-	-1901	-0-	12161	3	74	9	N	67	198	1	11	8	40
04	13380	X	11028	-0-	-2352	-0-	10976	3	52	9	N	47	7	8			80
05	13826	X	10062	-0-	-3764	-0-	10010	3	52	9	N	47	13	8			114
06	12780	X	8868	-0-	-3912	-0-	8824	2	44	9	N	40					154
07	13020	X	9198	-0-	-3822	-0-	9151	3	47	9	N	43					197

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29484	X	23767	-0-	-5717	-0-	23565	3	202	9	N	184	180	1	13	8	242
03	32643	X	26700	-0-	-5943	-0-	26461	3	239	9	N	217	186	1	36	8	237
04	31590	X	21235	-0-	-10355	-0-	21077	3	158	9	N	144	189	1	13	8	179
05	31961	X	28472	-0-	-3489	-0-	28287	3	185	9	N	168	179	1	23	8	145
06	28200	X	26046	-0-	-2154	-0-	25862	2	184	9	N	167	182	1			130
07	26691	X	25998	-0-	-693	-0-	25858	3	140	9	N	127					257

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	12085	-0-	-1019	-0-	12022	3	63	9	N	57	190	1	11	8	85
03	14508	X	12960	-0-	-1548	-0-	12902	3	58	9	N	53	28	8			110
04	13680	X	11963	-0-	-1717	-0-	11940	3	23	9	N	21	12	8			119
05	14136	X	12640	-0-	-1496	-0-	12599	3	41	9	N	37	11	8			145
06	13230	X	11593	-0-	-1637	-0-	11558	2	35	9	N	32					177
07	13392	X	11644	-0-	-1748	-0-	11630	3	14	9	N	13					190

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139188	X	34342	-0-	-104846	-0-	34193	3	149	9	N	135	187	1	43	8	117
03	154101	X	33959	-0-	-120142	-0-	33703	3	256	9	N	233	136	8			214
04	149130	X	29116	-0-	-120014	-0-	28982	3	134	9	N	122	188	1	69	8	79
05	154101	X	28933	-0-	-125168	-0-	28787	3	146	9	N	133	35	8			177
06	149130	X	27323	-0-	-121807	-0-	27249	2	74	9	N	67	189	1			55
07	38037	X	25986	-0-	-12051	-0-	25940	3	46	9	N	42					97

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		22827	-0-	22827	22827	22757	3	70	9	N	64	64	8			-0-
05	247950	X	205009	-0-	-42941	-0-	203471	3	1538	9	N	1398	1118	1	123	8	157
06	247950	X	131784	-0-	-116166	-0-	130736	2	1048	9	N	953	925	1			185
07	256215	X	107253	-0-	-148962	-0-	106397	2	856	9	N	778	751	1			212

WEST MOUNTAIN OPERATING CO, INC. 910224
KEASLER, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 105586 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10648 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	174	1	1857	2	N	5					144
							6	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	171	1	2006	2	N	6					150
							7	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	190	1	2018	2	N	10	120	1			40
							11	9									
05	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	206	1	1782	2	N	-0-					40
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	172	1	1810	2	N	2					42
							2	9									
07	2294	N	1561	-0-	-733	-0-	178	1	1372	2	N	10					52
							11	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	565	1	1678	2	Y	27	24	1	2	8	20
							30	9									
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	604	1	2356	2	Y	27	28	1			19
							30	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	523	1	2309	2	Y	26	25	1			20
							29	9									
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	551	1	1962	2	Y	27	5	8			42
							30	9									
06	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	580	1	2163	2	Y	11	30	1	2	8	21
							12	9									
07	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	521	1	2098	2	Y	23	25	1	1	8	18
							25	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1921	-0-	-403	-0-	445	1	1476	2	Y	-0-					89
03	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	371	1	1815	2	Y	60					149
							66	9									
04	2430	X	2283	-0-	-147	-0-	444	1	1807	2	Y	29					178
							32	9									
05	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	437	1	1523	2	Y	21	142	1	1	8	56
							23	9									
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	417	1	1731	2	Y	-0-					56
07	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	361	1	1624	2	Y	13					69
							14	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	380	1	2062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	X	1631	-0-	-849	-0-	372	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1205	-0-	-1165	-0-	336	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1455	-0-	-1242	-0-	343	1	1110	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2610	X	1767	-0-	-843	-0-	353	1	1413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2697	X	1516	-0-	-1181	-0-	353	1	1163	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3612	-0-	-728	-0-	493	1	3069	2	Y	45	109	1	1	8	89
							50	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	567	1	4419	2	Y	55					144
							61	9									
04	5250	X	3978	-0-	-1272	-0-	479	1	3436	2	Y	57					201
							63	9									
05	5425	X	456	-0-	-4969	-0-	409	1	11	2	Y	33	138	1	2	8	94
							36	9									
06	5250	X	4993	-0-	-257	-0-	501	1	4460	2	Y	29	1	8			122
							32	9									
07	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	419	1	3556	2	Y	68					190
							75	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	132	1	2760	2	N	4					143
							4	9									
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	134	1	2968	2	N	-0-					143
04	3240	X	1354	-0-	-1886	-0-	56	1	1298	2	N	-0-	143	1			-0-
05	3348	X	618	-0-	-2730	-0-	26	1	584	2	Y	7					7
							8	9									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	147	1	3277	2	Y	16					23
							18	9									
07	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	133	1	2987	2	Y	12	20	1			15
							13	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-					27
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	12	35	1			4
							13	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					4
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	4	1	310	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	5					9
							6	9									
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	Y	2					11
							2	9									

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	1120	-0-	-112	-0-	51	1	1068	2	N	1					38
							1	9									
03	1364	X	1141	-0-	-223	-0-	51	1	1086	2	N	4					42
							4	9									
04	1260	X	1083	-0-	-177	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					42
05	1302	X	900	-0-	-402	-0-	37	1	859	2	N	4	1	8			45
							4	9									
06	1200	X	777	-0-	-423	-0-	33	1	742	2	N	2					47
							2	9									
07	1240	X	843	-0-	-397	-0-	36	1	804	2	N	3					50
							3	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3414	-0-	-450	-0-	144	1	3269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	163	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3437	-0-	-733	-0-	147	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	751	-0-	-3558	-0-	124	1	624	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	139	1	5214	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4164	-0-	-372	-0-	565	1	3586	2	N	12	1	8			152
							13	9									
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	631	1	4671	2	N	22	156	1			18
							24	9									
04	4920	X	4537	-0-	-383	-0-	571	1	3966	2	N	-0-					18
05	5084	X	4504	-0-	-580	-0-	561	1	3921	2	N	20	4	8			34
							22	9									
06	5160	X	4197	-0-	-963	-0-	541	1	3638	2	N	16	1	8			49
							18	9									
07	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	546	1	3574	2	N	14	1	8			62
							15	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	648	1	6236	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	691	1	6778	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5403	-0-	-1887	-0-	488	1	4915	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7012	-0-	-614	-0-	628	1	6380	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	7380	X	6050	-0-	-1330	-0-	586	1	5462	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7626	X	7031	-0-	-595	-0-	601	1	6429	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	146	1	3050	2	N	-0-					19
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	136	1	3013	2	N	-0-					19
04	1620	X	1520	-0-	-100	-0-	62	1	1458	2	N	-0-	19	1			-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	172	1	3829	2	Y	10					10
							11	9									
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	Y	15					25
							17	9									
*07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	126	1	2845	2	Y	12	22	1			15
							13	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	1026	-0-	-94	-0-	47	1	975	2	N	4	2	8			109
							4	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	126	1	2698	2	N	1					110
							1	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	153	1	3344	2	N	-0-					110
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	136	1	3178	2	N	6	6	8			110
							7	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	136	1	3042	2	N	6	2	8			114
							7	9									
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	124	1	2799	2	N	44	1	8			157
							48	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	51	1	3918	2	N	2					30
							2	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	52	1	3914	2	N	10					40
							11	9									
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	49	1	3832	2	N	-0-					40
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	43	1	3186	2	N	1	1	8			40
							1	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	42	1	3698	2	N	-0-					40
*07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	52	1	4049	2	N	49					89
							54	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 186816 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 7343

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	31	1	203	2	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	118	1	762	2	N	-0-					7
03	1302	N	873	-0-	-429	-0-	56	1	817	2	N	-0-					7
04	1200	N	685	-0-	-515	-0-	685	2			N	-0-					7
05	961	N	601	-0-	-360	-0-	601	2			N	-0-					7
06	840	N	102	-0-	-738	-0-	102	2			N	-0-					7
07	713	N	74	-0-	-639	-0-	74	2			N	-0-					7

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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	122	1	787	2	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

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
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	156	1	1013	2	N	-0-					47
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	N	-0-					47
04	1740	N	943	-0-	-797	-0-	943	2			N	-0-					47
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					47
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					47
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	182	1	1177	2	N	-0-					10
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	93	1	1355	2	N	-0-					10
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					10
05	1519	N	443	-0-	-1076	-0-	443	2			N	-0-					10
06	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	1033	2			N	-0-					10
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	N	13	5	8			18

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	26	1	173	2	N	-0-					8
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	2	N	-0-					8
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					8
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					8
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					8
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	489	-0-	-351	-0-	487	2	2	9	N	2					54
03	992	N	701	-0-	-291	-0-	698	2	3	9	N	3	1	8			56
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	N	2					58
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	1	8			59
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	218	2	2	9	N	2					61
07	527	N	187	-0-	-340	-0-	185	2	2	9	N	2	1	8			62

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	501	1	3441	2	N	60					157
							66	9									
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	538	1	3606	2	N	68					225
							75	9									
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	573	1	3505	2	N	49					274
							54	9									
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	86	1	4660	2	N	54	255	1	13	8	60
							59	9									
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	37					97
							41	9									
07	2356	X	364	-0-	-1992	-0-	15	1	340	2	N	8					105
							9	9									

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	607	1	6836	2	N	8					151
							9	9									
03	8184	X	7699	-0-	-485	-0-	707	1	6989	2	N	3					154
							3	9									
04	7980	X	7547	-0-	-433	-0-	714	1	6808	2	N	23	17	8			160
							25	9									
05	8246	X	8228	-0-	-18	-0-	271	1	7934	2	N	21	2	8			179
							23	9									
06	7980	X	3869	-0-	-4111	-0-	173	1	3695	2	N	1	1	8			179
							1	9									
07	8246	X	7554	-0-	-692	-0-	230	1	7295	2	N	26					205
							29	9									

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2549	-0-	-923	-0-	323	1	2222	2	N	4					209
							4	9									
03	3844	X	3144	-0-	-700	-0-	407	1	2733	2	N	4					213
							4	9									
04	3720	X	2055	-0-	-1665	-0-	288	1	1759	2	N	7					220
							8	9									
05	3751	X	883	-0-	-2868	-0-	13	1	719	2	N	137	220	1	34	8	103
							151	9									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	186	1	4963	2	N	10	1	8			112
							11	9									
07	3131	X	151	-0-	-2980	-0-	7	1	144	2	N	-0-					112

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4950	-0-	-342	-0-	403 11	1 9	4536	2	N	10					136
03	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-	428 22	1 9	4223	2	N	20					156
04	5700	X	4017	-0-	-1683	-0-	376 50	1 9	3591	2	N	45	29	8			172
05	5890	X	1709	-0-	-4181	-0-	55 28	1 9	1626	2	N	25					197
06	5460	X	1078	-0-	-4382	-0-	47 20	1 9	1011	2	N	18					215
07	5487	X	3387	-0-	-2100	-0-	103 25	1 9	3259	2	N	23					238

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	1648	2	21	9	N	19					287
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2126	2	75	9	N	68	154	1			201
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2160	2	207	9	N	188	324	1			65
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2138	2	279	9	N	254	165	1			154
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2058	2	195	9	N	177	165	1			166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2015	2	391	9	N	355	168	1			212
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2599	2	171	9	N	155	180	1			187
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2641	2	210	9	N	191	350	1			28
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2614	2	241	9	N	219	187	1			60
*06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2516	2	160	9	N	145	179	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					161
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2	2	8			161
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1286	3	1	9	N	1	90	1	1	8	71
05	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	3			N	-0-					71
06	1650	N	1100	-0-	-550	-0-	1100	2			N	-0-					71
07	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1053	3			N	-0-					71

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					33
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	460	1	1857	2	N	10					110
							11	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	394	1	1345	2	N	1					111
							1	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	162	1	642	2	N	-0-	111	1			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	150	1	929	2	Y	10					10
							11	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	350	1	1770	2	Y	18					28
							20	9									
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	372	1	1711	2	Y	11	24	1			15
							12	9									

PITTS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 081010 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7447 - 8666

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	102	1	769	2	N	21	1	8			94
							23	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	113	1	998	2	N	3					97
							3	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	N	20					117
							22	9									
05	992	N	505	-0-	-487	-0-	80	1	423	2	N	2	2	8			117
							2	9									
06	1080	N	826	-0-	-254	-0-	80	1	732	2	N	13	1	8			129
							14	9									
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	918	2	N	14	1	8			142
							15	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2159	-0-	-501	-0-	539	1	1563	2	N	52	1	8			100
							57	9									
03	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	559	1	1939	2	N	27					127
							30	9									
04	2850	X	763	-0-	-2087	-0-	224	1	527	2	N	11	138	1			-0-
							12	9									
05	2945	X	1156	-0-	-1789	-0-	182	1	962	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	447	1	2110	2	Y	19	1	8			28
							21	9									
07	2542	X	2177	-0-	-365	-0-	432	1	1732	2	Y	12	24	1	1	8	15
							13	9									

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1129	-0-	-187	-0-	109	1	989	2	Y	28	1	8			121
							31	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y	59	143	1			37
							65	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	110	1	1076	2	Y	23					60
							25	9									
05	1240	N	345	-0-	-895	-0-	85	1	259	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
06	2040	N	1558	-0-	-482	-0-	95	1	1380	2	Y	75	1	8			134
							83	9									
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	112	1	1193	2	Y	62	170	1			26
							68	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2150	-0-	-342	-0-	464	1	1685	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	497	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	398	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	569	1	1889	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	561	1	1905	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2449	X	2002	-0-	-447	-0-	466	1	1536	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	334	1	364	2	N	1	1	8			131
							1	9									
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	347	1	338	2	N	-0-					131
04	480	N	274	-0-	-206	-0-	144	1	130	2	N	-0-	131	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	394	-0-	-266	-0-	121	1	273	2	Y	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	301	1	527	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	464	1	2025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	489	1	2186	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1427	-0-	-1003	-0-	300	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	424	1	1494	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2670	X	1237	-0-	-1433	-0-	398	1	838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2759	X	1111	-0-	-1648	-0-	351	1	760	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 126514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7481 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 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
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	457	1	917	2	N	-0-					62
03	1488	N	800	-0-	-688	-0-	286	1	471	2	N	39	101	1			-0-
							43	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	175	1	1229	2	Y	10					10
							11	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	402	1	1667	2	Y	18					28
							20	9									
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	352	1	1203	2	Y	11	24	1			15
							12	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1876	-0-		-56	-0-		407	1	1433	2	Y	33					170
									36	9									
03	2542	N	2074	-0-		-468	-0-		418	1	1654	2	Y	2					172
									2	9									
04	2280	N	1279	-0-		-1001	-0-		265	1	1002	2	Y	11					183
									12	9									
05	2077	N	1952	-0-		-125	-0-		395	1	1534	2	Y	21	1	8			203
									23	9									
06	2010	N	1692	-0-		-318	-0-		365	1	1301	2	Y	24	171	1			56
									26	9									
*07	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-		361	1	1608	2	Y	14					70
									15	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3050	-0-		250	250		3049	2	1	9	N	1	1	8			61
03	3100	N	2986	-0-		-114	136		2899	2	87	9	N	79					140
04	2775	N	2639	-0-		-136	-0-		2597	2	42	9	N	38	147	1			31
05	2635	X	2451	-0-		-184	-0-		2450	2	1	9	N	1	1	8			31
06	2550	X	2007	-0-		-543	-0-		1984	2	23	9	N	21	1	8			51
07	2635	X	2091	-0-		-544	-0-		2052	2	39	9	N	35					86

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	528	-0-		-1656	-0-		337	1	190	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
03	809	N	809	-0-		-0-	-0-		433	1	376	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-		-0-	-0-		301	1	377	2	N	-0-					-0-
05	589	N	477	-0-		-112	-0-		386	1	88	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
06	780	N	578	-0-		-202	-0-		406	1	171	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
07	713	N	329	-0-		-384	-0-		326	1	2	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1161	-0-		-379	-0-		375	1	768	2	N	16	6	8			40
									18	9									
03	1550	N	1148	-0-		-402	-0-		396	1	733	2	N	17					57
									19	9									
04	1020	N	462	-0-		-558	-0-		159	1	296	2	N	6	63	1			-0-
									7	9									
05	1271	N	-0-	-0-		-1271	-0-						Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-		156	1	1129	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
*07	2605	N	2605	-0-		-0-	-0-		428	1	2173	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	368	1	1150	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	381	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	857	-0-	-493	-0-	254	1	603	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	352	1	1100	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	358	1	1215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	357	1	890	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	410	1	2578	2	N	11	1	8			73
							12	9									
03	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	399	1	2066	2	N	34					107
							37	9									
04	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	182	1	503	2	N	40	147	1			-0-
							44	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	1641	-0-	-1149	-0-	291	1	1349	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2883	X	1728	-0-	-1155	-0-	374	1	1353	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	206	1	1603	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1953	N	1349	-0-	-604	-0-	240	1	1089	2	N	18					130
							20	9									
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	222	1	1464	2	N	-0-					130
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	210	1	1580	2	N	12	2	8			140
							13	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	202	1	1573	2	N	10	1	8			149
							11	9									
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1776	2	N	26					175
							29	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2126	-0-	-338	-0-	442	1	1683	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	2728	X	1286	-0-	-1442	-0-	281	1	1005	2	N	-0-	60	1			-0-
04	2640	X	1058	-0-	-1582	-0-	196	1	862	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	191	1	2138	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	524	1	4144	2	Y	19	1	8			28
							21	9									
*07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	438	1	2689	2	Y	12	24	1	1	8	15
							13	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	104	1	1209	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	113	1	1293	2	Y	58	124	1			24
							64	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	120	1	1744	2	Y	-0-					24
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	98	1	1224	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	91	1	1532	2	Y	37	1	8			60
							41	9									
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	109	1	1229	2	Y	11	1	8			70
							12	9									

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1468	-0-	-72	-0-	448	1	1018	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	470	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	737	-0-	-613	-0-	285	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	401	1	802	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	412	1	814	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	384	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	322	1	842	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	350	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	985	-0-	-515	-0-	317	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	889	-0-	-661	-0-	311	1	577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1500	X	917	-0-	-583	-0-	308	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1426	X	782	-0-	-644	-0-	307	1	475	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5210	X	3394	-0-	-1816	-0-	532	1	2861	2	N	1	1	8			93
							1	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	552	1	2817	2	N	-0-					93
04	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	219	1	1014	2	N	-0-	93	1			-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	976	-0-	-284	-0-	124	1	852	2	Y	-0-					-0-
*07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	462	1	3646	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	171	1	1109	2	N	21	1	8			72
							23	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	187	1	1294	2	N	15					87
							17	9									
04	900	N	665	-0-	-235	-0-	81	1	490	2	N	85	172	1			-0-
							94	9									
05	1457	N	718	-0-	-739	-0-	30	1	676	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	71	1	1260	2	Y	16	1	8			25
							18	9									
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	141	1	94	2	Y	13	22	1	1	8	15
							14	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1328	-0-	-324	-0-	463	1	842	2	Y	21	22	1	1	8	18
							23	9									
03	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	493	1	944	2	Y	22	24	1			16
							24	9									
04	1800	X	996	-0-	-804	-0-	443	1	528	2	Y	23	22	1			17
							25	9									
05	1860	X	1174	-0-	-686	-0-	403	1	748	2	Y	21	3	8			35
							23	9									
06	1410	X	1195	-0-	-215	-0-	418	1	759	2	Y	16	25	1	1	8	25
							18	9									
07	1457	X	935	-0-	-522	-0-	403	1	511	2	Y	19	25	1	1	8	18
							21	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	16	15	1	2	8	12
							18	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	47	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	48	2	Y	17	5	8			24
							19	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	49	2	Y	12	17	1	2	8	17
							13	9									
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	14	18	1	1	8	12
							15	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2416	-0-	-1140	-0-	479	1	1936	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	540	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	2307	-0-	-1653	-0-	464	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	501	1	3004	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3960	X	2722	-0-	-1238	-0-	468	1	2253	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	498	1	2710	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	302	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	510	N	250	-0-	-260	-0-	15	1	234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	359	1	160	2	Y	16	16	1	1	8	13
							18	9									
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	372	1	103	2	Y	13	18	1			8
							14	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	347	1	259	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	353	1	302	2	Y	16	3	8			24
							18	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	358	1	275	2	Y	11	17	1	1	8	17
							12	9									
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	345	1	167	2	Y	16	19	1	1	8	13
							18	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	840	-0-	-364	-0-	354	1	456	2	Y	27	28	1	1	8	23
							30	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	407	1	780	2	Y	32	33	1			22
							35	9									
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	351	1	539	2	Y	32	30	1			24
							35	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	375	1	606	2	Y	25	2	8			47
							28	9									
06	1170	N	996	-0-	-174	-0-	364	1	611	2	Y	19	33	1	1	8	32
							21	9									
07	961	N	831	-0-	-130	-0-	333	1	467	2	Y	28	35	1	1	8	24
							31	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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	329	1	350	2	Y	40	42	1	1	8	35
							44	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	351	1	518	2	Y	45	48	1			32
							50	9									
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	315	1	373	2	Y	43	42	1			33
							47	9									
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	340	1	346	2	Y	37	2	8			68
							41	9									
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	350	1	312	2	Y	28	48	1	1	8	47
							31	9									
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	329	1	368	2	Y	40	51	1	1	8	35
							44	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	858	-0-	-66	-0-	433	1	424	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	465	1	628	2	N	9					34
							10	9									
04	1140	N	718	-0-	-422	-0-	190	1	516	2	N	11	45	1			-0-
							12	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	265	1	1263	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	386	1	1442	2	Y	11	1	8			10
							12	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	108	-0-	-228	-0-	93	1	11	2	Y	4	64	1	1	8	29
							4	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					29
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					29
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2513	-0-	-35	-0-	443	1	2069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	468	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2247	-0-	-603	-0-	403	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	427	1	1672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2850	X	2038	-0-	-812	-0-	407	1	1630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2790	X	1404	-0-	-1386	-0-	384	1	1019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	27	1	898	2	N	18	3	8			124
							20	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	N	-0-					124
04	930	N	740	-0-	-190	-0-	22	1	718	2	N	-0-					124
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	21	1	866	2	N	115	185	1	7	8	47
							127	9									
06	1080	N	541	-0-	-539	-0-	16	1	522	2	N	3	3	8			47
							3	9									
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					47

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	446	1	314	2	N	4	2	8			64
							4	9									
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	466	1	274	2	N	-0-					64
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	258	1	1711	2	N	-0-	64	1			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	105	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	343	-0-	-1703	-0-	332	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	382	1	525	2	N	5					72
							6	9									
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	375	1	599	2	N	8					80
							9	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	361	1	562	2	N	-0-					80
05	1023	N	901	-0-	-122	-0-	355	1	537	2	N	8	1	8			87
							9	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	321	1	681	2	N	10					97
							11	9									
07	961	N	721	-0-	-240	-0-	299	1	411	2	N	10					107
							11	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	455	1	935	2	N	11	1	8			92
							12	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	504	1	1106	2	N	3					95
							3	9									
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	210	1	603	2	N	20	115	1			-0-
							22	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	90	1	725	2	Y	1					1
							1	9									
*07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	416	1	2409	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2370	2	106	9	N	96					102
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2780	2	120	9	N	109	198	1			13
04	2580	X	2396	-0-	-184	-0-	2322	2	74	9	N	67					80
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2550	2	146	9	N	133	196	1			17
*06	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	2133	2	199	9	N	181	179	1			19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3141	2	34	9	N	31					201
03	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	2780	2	56	9	N	51	193	1			59
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	2955	2	48	9	N	44					103
05	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2876	2	58	9	N	53	1	8			155
*06	3390	X	2912	-0-	-478	-0-	2829	2	83	9	N	75	167	1			63
*07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					63

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3899	-0-	-553	-0-	224	1	3568	2	N	97	131	1			58
							107	9									
03	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	248	1	3996	2	N	96					154
							106	9									
04	4770	X	4427	-0-	-343	-0-	240	1	4091	2	N	87					241
							96	9									
05	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	248	1	3528	2	N	118					359
							130	9									
06	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	240	1	3769	2	N	101	173	1			287
							111	9									
07	4588	X	4122	-0-	-466	-0-	248	1	3774	2	N	91	179	1			199
							100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	149	1			31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					63
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28	9	N	25					88
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	503	2	55	9	N	50					138
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	186	2	42	9	N	38					176

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10882 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 207134 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11138 - 11276

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELKER WELL #: 3 RRCID -> 250724 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11073 - 11078

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	94	1			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					217
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					217
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					217
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					217
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					217
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

02	280	N	63	-0-	-217	-0-	55	2	8	9	N	7					62
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	N	1					63
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					63
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	494	2	91	9	N	83	77	1			69
06	2100	N	990	-0-	-1110	-0-	990	2			N	-0-					69
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					69

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					115
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					115
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4	4	8			115
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					115
06	360	N	161	-0-	-199	-0-	139	2	22	9	N	20					135
07	899	N	107	-0-	-792	-0-	92	2	15	9	N	14					149

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					161
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					161
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					161
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					161
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					161
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					161

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	2			N	-0-					38
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					38
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					38
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	157	2			N	-0-					32
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					32
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					32
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					32
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	2			N	-0-					32
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					32

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	212	2	69	9	N	63					436
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	330	2	47	9	N	43	177	1			302
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	161	2	55	9	N	50	1	8			351
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	29	2	21	9	N	19	172	1			198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1012	-0-	-1004	-0-	1012	2			N	-0-					29
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	N	1	1	8			29
04	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			29
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	960	2	193	9	N	175	164	1			40
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2663	2	33	9	N	30	2	8			68
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1780	2	28	9	N	25					93

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	283	-0-	-389	-0-	269	2	14	9	N	13					73
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4					77
04	870	N	168	-0-	-702	-0-	168	2			N	-0-					77
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	280	2	83	9	N	75	81	1			71
06	750	N	70	-0-	-680	-0-	70	2			N	-0-					71
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					71

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	2	13	9	Y	12					131
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	8			131
04	420	N	130	-0-	-290	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	8			131
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	Y	5					136
*06	300	N	151	-0-	-149	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	8			136
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4	116	1			23

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					236
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			236
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			236
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	176	1			74
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1227	2	9	9	N	8	2	8			80
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1519	2	21	9	N	19					99

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					132
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	N	3	3	8			132
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1166	2	55	9	N	50	2	8			180
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1565	2	84	9	N	76	176	1			80
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	N	24	7	8			97
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1788	2	30	9	N	27					124

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

02	336	N	256	-0-	-80	-0-	253	2	3	9	Y	3					39
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	439	2	6	9	Y	5					44
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	439	2	6	9	Y	5					49
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	370	2	15	9	Y	14					63
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	363	2	1	9	Y	1					64
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	322	2	14	9	Y	13	63	1			15

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

02	364	N	28	-0-	-336	-0-	28	2			N	-0-					281
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	N	2	2	8			281
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	442	2	186	9	N	169	1	8			449
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					449
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2	2	8			449
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1177	2	184	9	N	167	167	1			449

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2211	2	Y	24	25	0			6
							374	5	26	9							
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	221	1	2524	2	Y	36	34	0			8
							249	5	40	9							
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	139	1	2487	2	Y	18	24	0			2
							20	9									
05	2914	N	2684	-0-	-230	-0-	197	1	2470	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
06	2820	N	2677	-0-	-143	-0-	139	1	2199	2	Y	9	9	0			4
							329	5	10	9							
*07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	130	1	2709	2	Y	15	17	0			2
							17	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	272	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	260	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					-0-
							237	5									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	114	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							162	5									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	90	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	82	1	1618	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	283	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	82	1	1699	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	1539	-0-	-8877	-0-	663	1	856	5	Y	18	19	0			5
							20	9									
03	11253	X	740	-0-	-10513	-0-	709	1	31	9	Y	28	26	0			7
04	10890	X	10852	-0-	-38	-0-	568	1	10266	2	Y	16	21	0			2
							18	9									
05	11253	X	9763	-0-	-1490	-0-	473	1	9270	2	Y	18	15	0			5
							20	9									
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	17	14	0			8
07	11222	X	11095	-0-	-127	-0-	754	1	4281	2	Y	28	32	0			4
							6029	5	31	9							

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	5	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
							80	5									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4708	-0-	-276	-0-	640	1	3408	2	Y	75	76	0			19
							577	5	83	9							
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	710	1	4023	2	Y	106	101	0			24
							673	5	117	9							
04	5220	X	4045	-0-	-1175	-0-	683	1	3289	2	Y	66	83	0			7
							73	9									
05	5208	X	3717	-0-	-1491	-0-	612	1	3032	2	Y	66	56	0			17
							73	9									
06	5340	X	5052	-0-	-288	-0-	618	1	3250	2	Y	40	38	0			19
							1140	5	44	9							
*07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	775	1	5559	2	Y	65	75	0			9
							72	9									

MONTGOMERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242965 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10535 - 11108

02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	2	2	0			-0-
							61	5	2	9							
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	93	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							13	5	2	9							
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	496	N	165	-0-	-331	-0-	26	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	101	1	337	2	Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

02	476	N	396	-0-	-80	-0-	396	2			N	-0-					165
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					165
04	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	2			N	-0-					165
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					165
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	122	2	6	9	N	5					170
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					170

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					95
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					95
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					95
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					95
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					95

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	2	562	9	N	511	338	1			213
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	2	477	9	N	434	375	1			272
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	138	2	759	9	N	690	558	1	1	8	403
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	835	885	1			353
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	128	2	321	9	N	292	378	1			267
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	2	532	9	N	484	368	1			383

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	189	1			235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	379	1			228
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	191	1			327
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	187	1			402
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	366	1			498
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	162	1			350

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	396	1	1160	2	Y	19	18	0			5
							196	5	21	9							
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	445	1	1277	2	Y	28	27	0			6
							126	5	31	9							
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	373	1	593	2	Y	16	20	0			2
							18	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	359	1	509	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	299	1	795	2	Y	6	6	0			3
							119	5	7	9							
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	338	1	984	2	Y	12	13	0			2
							13	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	281	1	1390	2	Y	15	15	0			4
							235	5	17	9							
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	360	1	1581	2	Y	21	20	0			5
							156	5	23	9							
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	349	1	2108	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
05	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	285	1	1242	2	Y	11	9	0			3
							12	9									
06	2040	N	843	-0-	-1197	-0-	273	1	503	2	Y	15	11	0			7
							50	5	17	9							
07	2542	N	1920	-0-	-622	-0-	284	1	1608	2	Y	25	29	0			3
							28	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	462	1	186	2	Y	7	7	0			2
							32	5	8	9							
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	279	1	270	2	Y	9	9	0			2
							27	5	10	9							
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	8	0			1
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	5	1	4	9	Y	4	4	0			1
06	570	N	184	-0-	-386	-0-	178	1	6	9	Y	5	4	0			2
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	1	7	9	Y	6	7	0			1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	404	1	388	2	Y	8	7	0			2
							66	5	9	9							
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	429	1	1040	2	Y	12	11	0			3
							103	5	13	9							
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	353	1	403	2	Y	38	37	0			4
							42	9									
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	288	1	517	2	Y	55	45	0			14
							61	9									
06	1350	N	703	-0-	-647	-0-	235	1	372	2	Y	36	33	0			17
							56	5	40	9							
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	310	1	674	2	Y	63	71	0			9
							69	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2453	S	2453	-0-	-0-	-0-	801	1	960	2	Y	52	51	0			13
							635	5	57	9							
03	2665	S	2665	-0-	-0-	-0-	405	1	1970	2	Y	87	80	0			20
							194	5	96	9							
04	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	656	1	997	2	Y	54	68	0			6
							59	9									
05	2728	S	1541	-0-	-1187	-0-	591	1	883	2	Y	61	51	0			16
							67	9									
06	2580	S	1931	-0-	-649	-0-	386	1	1307	2	Y	38	36	0			18
							196	5	42	9							
*07	2008	S	2008	-0-	-0-	-0-	415	1	1528	2	Y	59	69	0			8
							65	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	S	1801	-0-	-0-	-0-	472	1	1090	2	Y	50	49	0			13
							184	5	55	9							
03	1116	S	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	35	40	0			8
04	1158	S	1158	-0-	-0-	-0-	396	1	717	2	Y	41	44	0			5
							45	9									
05	1984	S	1142	-0-	-842	-0-	466	1	622	2	Y	49	41	0			13
							54	9									
06	1288	S	1288	-0-	-0-	-0-	385	1	753	2	Y	34	31	0			16
							113	5	37	9							
*07	1869	S	1869	-0-	-0-	-0-	526	1	1284	2	Y	54	63	0			7
							59	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	366	1	1270	2	Y	96	98	0			25
							215	5	106	9							
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	513	1	2193	2	Y	160	148	0			37
							216	5	176	9							
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	417	1	1580	2	Y	118	142	0			13
							130	9									
05	2170	N	1605	-0-	-565	-0-	390	1	1057	2	Y	144	120	0			37
							158	9									
06	2640	N	1586	-0-	-1054	-0-	342	1	1005	2	Y	81	80	0			38
							150	5	89	9							
07	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	417	1	1559	2	Y	137	156	0			19
							151	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2576	-0-	-1092	-0-	480	1	1768	2	Y	26	26	0			7
							299	5	29	9							
03	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	547	1	2755	2	Y	38	36	0			9
							272	5	42	9							
04	3930	X	2762	-0-	-1168	-0-	521	1	2208	2	Y	30	36	0			3
							33	9									
05	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	485	1	1923	2	Y	42	34	0			11
							46	9									
06	3510	X	2999	-0-	-511	-0-	437	1	2207	2	Y	23	23	0			11
							330	5	25	9							
*07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	500	1	3374	2	Y	37	43	0			5
							41	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	7	2	1	5	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-		245	1	2062	2	Y	9	9	0			2
								349	5	10	9							
03	3100	N	3130	-0-	30	30		353	1	2514	2	Y	14	13	0			3
								248	5	15	9							
04	2523	N	2493	-0-	-30	-0-		265	1	2218	2	Y	9	11	0			1
								10	9									
05	2945	N	2215	-0-	-730	-0-		302	1	1901	2	Y	11	9	0			3
								12	9									
06	2910	X	2327	-0-	-583	-0-		213	1	1824	2	Y	15	11	0			7
								273	5	17	9							
*07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-		220	1	2952	2	Y	28	31	0			4
								31	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-		462	1	1865	2	Y	-0-					-0-
								316	5									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-		525	1	2712	2	Y	-0-					-0-
								268	5									
04	2730	X	2273	-0-	-457	-0-		494	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-		397	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-		343	1	1449	2	Y	-0-					-0-
								217	5									
*07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-		518	1	3593	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

02	2828	X	1089	-0-	-1739	-0-		346	1	363	2	Y	58	68	0			15
								316	5	64	9							
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-		571	1	2216	2	Y	142	124	0			33
								219	5	156	9							
04	2760	X	1457	-0-	-1303	-0-		669	1	731	2	Y	52	79	0			6
								57	9									
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	1	7	0			-0-
06	3060	X	1788	-0-	-1272	-0-		474	1	1142	2	Y	1	1	0			-0-
								171	5	1	9							
07	3162	X	2833	-0-	-329	-0-		577	1	2254	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		297	1	1408	2	Y	66	67	0			17
								238	5	73	9							
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-		329	1	1758	2	Y	93	89	0			21
								174	5	102	9							
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		321	1	1107	2	Y	45	61	0			5
								50	9									
05	2232	N	1291	-0-	-941	-0-		304	1	946	2	Y	37	32	0			10
								41	9									
06	2280	N	916	-0-	-1364	-0-		246	1	553	2	Y	31	26	0			15
								83	5	34	9							
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-		267	1	1091	2	Y	55	63	0			7
								61	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1288	X	960	-0-	-328	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					-0-
							132	5									
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							176	5									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	238	1	4245	2	Y	-0-					-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	352	1	4454	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	244	1	3861	2	Y	-0-					-0-
							577	5									
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	240	1	4992	2	Y	-0-					-0-

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
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1676	2	Y	7	7	0			2
							284	5	8	9							
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	Y	10	10	0			2
							251	5	11	9							
04	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	87	1	1554	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
05	2294	N	1375	-0-	-919	-0-	66	1	1263	2	Y	10	8	0			3
							35	5	11	9							
06	2220	N	1193	-0-	-1027	-0-	61	1	974	2	Y	11	9	0			5
							146	5	12	9							
07	1705	N	993	-0-	-712	-0-	45	1	927	2	Y	19	21	0			3
							21	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
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	284	1	1608	2	Y	21	22	0			5
							272	5	23	9							
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	302	1	1868	2	Y	32	30	0			7
							184	5	35	9							
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	290	1	1397	2	Y	19	24	0			2
							21	9									
05	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	257	1	1347	2	Y	21	18	0			5
							23	9									
06	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	243	1	1266	2	Y	24	18	0			11
							189	5	26	9							
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	252	1	1424	2	Y	40	46	0			5
							44	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	280	1	1208	2	Y	4	4	0			1
							204	5	4	9							
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	337	1	1447	2	Y	5	5	0			1
							143	5	6	9							
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	327	1	1033	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	1891	N	1351	-0-	-540	-0-	308	1	1022	2	Y	19	15	0			5
							21	9									
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	303	1	1972	2	Y	27	19	0			13
							305	5	30	9							
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	320	1	1311	2	Y	45	52	0			6
							50	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	65	1	4	9	Y	4	3	0			1
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	250	1	307	2	Y	13	11	0			3
							40	5	14	9							
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	265	1	214	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	275	1	260	2	Y	19	15	0			5
							7	5	21	9							
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	258	1	543	2	Y	21	16	0			10
							81	5	23	9							
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	301	1	665	2	Y	35	40	0			5
							39	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	691	-0-	-149	-0-	255	1	164	2	Y	91	98	0			23
							172	5	100	9							
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	340	1	425	2	Y	188	168	0			43
							42	5	207	9							
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	115	1	110	9	Y	100	132	0			11
05	775	N	225	-0-	-550	-0-	158	1	67	9	Y	61	56	0			16
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	256	1	549	2	Y	45	40	0			21
							82	5	50	9							
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	317	1	334	2	Y	72	83	0			10
							79	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	204	1	1004	2	Y	8	8	0			2
							170	5	9	9							
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	222	1	1185	2	Y	11	10	0			3
							117	5	12	9							
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	196	1	779	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
05	1550	N	861	-0-	-689	-0-	174	1	679	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
06	1500	N	1075	-0-	-425	-0-	174	1	775	2	Y	9	7	0			4
							116	5	10	9							
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	203	1	973	2	Y	16	18	0			2
							18	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2154	-0-	-2	-0-	277	1	1579	2	Y	27	27	0			7
							268	5	30	9							
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	2	Y	39	37	0			9
							185	5	43	9							
04	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	288	1	1423	2	Y	20	27	0			2
							22	9									
05	2387	X	1639	-0-	-748	-0-	272	1	1346	2	Y	19	16	0			5
							21	9									
06	2340	X	1976	-0-	-364	-0-	248	1	1477	2	Y	17	14	0			8
							232	5	19	9							
*07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	304	1	2241	2	Y	29	33	0			4
							32	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	401	1	1093	2	Y	12	12	0			3
							185	5	13	9							
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	370	1	1029	2	Y	18	17	0			4
							102	5	20	9							
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	338	1	597	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
05	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	307	1	755	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	297	1	1123	2	Y	7	6	0			3
							168	5	8	9							
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	387	1	1742	2	Y	10	12	0			1
							11	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	267	1	918	2	Y	18	18	0			5
							155	5	20	9							
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	280	1	1007	2	Y	27	26	0			6
							168	5	30	9							
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	275	1	421	2	Y	15	19	0			2
							17	9									
05	1519	N	659	-0-	-860	-0-	199	1	450	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	201	1	708	2	Y	14	10	0			6
							243	5	15	9							
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	264	1	1126	2	Y	25	28	0			3
							28	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	259	1	665	2	Y	38	42	0			10
							112	5	42	9							
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	455	1	1018	2	Y	94	82	0			22
							100	5	103	9							
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	322	1	277	2	Y	60	75	0			7
							66	9									
05	1209	N	646	-0-	-563	-0-	393	1	173	2	Y	73	61	0			19
							80	9									
06	1620	N	1056	-0-	-564	-0-	335	1	583	2	Y	46	43	0			22
							87	5	51	9							
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	429	1	502	2	Y	72	84	0			10
							79	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		305	-0-	305	305	137	1	127	2	Y	18	13	0			5
							21	5	20	9							
03	T. A.		596	-0-	596	901	260	1	251	2	Y	47	41	0			11
							33	5	52	9							
04	1205	X	304	-0-	-901	-0-	256	1	48	9	Y	44	50	0			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	44	0			14
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	149	1	352	2	Y	29	29	0			14
							53	5	32	9							
*07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	339	1	604	2	Y	53	60	0			7
							58	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	269	1	605	2	Y	4	4	0			1
							102	5	4	9							
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	353	1	932	2	Y	5	5	0			1
							92	5	6	9							
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	347	1	494	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	1085	N	727	-0-	-358	-0-	323	1	378	2	Y	24	19	0			6
							26	9									
06	1350	N	853	-0-	-497	-0-	273	1	489	2	Y	16	15	0			7
							73	5	18	9							
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	346	1	729	2	Y	27	30	0			4
							30	9									

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	229	1	533	2	Y	-0-					-0-
							90	5									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	235	1	688	2	Y	-0-					-0-
							68	5									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	215	1	268	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
05	930	N	654	-0-	-276	-0-	191	1	442	2	Y	19	15	0			5
							21	9									
06	960	N	246	-0-	-714	-0-	77	1	134	2	Y	13	12	0			6
							21	5	14	9							
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	158	1	381	2	Y	45	45	0			6
							50	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	574	1	5784	2	Y	65	65	0			17
							978	5	72	9							
03	7409	X	7397	-0-	-12	-0-	550	1	6139	2	Y	94	89	0			22
							605	5	103	9							
04	7170	X	6359	-0-	-811	-0-	538	1	5760	2	Y	55	71	0			6
							61	9									
05	8215	X	6085	-0-	-2130	-0-	490	1	5531	2	Y	58	49	0			15
							64	9									
06	7950	X	6056	-0-	-1894	-0-	462	1	4837	2	Y	31	31	0			15
							723	5	34	9							
07	8215	X	7291	-0-	-924	-0-	512	1	6724	2	Y	50	58	0			7
							55	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	28	30	0			7
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	9	14	0			2
04	1920	X	273	-0-	-1647	-0-	100	1	164	2	Y	5	6	0			1
							3	5	6	9							
05	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	616	1	765	2	Y	33	25	0			9
							30	5	36	9							
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	470	1	1524	2	Y	19	19	0			9
							228	5	21	9							
*07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	540	1	1931	2	Y	31	36	0			4
							34	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	240	1	1058	2	Y	11	11	0			3
							179	5	12	9							
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	280	1	1269	2	Y	14	14	0			3
							125	5	15	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	224	1	849	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
05	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	208	1	879	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
06	1620	N	1066	-0-	-554	-0-	143	1	778	2	Y	20	14	0			9
							123	5	22	9							
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	209	1	1116	2	Y	33	38	0			4
							36	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	595	1	1817	2	Y	49	50	0			13
							307	5	54	9							
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	631	1	2276	2	Y	68	65	0			16
							225	5	75	9							
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	590	1	1007	2	Y	21	35	0			2
							23	9									
05	3069	X	1365	-0-	-1704	-0-	554	1	804	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	3090	X	1454	-0-	-1636	-0-	449	1	871	2	Y	4	3	0			2
							130	5	4	9							
07	3193	X	1362	-0-	-1831	-0-	515	1	840	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					Y	85	87	0			22
03	5859	X	165	-0-	-5694	-0-	122	1	9	2	Y	30	45	0			7
							1	5	33	9							
04	5670	X	404	-0-	-5266	-0-	116	1	235	2	Y	15	20	0			2
							36	5	17	9							
05	5766	X	3681	-0-	-2085	-0-	771	1	2363	2	Y	92	70	0			24
							446	5	101	9							
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	538	1	1947	2	Y	57	54	0			27
							291	5	63	9							
*07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	706	1	2941	2	Y	88	103	0			12
							97	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4635		4635	-0-	-0-	-0-	4426	2	209	9	N	190	385	1			4
03	5037		5037	-0-	-0-	-0-	4839	2	198	9	N	180					184
04	4677		4677	-0-	-0-	-0-	4525	2	152	9	N	138	193	1			129
05	5001		5001	-0-	-0-	-0-	4727	2	274	9	N	249	179	1			199
06	0	W	4610	-0-	4610	4610	4599	2	11	9	N	10					209
07	0	W	7458	-0-	7458	12068	2611	1	4720	2	N	115	185	1			139
							127	9									

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	#	3038	-0-	-966	-0-	155	1	2870	2	N	12					97
							13	9									
03	4278	#	3697	-0-	-581	-0-	156	1	3533	2	N	7					104
							8	9									
04	4170	#	3385	-0-	-785	-0-	151	1	3226	2	N	7					111
							8	9									
05	4309	#	3218	-0-	-1091	-0-	153	1	3063	2	N	2					113
							2	9									
06	4170	#	3366	-0-	-804	-0-	157	1	3201	2	N	7					120
							8	9									
07	3689	#	3384	-0-	-305	-0-	156	1	3224	2	N	4					124
							4	9									

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2765	-0-	-91	-0-	2763	2	2	9	N	2					209
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2	4	9	N	4					213
04	3270	X	1555	-0-	-1715	-0-	1538	2	17	9	N	15	161	1			67
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3724	2	20	9	N	18					85
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3515	2	24	9	N	22					107
07	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3402	2	15	9	N	14					121

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
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					40
03	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			N	-0-					40
04	600	N	321	-0-	-279	-0-	321	2			N	-0-					40
05	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			N	-0-					40
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					40
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	N	3					193
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	108	2	7	9	N	6					199
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11					210
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	169	1			48
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					56
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					63

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2	37	9	N	34					167
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1860	2	26	9	N	24					191
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28					219
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					256
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1582	2	43	9	N	39	184	1			111
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2307	2	46	9	N	42					153

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					36
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					36
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					36
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					36
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					36
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13244	X	5422	-0-	-7822	-0-	427	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	5087	-0-	-4244	-0-	426	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4405	-0-	-3155	-0-	420	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	3575	-0-	-3803	-0-	363	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	2486	-0-	-4654	-0-	247	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	2825	-0-	-3189	-0-	311	1	2514	2	N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 143741 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9286 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					40
03	1457	X	1063	-0-	-394	-0-	1063	2			N	-0-					40
04	1110	X	329	-0-	-781	-0-	329	2			N	-0-					40
05	1767	X	100	-0-	-1667	-0-	100	2			N	-0-					40
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					40
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					40

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					21
03	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	4584	2			N	-0-					21
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					21
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					21
06	5010	X	4961	-0-	-49	-0-	4961	2			N	-0-					21
07	5518	X	4442	-0-	-1076	-0-	4442	2			N	-0-					21

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					104
03	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2665	2			N	-0-					104
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	2693	2			N	-0-					104
*05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7395	2	29	9	N	26					130
*06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6010	2	90	9	N	82					212
*07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6480	2	59	9	N	54					266

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-					204
03	15252	X	14908	-0-	-344	-0-	14897	2	11	9	N	10	159	1			55
04	13380	X	12717	-0-	-663	-0-	12717	2			N	-0-					55
05	13454	X	9581	-0-	-3873	-0-	9581	2			N	-0-					55
06	14430	X	8804	-0-	-5626	-0-	8798	2	6	9	N	5					60
07	14911	X	9928	-0-	-4983	-0-	9926	2	2	9	N	2					62

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF.10123 - 12431

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					135
03	3007 #	2980	-0-	-27	-0-	2979	2	1	9	N	1	1	8			135
04	3157 R	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					135
*05	3424 R	3424	-0-	-0-	-0-	3418	2	6	9	N	5					140
*06	3325 R	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					140
07	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

02	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	103	1	3461	2	N	-0-					55
03	4061 X	3994	-0-	-67	-0-	339	1	3655	2	N	-0-					55
04	3990 X	3726	-0-	-264	-0-	194	1	3532	2	N	-0-					55
05	4123 X	3360	-0-	-763	-0-	52	1	3308	2	N	-0-					55
06	3990 X	2900	-0-	-1090	-0-	169	1	2729	2	N	2					57
						2	9									
07	3999 X	3497	-0-	-502	-0-	167	1	3326	2	N	4					61
						4	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	100	1	3382	2	N	-0-					111
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	350	1	3764	2	N	3	3	8			111
						3	9									
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	173	1	3138	2	N	4					115
						4	9									
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	55	1	3539	2	N	-0-					115
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	219	1	3529	2	N	11					126
						12	9									
*07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	156	1	3120	2	N	5					131
						6	9									

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	57629	X	10634	-0-	-46995	-0-	165	1	10469	2	N	-0-					-0-
*06	55770	X	11035	-0-	-44735	-0-	1636	1	9358	2	N	37					37
							41	9									
07	57629	X	5068	-0-	-52561	-0-	1705	1	3363	2	N	-0-					37

ENEXCO, INC. 252045
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

02	DLQ G-10		4107	-0-	4107	4107	4107	2			N	-0-					41
03	DLQ G-10		3991	-0-	3991	8098	3991	2			N	-0-					41
04	DLQ G-10		4094	-0-	4094	12192	4094	2			N	-0-					41
05	DLQ G-10		3755	-0-	3755	15947	3755	2			N	-0-					41
06	DLQ G-10		3506	-0-	3506	19453	3506	2			N	-0-					41
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	19453					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

02	DLQ G-10		4647	-0-	4647	4647	4647	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4788	-0-	4788	9435	4788	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3985	-0-	3985	13420	3985	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4328	-0-	4328	17748	4328	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4160	-0-	4160	21908	4160	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	21908					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

02	2800	X	5	-0-	-2795	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	986	-0-	-1618	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	2057	-0-	-463	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4159	-0-	1059	1059	4159	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5446	-0-	-798	-0-	140	1	5306	2	N	-0-					100
03	6913	X	6551	-0-	-362	-0-	155	1	6396	2	N	-0-					100
04	6630	X	6415	-0-	-215	-0-	150	1	6265	2	N	-0-					100
05	6851	X	5996	-0-	-855	-0-	155	1	5841	2	N	-0-					100
06	6360	X	4032	-0-	-2328	-0-	150	1	3882	2	N	-0-					100
07	6634	X	3655	-0-	-2979	-0-	155	1	3500	2	N	-0-					100

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	7573	-0-	-239	-0-	538	1	7034	2	N	1	1	8			149
							1	9									
03	9114	X	8132	-0-	-982	-0-	627	1	7505	2	N	-0-					149
04	8820	X	7980	-0-	-840	-0-	649	1	7330	2	N	1	1	8			149
							1	9									
05	9114	X	7832	-0-	-1282	-0-	577	1	7255	2	N	-0-					149
06	8100	X	6566	-0-	-1534	-0-	330	1	6236	2	N	-0-					149
07	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	557	1	6390	2	N	-0-					149

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2118	-0-	-178	-0-	180	1	1938	2	N	-0-	3	1			97
03	2542	X	1729	-0-	-813	-0-	147	1	1582	2	N	-0-					97
04	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	119	1	1263	2	N	-0-					97
05	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	112	1	1183	2	N	-0-					97
06	2400	X	1133	-0-	-1267	-0-	105	1	1028	2	N	-0-					97
07	2356	X	1579	-0-	-777	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					97

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	7742	-0-	-602	-0-	657	1	7062	2	N	21	1	8			104
							23	9									
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	723	1	7808	2	N	-0-					104
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	718	1	7605	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	803	1	8455	2	N	-0-					104
06	8310	X	8141	-0-	-169	-0-	753	1	7388	2	N	-0-					104
07	8587	X	7724	-0-	-863	-0-	734	1	6990	2	N	-0-					104

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5439	-0-	-441	-0-	386	1	5052	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	450	1	5394	2	N	-0-					115
04	6180	X	5646	-0-	-534	-0-	459	1	5187	2	N	-0-					115
05	6386	X	5645	-0-	-741	-0-	416	1	5229	2	N	-0-					115
06	5820	X	5091	-0-	-729	-0-	256	1	4835	2	N	-0-					115
07	6014	X	5786	-0-	-228	-0-	464	1	5322	2	N	-0-					115

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	8532	-0-	-1408	-0-	726	1	7805	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	925	1	9994	2	N	-0-					87
04	10470	X	10199	-0-	-271	-0-	879	1	9309	2	N	10					97
							11	9									
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	923	1	9711	2	N	-0-					97
06	10560	X	9071	-0-	-1489	-0-	839	1	8232	2	N	-0-					97
07	10912	X	9388	-0-	-1524	-0-	892	1	8496	2	N	-0-					97

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4436	-0-	-716	-0-	315	1	4118	2	N	3	3	8			138
							3	9									
03	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	397	1	4750	2	N	-0-					138
04	5010	X	4668	-0-	-342	-0-	380	1	4288	2	N	-0-					138
05	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	375	1	4713	2	N	-0-					138
06	4980	X	4624	-0-	-356	-0-	233	1	4391	2	N	-0-					138
*07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	417	1	4786	2	N	-0-					138

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	410	1	1105	2	Y	-0-					2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	305	1	1411	2	Y	-0-					2
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	212	1	1147	2	Y	-0-					2
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	178	1	1188	2	Y	190	162	1			30
							209	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	176	1	1219	2	Y	-0-					30
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	379	2	Y	6					36
							7	9									

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	404	1	3641	2	N	-0-					153
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	443	1	3844	2	N	-0-					153
04	3600	X	3390	-0-	-210	-0-	3390	2			N	-0-					153
05	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3102	2			N	-0-					153
06	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	2			N	-0-					153
07	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					4
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	7					11
							8	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-					11
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					11
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	-0-					11
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					11

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	659	1	6816	2	N	-0-					12
03	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	736	1	7396	2	N	-0-					12
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	721	1	7068	2	N	-0-					12
*05	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	740	1	7213	2	N	-0-					12
*06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	725	1	6903	2	N	-0-					12
*07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	739	1	6906	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	796	1	8455	2	N	-0-					92
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	872	1	9076	2	N	-0-					92
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	823	1	8291	2	N	-0-					92
*05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	905	1	9235	2	N	-0-					92
*06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	868	1	8380	2	N	-0-					92
*07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	886	1	8599	2	N	-0-					92

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	356	1	3016	2	N	-0-					50
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	389	1	3209	2	N	-0-					50
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	348	1	2977	2	N	-0-					50
*05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	408	1	2911	2	N	39					89
							43	9									
*06	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	389	1	2533	2	N	-0-					89
07	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	406	1	2235	2	N	-0-					89

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	288	1	5819	2	Y	-0-					29
03	6727	X	6128	-0-	-599	-0-	310	1	5818	2	Y	-0-					29
04	6630	X	5938	-0-	-692	-0-	301	1	5637	2	Y	-0-					29
05	6758	X	6089	-0-	-669	-0-	294	1	5795	2	Y	-0-					29
06	6540	X	5936	-0-	-604	-0-	214	1	5722	2	Y	-0-					29
07	6758	X	5853	-0-	-905	-0-	219	1	5634	2	Y	-0-					29

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5300	2	315	3	Y	-0-					42
03	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	5274	2	283	3	Y	-0-					42
04	5640	X	4569	-0-	-1071	-0-	4318	2	251	3	Y	-0-					42
05	6231	X	4529	-0-	-1702	-0-	4269	2	260	3	Y	-0-					42
06	6030	X	3891	-0-	-2139	-0-	3595	2	296	3	Y	-0-					42
07	6231	X	3736	-0-	-2495	-0-	3442	2	294	3	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2168	-0-	-268	-0-	2046	2	122	3	Y	-0-					65
03	2635	X	2354	-0-	-281	-0-	2234	2	120	3	Y	-0-					65
04	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	2166	2	126	3	Y	-0-					65
05	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	2239	2	136	3	Y	-0-					65
06	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2099	2	173	3	Y	-0-					65
07	2387	X	2265	-0-	-122	-0-	2087	2	178	3	Y	-0-					65

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5745	-0-	-387	-0-	5422	2	323	3	Y	-0-					40
03	6789	X	5886	-0-	-903	-0-	5587	2	299	3	Y	-0-					40
04	6330	X	5835	-0-	-495	-0-	5514	2	321	3	Y	-0-					40
05	6541	X	5876	-0-	-665	-0-	5539	2	337	3	Y	-0-					40
06	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	5231	2	430	3	Y	-0-					40
07	6355	X	5691	-0-	-664	-0-	5243	2	448	3	Y	-0-					40

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

02	11032	X	9769	-0-	-1263	-0-	409	1	9360	2	N	-0-					99
03	12214	X	10909	-0-	-1305	-0-	452	1	10457	2	N	-0-					99
04	11820	X	9838	-0-	-1982	-0-	435	1	9403	2	N	-0-					99
05	10819	X	10281	-0-	-538	-0-	452	1	9829	2	N	-0-					99
06	10560	X	9166	-0-	-1394	-0-	480	1	8686	2	N	-0-					99
07	10912	X	7950	-0-	-2962	-0-	489	1	7461	2	N	-0-					99

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2332	-0-	-580	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2278	R	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	N	4					160
03	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2346	2	53	9	N	48					208
04	2490	#	2441	-0-	-49	-0-	2416	2	25	9	N	23					231
05	2573	#	2546	-0-	-27	-0-	2521	2	25	9	N	23	182	1			72
06	2490	#	2396	-0-	-94	-0-	2385	2	11	9	N	10					82
07	2511	#	2509	-0-	-2	-0-	2495	2	14	9	N	13					95

LONG LAKE 54664 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
FALCON RESOURCES, INC. 260262
CAMPBELL, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 077809 COMPL. DATE 07/15/1969 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					40
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					40
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					40
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					40
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					40
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2540	-0-	-1072	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2169	-0-	-1701	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
*07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					21
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					21
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					21
05	4216	X	3538	-0-	-678	-0-	3538	2			N	-0-					21
06	4080	X	3438	-0-	-642	-0-	3438	2			N	-0-					21
07	4278	X	2657	-0-	-1621	-0-	2657	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					73
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					73
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					73
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					73
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					73
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					184
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					184
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	-0-					184
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					184
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					184
*07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5943	R	5943	-0-	-0-	-0-	810	1	5132	2	N	1					103
							1	9									
03	6355	#	5885	-0-	-470	-0-	930	1	4955	2	N	-0-					103
04	6150	#	5642	-0-	-508	-0-	900	1	4741	2	N	1					104
							1	9									
05	6262	#	5655	-0-	-607	-0-	930	1	4725	2	N	-0-					104
06	6360	#	4930	-0-	-1430	-0-	780	1	4124	2	N	24					128
							26	9									
07	6572	#	5345	-0-	-1227	-0-	840	1	4505	2	N	-0-					128

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					186
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					186
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					186
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					186
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					186
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					186

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					20
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					20
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					20
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1515	2	41	9	N	37					266
03	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	2			N	-0-					266
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2379	2	19	9	N	17	178	1			105
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2464	2	37	9	N	34					139
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1871	2	37	9	N	34					173
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1786	2	37	9	N	34					207

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
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
02	924	X	582	-0-	-342	-0-	582	2			N	-0-					33
03	1023	X	699	-0-	-324	-0-	699	2			N	-0-					33
04	990	X	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					33
05	899	X	614	-0-	-285	-0-	614	2			N	-0-					33
*06	720	X	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					33
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1622	-0-	-170	-0-	245	1	1376	2	N	1	1	8			119
							1	9									
03	2387	X	1694	-0-	-693	-0-	261	1	1425	2	N	7	7	8			119
							8	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	262	1	1308	2	N	9	9	8			119
							10	9									
05	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	15	1	1686	2	N	9	9	8			119
							10	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	232	1	1611	2	N	3	3	8			119
							3	9									
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					119

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8475	-0-	-709	-0-	1181	1	7239	2	N	50	174	1			58
							55	9									
03	10075	X	8981	-0-	-1094	-0-	678	1	8275	2	N	25					83
							28	9									
04	9150	X	9047	-0-	-103	-0-	1407	1	7619	2	N	19					102
							21	9									
05	9455	X	7547	-0-	-1908	-0-	7506	2	41	9	N	37					139
06	9150	X	8233	-0-	-917	-0-	939	1	7263	2	N	28					167
							31	9									
07	9393	X	6263	-0-	-3130	-0-	6217	2	46	9	N	42					209

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1941	-0-	-663	-0-	413	1	1527	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	344	1	1871	2	N	3	3	8			102
							3	9									
04	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	550	1	1746	2	N	-0-					102
05	2480	X	2153	-0-	-327	-0-	293	1	1859	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	386	1	1561	2	N	-0-					102
07	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	391	1	1605	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3471	-0-	-533	-0-	739	1	2731	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	4433	X	3894	-0-	-539	-0-	700	1	3186	2	N	7	7	8			97
							8	9									
04	4290	X	3635	-0-	-655	-0-	869	1	2754	2	N	11	11	8			97
							12	9									
05	3844	X	3213	-0-	-631	-0-	435	1	2763	2	N	14	11	8			100
							15	9									
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	709	1	2874	2	N	3	3	8			100
							3	9									
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	689	1	2830	2	N	-0-					100

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	6962	-0-	-3230	-0-	319 28	1 9	6615	2	N	25	1	8			72
03	10974	X	8059	-0-	-2915	-0-	950 42	1 9	7067	2	N	38	8	8			102
04	9960	X	7305	-0-	-2655	-0-	648 74	1 9	6583	2	N	67	14	8			155
05	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	778 75	1 9	6567	2	N	68	156	1	12	8	55
06	7800	X	7115	-0-	-685	-0-	940 19	1 9	6156	2	N	17	4	8			68
07	8060	X	7099	-0-	-961	-0-	959 33	1 9	6107	2	N	30					98

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					105
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					105
04	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	N	-0-					105
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	2	N	-0-					105
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					105
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					105

ACM WELL #: 1 RRCID -> 227683 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 9399

02	196	N	49	-0-	-147	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	36	1	894	2	N	-0-					92
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	N	-0-					92
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					92
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	45	1	872	2	N	-0-					92
06	1080	N	722	-0-	-358	-0-	33	1	689	2	N	-0-					92
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	N	-0-					92

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					23
03	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5685	2			N	-0-					23
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					23
05	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	4879	2	1	9	N	1	1	8			23
06	5610	X	4891	-0-	-719	-0-	4891	2			N	-0-					23
07	5797	X	4369	-0-	-1428	-0-	4369	2			N	-0-					23

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

02	2884	X	2766	-0-	-118	-0-	15	1	2751	2	N	-0-					60
03	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	8	1	2915	2	N	-0-					60
04	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	3	1	2761	2	N	-0-					60
05	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					60
06	2970	X	2280	-0-	-690	-0-	2234	2	46	9	N	42					102
07	3069	X	2579	-0-	-490	-0-	2573	2	6	9	N	5					107

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERGY EQUITY COMPANY 252009
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					118
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					118
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					118
05	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					118
06	540	#	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					118
07	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					118

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

02	392	#	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					101
03	434	#	379	-0-	-55	-0-	377	2	2	9	N	2					103
04	390	#	378	-0-	-12	-0-	375	2	3	9	N	3					106
05	372	#	324	-0-	-48	-0-	320	2	4	9	N	4					110
06	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					110
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					110

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

02	840	#	711	-0-	-129	-0-	711	2			Y	-0-					70
03	930	#	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					70
04	900	#	531	-0-	-369	-0-	531	2			Y	-0-					70
05	930	#	606	-0-	-324	-0-	534	2	72	9	Y	65	82	1			53
06	840	#	753	-0-	-87	-0-	753	2			Y	-0-					53
07	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					53

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

02	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					45
03	1023	#	888	-0-	-135	-0-	888	2			Y	-0-					45
04	990	#	622	-0-	-368	-0-	622	2			Y	-0-					45
05	1085	#	638	-0-	-447	-0-	638	2			Y	-0-					45
06	1050	#	818	-0-	-232	-0-	818	2			Y	-0-					45
07	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					45

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

02	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					43
03	1116	#	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					43
04	960	#	491	-0-	-469	-0-	491	2			Y	-0-					43
05	1240	#	702	-0-	-538	-0-	702	2			Y	-0-					43
06	1200	#	939	-0-	-261	-0-	939	2			Y	-0-					43
07	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					43

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	107	-0-	-145	-0-	107	2			N	-0-					21
03	248	#	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					21
04	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					21
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
06	180	#	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					21
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					42
03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					42
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					42
05	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					42
06	510	#	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					42
07	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	#	675	-0-	-1033	-0-	675	2			N	-0-					19
03	1736	#	1182	-0-	-554	-0-	1182	2			N	-0-					19
04	1680	#	1332	-0-	-348	-0-	1332	2			N	-0-					19
05	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					19
*06	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					19
07	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					19

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	253	-0-	-195	-0-	253	2			N	-0-					40
03	465	#	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					40
04	450	#	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					40
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					40
06	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					40
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	#	1198	-0-	-90	-0-	1198	2			N	-0-					58
03	1364	#	605	-0-	-759	-0-	605	2			N	-0-					58
04	1290	#	527	-0-	-763	-0-	527	2			N	-0-					58
05	1333	#	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					58
06	1290	#	678	-0-	-612	-0-	678	2			N	-0-					58
07	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					58

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	#	146	-0-	-666	-0-	146	2			Y	-0-					43
03	341	#	124	-0-	-217	-0-	124	2			Y	-0-					43
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					43
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					43
*06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	372	2	44	9	Y	40					83
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	#	585	-0-	-199	-0-	585	2			Y	-0-					11
03	868	#	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					11
04	900	#	486	-0-	-414	-0-	486	2			Y	-0-					11
05	930	#	448	-0-	-482	-0-	448	2			Y	-0-					11
06	900	#	420	-0-	-480	-0-	420	2			Y	-0-					11
07	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					11

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	#	329	-0-	-427	-0-	329	2			Y	-0-					14
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					14
04	390	#	257	-0-	-133	-0-	257	2			Y	-0-					14
05	403	#	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					14
06	390	#	206	-0-	-184	-0-	206	2			Y	-0-					14
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
02	532	#	253	-0-	-279	-0-	253	2			Y	-0-					13
03	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					13
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-					13
05	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					13
06	270	#	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					13
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 216027 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 896 PERF. 890 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	14	1	348	2	N	-0-					82
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	N	-0-					82
04	450	N	118	-0-	-332	-0-	6	1	112	2	N	-0-					82
05	403	N	46	-0-	-357	-0-	2	1	44	2	N	-0-					82
06	600	N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	91	1	2252	2	N	-0-					57
03	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	49	1	1075	2	N	-0-					57
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	87	1	1584	2	N	-0-					57
05	2604	N	1546	-0-	-1058	-0-	75	1	1471	2	N	-0-					57
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	N	-0-					57
07	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					57

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

02	2744	N	2304	-0-	-440	-0-	2304	2			N	-0-				179
03	1767	N	807	-0-	-960	-0-	743	2	64	9	N	58				237
04	2130	N	872	-0-	-1258	-0-	872	2			N	-0-				237
05	2542	N	984	-0-	-1558	-0-	984	2			N	-0-				237
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				237
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-				237

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				172
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				172
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				172
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-				172

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 234760 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6152 - 6190

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

02	196	N	80	-0-	-116	-0-	3	1	77	2	N	-0-				137
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-				137
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	N	-0-				137
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-				137
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-				137
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-				137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	122	1	2919	2	N	-0-					6
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3409	2	N	12					18
							13	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	135	1	3254	2	N	-0-					18
05	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	140	1	3017	2	N	4					22
							4	9									
06	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	127	1	2667	2	N	1					23
							1	9									
07	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	140	1	3120	2	N	-0-					23

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					20
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					20
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					20
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					20
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					20
07	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3			N	-0-					20

GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 11118 - 12292

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					100
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					100
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					100
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					100
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					100
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					100

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5071	-0-	-865	-0-	4950	3	121	9	N	110					214
03	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	5621	3	130	9	N	118	188	1			144
04	5790	X	5399	-0-	-391	-0-	5283	3	116	9	N	105	181	1			68
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5809	3	111	9	N	101					169
06	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5409	3	78	9	N	71	182	1			58
*07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5743	3	89	9	N	81					139

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

02	336	#	294	-0-	-42	-0-	15	1	279	2	N	-0-					133
03	372	#	149	-0-	-223	-0-	6	1	143	2	N	-0-					133
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	2	N	-0-					133
05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					133
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	14	1	296	2	N	-0-					133
07	341	#	225	-0-	-116	-0-	10	1	215	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1133	-0-	-1667	-0-	1107	2	26	9	N	24					149
03	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	1528	2	56	9	N	51					200
04	3000	X	938	-0-	-2062	-0-	904	2	34	9	N	31	177	1			54
05	3100	X	943	-0-	-2157	-0-	904	2	39	9	N	35					89
06	3000	X	1193	-0-	-1807	-0-	1162	2	31	9	N	28					117
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	1495	2	30	9	N	27					144

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1204	2	46	9	N	42					117
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	N	48					165
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	N	45					210
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1216	2	42	9	N	38	154	1			94
06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	1280	2	56	9	N	51					145
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1551	2	81	9	N	74					219

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	795	2	34	9	N	31	161	1			33
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	798	2	40	9	N	36					69
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	724	2	36	9	N	33					102
05	930	N	763	-0-	-167	-0-	724	2	39	9	N	35	1	8			136
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	792	2	33	9	N	30					166
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	809	2	37	9	N	34	163	1			37

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		18042	-0-	18042	52517	17686	2	356	9	N	324	336	1			157
03	15862		18287	-0-	2425	54942	17902	2	385	9	N	350	367	1			141
04	21630		18832	-0-	-2798	52144	18492	2	340	9	N	309	355	0			95
05	22351		19774	-0-	-2577	49567	19237	2	537	9	N	488	351	1			232
06	21630		18321	-0-	-3309	46258	18183	2	138	9	N	125	182	1			175
07	22351		NO RPT	-0-	-22351	23907					N	NO RPT					175

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	2	10	9	N	9					66
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7					73
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	475	2	7	9	N	6					79
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	475	2	7	9	N	6					85
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	471	2	4	9	N	4					89
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	446	2	86	9	N	78					167

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4103	2	85	9	N	77					147
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3955	2	120	9	N	109	179	1			77
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3563	2	114	9	N	104					181
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3563	2	54	9	N	49	175	1	1	8	54
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2965	2	91	9	N	83					137
*07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6141	2	121	9	N	110	186	1	4	8	57

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1188	2	28	9	N	25					154
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	2	28	9	N	25					179
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	885	2	31	9	N	28					207
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1075	2	28	9	N	25					232
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1119	2	31	9	N	28	177	1			83
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1256	2	26	9	N	24					107

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

02	DLQ	G-10	616	-0-	616	616	609	2	7	9	N	6					88
03	DLQ	G-10	604	-0-	604	1220	597	2	7	9	N	6					94
04	DLQ	G-10	571	-0-	571	1791	565	2	6	9	N	5					99
05	2321	N	530	-0-	-1791	-0-	527	2	3	9	N	3					102
06	510	N	7	-0-	-503	-0-	6	2	1	9	N	1					103
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					103

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3					191
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					193
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					194
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	177	2	1	9	N	1					195
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-					195
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	133	1			63

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

02	728	N	721	-0-	-7	-0-	703	2	18	9	N	16					194
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	916	2	21	9	N	19					213
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	777	2	14	9	N	13	171	1			55
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	777	2	15	9	N	14					69
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	814	2	14	9	N	13					82
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	702	2	11	9	N	10					92

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4439	2	52	9	N	47					162
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4699	2	64	9	N	58					220
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4206	2	63	9	N	57	173	1			104
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4206	2	56	9	N	51					155
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4704	2	57	9	N	52					207
*07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4753	2	47	9	N	43	163	1			87

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1659	2	46	9	N	42					209
03	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1483	2	68	9	N	62	174	1			97
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1349	2	52	9	N	47					144
05	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	1349	2	51	9	N	46					190
06	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	1054	2	55	9	N	50	180	1			60
07	1457	N	972	-0-	-485	-0-	917	2	55	9	N	50					110

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
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1344	#	1022	-0-	-322 B	-7002	1001	2	21	9	N	19					111
03	1488	#	947	-0-	-541 B	-7543	930	2	17	9	N	15					126
04	1290	#	833	-0-	-457 B	-8000	824	2	9	9	N	8					134
05	1302	#	838	-0-	-464 B	-8464	824	2	14	9	N	13					147
06	1230	#	907	-0-	-323 B	-8787	894	2	13	9	N	12					159
07	1147	#	1020	-0-	-127 B	-8914	1011	2	9	9	N	8					167

POLLARD-JOHNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243220 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8333 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	96	-0-	40 B	-28371	84	2	12	9	N	11	182	1	1	8	99
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-28371					N	-0-	99	1			-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-28371					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-28371					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-28371					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-28371					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3421	S	3421	-0-	-0-	-0-	644	1	2686	2	N	83	1	8			208
							91	9									
03	2492	S	2492	-0-	-0-	-0-	713	1	1703	2	N	69	173	1			104
							76	9									
04	2659	S	2659	-0-	-0-	-0-	690	1	1903	2	N	60					164
							66	9									
05	2784	S	2784	-0-	-0-	-0-	713	1	2032	2	N	35	1	8			198
							39	9									
06	2366	S	2366	-0-	-0-	-0-	621	1	1697	2	N	44	187	1	1	8	54
							48	9									
*07	2958	S	2958	-0-	-0-	-0-	713	1	2200	2	N	41	1	8			94
							45	9									

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42158	X	10236	-0-	-31922	-0-	10031	2	205	9	N	186	181	1			149
03	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10288	2	196	9	N	178	178	1			149
04	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8612	2	144	9	N	131	176	1			104
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8612	2	134	9	N	122					226
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8176	2	17	9	N	15					241
*07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6202	2	33	9	N	30	174	1	3	8	94

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	630	-0-	-350	-0-	611	2	19	9	N	17					276
03	1085	X	184	-0-	-901	-0-	149	2	35	9	N	32	164	1			144
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1435	2	33	9	N	30					174
05	1085	X	1037	-0-	-48	-0-	1023	2	14	9	N	13					187
06	840	X	26	-0-	-814	-0-	9	2	17	9	N	15					202
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	15					217

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	#	47	-0-	-345	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	360	#	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	372	#	123	-0-	-249	-0-	123	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					74
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					74
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					74
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					74
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					74
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					74

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
02	1400	N	1312	-0-	-88	-0-	80 28	1 9	1204	2	N	25	185	1			24
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	91	1	1336	2	N	-0-					24
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	86 59	1 9	1289	2	N	54					78
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	91 12	1 9	1334	2	N	11					89
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	86 17	1 9	1295	2	N	15					104
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	91 12	1 9	1344	2	N	11					115

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	563	2	37	9	N	34	1	8			152
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	610	2	33	9	N	30					182
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	619	2	28	9	N	25					207
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41	9	N	37	175	1	1	8	68
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	838	2	59	9	N	54					122
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	909	2	25	9	N	23					145

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	303	1	3385	2	Y	22					166
						24	9									
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	346	1	3608	2	Y	26					192
						29	9									
04	3780 X	3733	-0-	-47	-0-	340	1	3356	2	Y	34	192	0			34
						37	9									
05	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	347	1	3465	2	Y	31					65
						34	9									
06	3780 X	3526	-0-	-254	-0-	339	1	3159	2	Y	25					90
						28	9									
07	3906 X	3559	-0-	-347	-0-	361	1	3181	2	Y	15					105
						17	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

02	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	435	1	4855	2	Y	25					199
						28	9									
03	5642 X	5616	-0-	-26	-0-	488	1	5092	2	Y	33	180	0			52
						36	9									
04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	502	1	4950	2	Y	27					79
						30	9									
05	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	529	1	5275	2	Y	35					114
						39	9									
06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	565	1	5271	2	Y	33					147
						36	9									
*07	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	614	1	5419	2	Y	37					184
						41	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	167	1	1866	2	Y	6					80
						7	9									
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	221	1	2304	2	Y	2					82
						2	9									
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	220	1	2171	2	Y	30					112
						33	9									
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	221	1	2206	2	Y	27					139
						30	9									
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	212	1	1981	2	Y	10					149
						11	9									
*07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	234	1	2068	2	Y	7					156
						8	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3115	-0-		-497	-0-	191	1	2918	2	Y	5					12
								6	9									
03	4295	X	4295	-0-		-0-	-0-	311	1	3969	2	Y	14					26
								15	9									
04	3870	X	3659	-0-		-211	-0-	211	1	3437	2	Y	10					36
								11	9									
05	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	258	1	3668	2	Y	16	44	0			8
								18	9									
06	4170	X	1006	-0-		-3164	-0-	65	1	940	2	Y	1					9
								1	9									
07	4309	X	2	-0-		-4307	-0-	2	2			Y	-0-					9

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	6964	-0-		-708	-0-	570	1	6366	2	N	25	158	0			57
								28	9									
03	8494	X	7033	-0-		-1461	-0-	613	1	6401	2	N	17					74
								19	9									
04	8220	X	6727	-0-		-1493	-0-	613	1	6089	2	N	23					97
								25	9									
05	7936	X	7623	-0-		-313	-0-	692	1	6901	2	N	27					124
								30	9									
06	7470	X	7381	-0-		-89	-0-	713	1	6645	2	N	21					145
								23	9									
07	7719	X	5889	-0-		-1830	-0-	598	1	5278	2	N	12					157
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-	252	1	2816	2	N	68					155
								75	9									
03	3409	X	3409	-0-		-0-	-0-	292	1	3052	2	N	59					214
								65	9									
04	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	284	1	2801	2	N	52	184	0			82
								57	9									
05	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	273	1	2721	2	N	45					127
								50	9									
06	2874	X	2874	-0-		-0-	-0-	273	1	2543	2	N	53					180
								58	9									
*07	2728	X	2728	-0-		-0-	-0-	271	1	2395	2	N	56	192	0			44
								62	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1784	-0-		-372	-0-	108	1	1645	2	Y	28					59
								31	9									
03	2387	X	1859	-0-		-528	-0-	133	1	1693	2	Y	30					89
								33	9									
04	2160	X	1915	-0-		-245	-0-	107	1	1744	2	Y	58					147
								64	9									
05	1984	N	1920	-0-		-64	-0-	118	1	1686	2	Y	105	22	0			230
								116	9									
06	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	120	1	1727	2	Y	39	190	0			79
								43	9									
07	1984	N	1877	-0-		-107	-0-	122	1	1710	2	Y	41					120
								45	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	401	1	4477	2	N	13					65
							14	9									
03	6045	X	5044	-0-	-1001	-0-	436	1	4556	2	N	47					112
							52	9									
04	5700	X	4981	-0-	-719	-0-	453	1	4476	2	N	47					159
							52	9									
05	5828	X	5348	-0-	-480	-0-	485	1	4833	2	N	27					186
							30	9									
06	5610	X	4390	-0-	-1220	-0-	423	1	3949	2	N	16					202
							18	9									
07	5425	X	3678	-0-	-1747	-0-	372	1	3285	2	N	19	177	0			44
							21	9									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15736	X	14872	-0-	-864	-0-	905	1	13829	2	Y	125	193	0			70
							138	9									
03	17422	X	16215	-0-	-1207	-0-	1167	1	14910	2	Y	125					195
							138	9									
04	16860	X	15046	-0-	-1814	-0-	860	1	14000	2	Y	169	194	0			170
							186	9									
05	17422	X	14907	-0-	-2515	-0-	967	1	13777	2	Y	148	116	0			202
							163	9									
06	16740	X	14966	-0-	-1774	-0-	965	1	13903	2	Y	89	189	0			102
							98	9									
07	16461	X	14501	-0-	-1960	-0-	963	1	13458	2	Y	73					175
							80	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13020	X	11377	-0-	-1643	-0-	923	1	10302	2	N	138					222
							152	9									
03	14415	X	11945	-0-	-2470	-0-	1032	1	10777	2	N	124	187	0			159
							136	9									
04	13860	X	10997	-0-	-2863	-0-	1000	1	9851	2	N	133	175	0			117
							146	9									
05	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	995	1	9923	2	N	109	184	0			42
							120	9									
06	12480	X	10857	-0-	-1623	-0-	1039	1	9689	2	N	117					159
							129	9									
07	12586	X	11044	-0-	-1542	-0-	1111	1	9803	2	N	118	197	0			80
							130	9									

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					137
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					137
04	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					137
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					137
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	N	5					332
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3835	2	3	9	N	3					335
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3420	2	9	9	N	8					343
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					343
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					343
*07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					343

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					220
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	195	1			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	69 26	1 9	2365	2	N	24					184
03	DLQ G-10		3818	-0-	3818	6278	125 17	1 9	3676	2	N	15					199
04	DLQ G-10		3537	-0-	3537	9815	254 11	1 9	3272	2	N	10					209
05	DLQ G-10		4020	-0-	4020	13835	173 23	1 9	3824	2	N	21	187	1			43
06	DLQ G-10		2772	-0-	2772	16607	191 11	1 9	2570	2	N	10					53
07	DLQ G-10		3302	-0-	3302	19909	188 41	1 9	3073	2	N	37					90

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	69 17	1 9	2373	2	N	15					154
03	3379	X	1392	-0-	-1987	-0-	45	1	1347	2	N	-0-					154
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					154
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					154
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	10					164
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					164

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
02	10220	X	9373	-0-	-847	-0-	261	1	9069	2	N	39					159
							43	9									
03	11191	X	10504	-0-	-687	-0-	343	1	10109	2	N	47	184	1			22
							52	9									
04	10590	X	10162	-0-	-428	-0-	731	1	9424	2	N	6					28
							7	9									
05	10726	X	10440	-0-	-286	-0-	450	1	9962	2	N	25					53
							28	9									
06	10380	X	9803	-0-	-577	-0-	678	1	9103	2	N	20					73
							22	9									
07	10509	X	10182	-0-	-327	-0-	584	1	9583	2	N	14					87
							15	9									

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

02	4340	X	2957	-0-	-1383	-0-	83	1	2874	2	N	-0-					87
03	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	124	1	3645	2	N	-0-					87
04	4650	X	3492	-0-	-1158	-0-	251	1	3241	2	N	-0-					87
05	4805	X	3192	-0-	-1613	-0-	138	1	3054	2	N	-0-					87
06	4650	X	2251	-0-	-2399	-0-	156	1	2095	2	N	-0-					87
*07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	271	1	4445	2	N	-0-					87

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

02	10108	X	8762	-0-	-1346	-0-	244	1	8451	2	N	61	195	1			132
							67	9									
03	10819	X	9853	-0-	-966	-0-	323	1	9516	2	N	13					145
							14	9									
04	10080	X	9579	-0-	-501	-0-	688	1	8867	2	N	22					167
							24	9									
05	10075	X	9594	-0-	-481	-0-	413	1	9159	2	N	20					187
							22	9									
06	9750	X	8594	-0-	-1156	-0-	595	1	7988	2	N	10					197
							11	9									
07	9889	X	7133	-0-	-2756	-0-	408	1	6692	2	N	30					227
							33	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	94	1	3283	2	N	10					100
							11	9									
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	80	1	2373	2	N	-0-					100
04	2550	X	2346	-0-	-204	-0-	169	1	2177	2	N	-0-					100
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	156	1	3455	2	N	-0-					100
06	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	173	1	2329	2	N	-0-					100
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	190	1	3115	2	N	19					119
							21	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

02	5292	X	3955	-0-	-1337	-0-	110	1	3823	2	N	20					132
							22	9									
03	5270	X	4264	-0-	-1006	-0-	140	1	4124	2	N	-0-					132
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	356	1	4586	2	N	3					135
							3	9									
05	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	196	1	4337	2	N	14					149
							15	9									
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	325	1	4364	2	N	-0-					149
07	5115	X	3666	-0-	-1449	-0-	211	1	3455	2	N	-0-					149

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20972	X	14106	-0-	-6866	-0-	394	1	13684	2	N	25					209
							28	9									
03	21793	X	14944	-0-	-6849	-0-	490	1	14445	2	N	8					217
							9	9									
04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	1427	1	18377	2	N	8					225
							9	9									
05	20801	X	20801	-0-	-0-	-0-	897	1	19865	2	N	35	195	1			65
							39	9									
06	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	1288	1	17296	2	N	3					68
							3	9									
07	20460	X	19093	-0-	-1367	-0-	1095	1	17977	2	N	19					87
							21	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4331	-0-	-681	-0-	121	1	4190	2	N	18					175
							20	9									
03	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	166	1	4888	2	N	2					177
							2	9									
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	356	1	4582	2	N	2					179
							2	9									
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	222	1	4916	2	N	6					185
							7	9									
06	4890	X	3959	-0-	-931	-0-	274	1	3677	2	N	7					192
							8	9									
*07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	300	1	4925	2	N	10					202
							11	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					172
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	7758	-0-	-1118	-0-	217	1	7521	2	N	18					195
							20	9									
03	9579	X	8733	-0-	-846	-0-	285	1	8420	2	N	25					220
							28	9									
04	9030	X	8553	-0-	-477	-0-	616	1	7937	2	N	-0-					220
05	8990	X	8582	-0-	-408	-0-	370	1	8197	2	N	14					234
							15	9									
06	8700	X	7683	-0-	-1017	-0-	531	1	7123	2	N	26	170	1			90
							29	9									
07	8835	X	8243	-0-	-592	-0-	472	1	7745	2	N	24					114
							26	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14392	X	12058	-0-		-2334		-0-	337	1	11698	2	N	21					195
									23	9									
03	13919	X	10033	-0-		-3886		-0-	328	1	9695	2	N	9					204
									10	9									
04	13470	X	10866	-0-		-2604		-0-	782	1	10083	2	N	1					205
									1	9									
05	13361	X	8076	-0-		-5285		-0-	349	1	7719	2	N	7					212
									8	9									
06	12930	X	6837	-0-		-6093		-0-	473	1	6356	2	N	7					219
									8	9									
07	13361	X	7680	-0-		-5681		-0-	441	1	7227	2	N	11					230
									12	9									

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	6667	-0-		-1537		-0-	185	1	6426	2	N	51					220
									56	9									
03	8649	X	7210	-0-		-1439		-0-	236	1	6961	2	N	12	168	1			64
									13	9									
04	8010	X	7333	-0-		-677		-0-	526	1	6774	2	N	30					94
									33	9									
05	7843	X	7151	-0-		-692		-0-	308	1	6821	2	N	20					114
									22	9									
06	7590	X	5606	-0-		-1984		-0-	387	1	5201	2	N	16					130
									18	9									
07	7564	X	6984	-0-		-580		-0-	399	1	6544	2	N	37					167
									41	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3532	-0-		-920		-0-	96	1	3323	2	N	103	154	1			124
									113	9									
03	4588	X	3957	-0-		-631		-0-	128	1	3778	2	N	46					170
									51	9									
04	4500	X	3629	-0-		-871		-0-	257	1	3304	2	N	62					232
									68	9									
05	4650	X	3621	-0-		-1029		-0-	156	1	3443	2	N	20					252
									22	9									
06	4500	X	3293	-0-		-1207		-0-	226	1	3045	2	N	20					272
									22	9									
07	3968	X	2759	-0-		-1209		-0-	153	1	2520	2	N	78	195	1			155
									86	9									

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		3365	-0-		3365		3365	690	1	2675	2	Y	-0-					27
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		3365					Y	NO RPT					27

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	4733	-0-	-2183	-0-	578	1	4155	2	N	-0-					192
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	772	1	7597	2	N	31					223
							34	9									
04	7590	X	7265	-0-	-325	-0-	746	1	6516	2	N	3	178	1			48
							3	9									
05	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	772	1	6094	2	N	-0-					48
06	8130	X	5001	-0-	-3129	-0-	948	1	4053	2	N	-0-					48
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					48

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

02	4228	X	4004	-0-	-224	-0-	291	1	3700	2	Y	12	20	1			3
							13	9									
03	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	338	1	3933	2	Y	10					13
							11	9									
04	4380	X	3855	-0-	-525	-0-	346	1	3502	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
05	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	396	1	4045	2	Y	6					12
							7	9									
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	402	1	3974	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
*07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	437	1	4160	2	Y	17	11	1			11
							19	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

02	2800	X	1312	-0-	-1488	-0-	95	1	1211	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
03	3007	X	1292	-0-	-1715	-0-	102	1	1189	2	Y	1					2
							1	9									
04	2910	X	1098	-0-	-1812	-0-	98	1	994	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	290	1	2962	2	Y	14					19
							15	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	332	1	3276	2	Y	15	19	1			15
							17	9									
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	324	1	3087	2	Y	18	21	1			12
							20	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	295	1	3751	2	Y	17	24	1			4
							19	9									
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	359	1	4167	2	Y	18					22
							20	9									
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	372	1	3766	2	Y	14	21	1			15
							15	9									
05	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	362	1	3702	2	Y	8					23
							9	9									
06	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	344	1	3394	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
07	4557	X	3331	-0-	-1226	-0-	316	1	3005	2	Y	9	12	1			6
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2276	-0-	-1308	-0-	163	1	2072	2	Y	37					91
							41	9									
03	3658	X	2211	-0-	-1447	-0-	175	1	2034	2	Y	2					93
							2	9									
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	224	1	2268	2	Y	6					99
							7	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	254	1	2595	2	Y	15	91	1			23
							17	9									
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	257	1	2541	2	Y	60					83
							66	9									
*07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	291	1	2772	2	Y	16					99
							18	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
02	3892	X	3098	-0-	-794	-0-	223	1	2834	2	Y	37					72
							41	9									
03	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	257	1	2990	2	Y	8					80
							9	9									
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	303	1	3063	2	Y	7					87
							8	9									
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	351	1	3580	2	Y	5	80	1			12
							6	9									
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	347	1	3428	2	Y	23					35
							25	9									
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	446	1	4243	2	Y	7					42
							8	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
02	3668	X	3380	-0-	-288	-0-	246	1	3127	2	Y	6	15	1			9
							7	9									
03	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	285	1	3307	2	Y	1					10
							1	9									
04	3630	X	3373	-0-	-257	-0-	303	1	3067	2	Y	3					13
							3	9									
05	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	304	1	3109	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
06	3630	X	2510	-0-	-1120	-0-	230	1	2273	2	Y	6					9
							7	9									
07	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	323	1	3075	2	Y	-0-					9

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1645	-0-		-35	-0-		120	1 4 9	1521	2	Y	4					7
03	1891	N	1763	-0-		-128	-0-		139	1 4 9	1620	2	Y	4					11
04	1800	N	1651	-0-		-149	-0-		148	1 7 9	1496	2	Y	6	10	1			7
05	1829	N	1648	-0-		-181	-0-		147	1 2 9	1499	2	Y	2	6	1			3
06	1710	N	1523	-0-		-187	-0-		140	1	1383	2	Y	-0-					3
07	1705	N	1689	-0-		-16	-0-		160	1 3 9	1526	2	Y	3	4	1			2

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2817	-0-		-571	-0-		205	1 6 9	2606	2	Y	5					26
03	3751	X	3268	-0-		-483	-0-		259	1 2 9	3007	2	Y	2					28
04	3630	X	3164	-0-		-466	-0-		283	1 18 9	2863	2	Y	16	35	1			9
05	3131	X	3102	-0-		-29	-0-		276	1 11 9	2815	2	Y	10					19
06	3150	X	2834	-0-		-316	-0-		260	1 4 9	2570	2	Y	4					23
07	3255	X	2994	-0-		-261	-0-		284	1 2 9	2708	2	Y	2					25

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4752	-0-		-176	-0-		346	1 6 9	4400	2	Y	5					26
03	5456	X	5090	-0-		-366	-0-		403	1 2 9	4685	2	Y	2					28
04	5280	X	4978	-0-		-302	-0-		446	1 18 9	4514	2	Y	16	35	1			9
05	5270	X	5106	-0-		-164	-0-		455	1 4 9	4647	2	Y	4					13
06	5100	X	4806	-0-		-294	-0-		441	1 8 9	4357	2	Y	7					20
07	5270	X	4864	-0-		-406	-0-		462	1 4 9	4398	2	Y	4					24

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-		169	1 8 9	2150	2	Y	7					17
03	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-		188	1 9 9	2182	2	Y	8					25
04	2490	N	2326	-0-		-164	-0-		209	1 6 9	2111	2	Y	5					30
05	2573	N	2328	-0-		-245	-0-		207	1 7 9	2114	2	Y	6	22	1			14
06	2310	N	2105	-0-		-205	-0-		193	1 4 9	1908	2	Y	4					18
07	2418	N	2153	-0-		-265	-0-		204	1 7 9	1942	2	Y	6					24

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					1
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	29	1	339	2	Y	2					3
							2	9									
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	39	1	395	2	Y	2					5
							2	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-	4	1			1
06	360	N	163	-0-	-197	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					1
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2555	-0-	-469	-0-	186	1	2363	2	Y	5					28
							6	9									
03	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	228	1	2646	2	Y	3					31
							3	9									
04	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	250	1	2534	2	Y	15	37	1			9
							17	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	255	1	2608	2	Y	4					13
							4	9									
06	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	249	1	2455	2	Y	7					20
							8	9									
07	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	260	1	2472	2	Y	2					22
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3350	-0-	-486	-0-	244	1	3104	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
03	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	273	1	3169	2	Y	11					19
							12	9									
04	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	344	1	3481	2	Y	3					22
							3	9									
05	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	330	1	3373	2	Y	24	38	1			8
							26	9									
06	4110	X	3416	-0-	-694	-0-	313	1	3090	2	Y	12					20
							13	9									
07	3968	X	3226	-0-	-742	-0-	307	1	2919	2	Y	-0-					20

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4974	-0-		-374	-0-	362	1 13 9	4599	2	Y	12					19
03	5921	X	5475	-0-		-446	-0-	433	1 13 9	5029	2	Y	12					31
04	5670	X	5173	-0-		-497	-0-	462	1 30 9	4681	2	Y	27	28	1			30
05	5766	X	5287	-0-		-479	-0-	470	1 13 9	4804	2	Y	12	29	1			13
06	5370	X	5040	-0-		-330	-0-	462	1 12 9	4566	2	Y	11					24
07	5518	X	5134	-0-		-384	-0-	487	1 13 9	4634	2	Y	12	29	1			7

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2919	-0-		-105	-0-	212	1 4 9	2703	2	Y	4	14	1			1
03	3348	X	3136	-0-		-212	-0-	248	1 9 9	2879	2	Y	8					9
04	3240	X	2976	-0-		-264	-0-	267	1 4 9	2705	2	Y	4	8	1			5
05	3317	X	3031	-0-		-286	-0-	270	1 8 9	2753	2	Y	7					12
06	3180	X	2788	-0-		-392	-0-	256	1 4 9	2528	2	Y	4	11	1			5
07	3224	X	2851	-0-		-373	-0-	270	1 7 9	2574	2	Y	6	7	1			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2039	-0-		-173	-0-	148	1 4 9	1887	2	Y	4					9
03	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	186	1 2 9	2166	2	Y	2					11
04	2280	N	2196	-0-		-84	-0-	197	1 7 9	1992	2	Y	6	10	1			7
05	2263	N	2099	-0-		-164	-0-	187	1 2 9	1910	2	Y	2	6	1			3
06	2280	N	2222	-0-		-58	-0-	204	1 2 9	2016	2	Y	2					5
07	2263	N	2230	-0-		-33	-0-	212	1 3 9	2015	2	Y	3	6	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1860	-0-		-828	-0-	135	1 3 9	1722	2	Y	3					10
03	2976	X	2215	-0-		-761	-0-	175	1 2 9	2038	2	Y	2					12
04	2670	X	1984	-0-		-686	-0-	178	1 7 9	1799	2	Y	6	11	1			7
05	2046	X	1993	-0-		-53	-0-	178	1 2 9	1813	2	Y	2	6	1			3
06	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	202	1 3 9	1998	2	Y	3					6
*07	2273	X	2273	-0-		-0-	-0-	216	1 2 9	2055	2	Y	2	6	1			2

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	4788	X	4466	-0-	-322	-0-	325	1	4133	2	Y	7	56	1			18
							8	9									
03	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	377	1	4380	2	Y	6					24
							7	9									
04	5010	X	4735	-0-	-275	-0-	424	1	4290	2	Y	19					43
							21	9									
05	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	433	1	4418	2	Y	45	73	1			15
							50	9									
06	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	410	1	4049	2	Y	18					33
							20	9									
*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	512	1	4874	2	Y	15					48
							17	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	281	1	3579	2	Y	8					31
							9	9									
03	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	324	1	3767	2	Y	7					38
							8	9									
04	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	343	1	3468	2	Y	9					47
							10	9									
05	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	344	1	3517	2	Y	7	35	1			19
							8	9									
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	330	1	3260	2	Y	8					27
							9	9									
07	4278	X	3702	-0-	-576	-0-	351	1	3341	2	Y	9					36
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

02	4284	X	3994	-0-	-290	-0-	291	1	3699	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
03	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	352	1	4095	2	Y	11					12
							12	9									
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	418	1	4234	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
05	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	396	1	4044	2	Y	8					16
							9	9									
06	4380	X	4163	-0-	-217	-0-	382	1	3768	2	Y	12	16	1			12
							13	9									
07	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	402	1	3831	2	Y	22	20	1			14
							24	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

02	7056	X	6628	-0-	-428	-0-	482	1	6132	2	N	13					54
							14	9									
03	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	564	1	6550	2	N	15					69
							17	9									
04	7110	X	6602	-0-	-508	-0-	592	1	5993	2	N	15					84
							17	9									
05	7347	X	6654	-0-	-693	-0-	592	1	6045	2	N	15	70	1			29
							17	9									
06	7110	X	6353	-0-	-757	-0-	583	1	5756	2	N	13					42
							14	9									
07	7347	X	6167	-0-	-1180	-0-	586	1	5577	2	N	4					46
							4	9									

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	N	-0-					52
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	N	-0-					52
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	119	1	1205	2	N	-0-					52
05	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	118	1	1207	2	N	2	35	1			19
							2	9									
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	117	1	1158	2	N	-0-					19
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	121	1	1155	2	N	-0-					19

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20552	X	18905	-0-	-1647	-0-	1375	1	17497	2	N	30	83	1			19
							33	9									
03	22351	X	20468	-0-	-1883	-0-	1618	1	18803	2	N	43					62
							47	9									
04	21090	X	19106	-0-	-1984	-0-	1712	1	17335	2	N	54					116
							59	9									
05	21731	X	19805	-0-	-1926	-0-	1763	1	18002	2	N	36	128	1			24
							40	9									
06	20640	X	18867	-0-	-1773	-0-	1731	1	17094	2	N	38					62
							42	9									
07	20925	X	19127	-0-	-1798	-0-	1814	1	17270	2	N	39					101
							43	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3976	X	3233	-0-	-743	-0-	235	1	2987	2	N	10					79
							11	9									
03	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	286	1	3328	2	N	10					89
							11	9									
04	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	305	1	3089	2	N	12					101
							13	9									
05	4185	X	3400	-0-	-785	-0-	302	1	3088	2	N	9	83	1			27
							10	9									
06	3840	X	3090	-0-	-750	-0-	283	1	2797	2	N	9					36
							10	9									
07	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	299	1	2844	2	N	10					46
							11	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	20					145
							22	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	208	1	3335	2	N	47					192
							52	9									
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	206	1	3061	2	N	12	181	1			23
							13	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	191	1	3068	2	N	43					66
							47	9									
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	22					88
							24	9									
*07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	213	1	2872	2	N	30					118
							33	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

02	DLQ G-10		4138	-0-	4138	4138	314	1	3807	2	N	15	176	1			60
							17	9									
03	8811	X	4673	-0-	-4138	-0-	272	1	4362	2	N	35					95
							39	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	283	1	4197	2	N	33					128
							36	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	4326	2	N	33					161
							36	9									
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	244	1	4117	2	N	18					179
							20	9									
*07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	315	1	4234	2	N	18					197
							20	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	176	1	2129	2	N	-0-					125
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	N	27					152
							30	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	N	3					155
							3	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	2					157
							2	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	124	1	2093	2	N	15					172
							17	9									
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	164	1	2199	2	N	25	173	1			24
							28	9									

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
02	DLQ G-10		3558	-0-	3558	3558	270	1	3280	2	N	7			117
							8	9							
03	7527	X	3969	-0-	-3558	-0-	231	1	3707	2	N	28			145
							31	9							
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	240	1	3567	2	N	3			148
							3	9							
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	228	1	3679	2	N	8			156
							9	9							
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	208	1	3534	2	N	10			166
							11	9							
*07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	265	1	3568	2	N	5			171
							6	9							

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

02	DLQ G-10		362	-0-	362	362	13	1	349	2	N	-0-			33
03	765	N	403	-0-	-362	-0-	13	1	384	2	N	5			38
							6	9							
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-			38
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	12	1	340	2	N	5			43
							6	9							
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	10	1	280	2	N	-0-			43
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	11	1	314	2	N	-0-			43

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

02	4592	X	4359	-0-	-233	-0-	4181	2	168	3	Y	9			70
							10	9							
03	5022	X	4386	-0-	-636	-0-	4214	2	166	3	Y	5			75
							6	9							
04	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	3989	2	178	3	Y	9			84
							10	9							
05	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	4414	2	195	3	Y	5			89
							6	9							
06	4680	X	3947	-0-	-733	-0-	3730	2	208	3	Y	8			97
							9	9							
07	4836	X	3868	-0-	-968	-0-	3857	2	11	9	Y	10			107

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

02	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4366	2	175	3	Y	10			85
							11	9							
03	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	4511	2	177	3	Y	5			90
							6	9							
04	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	4370	2	195	3	Y	15			105
							17	9							
05	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	4391	2	194	3	Y	11			116
							12	9							
06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4360	2	243	3	Y	14			130
							15	9							
07	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	4731	2	12	9	Y	11			141

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	984	2	39	3	Y	-0-					39
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	897	2	35	3	Y	5					44
							6	9									
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1269	2	57	3	Y	2					46
							2	9									
05	1147	X	958	-0-	-189	-0-	912	2	40	3	Y	5					51
							6	9									
06	1110	X	755	-0-	-355	-0-	714	2	40	3	Y	1					52
							1	9									
07	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	1237	2	4	9	Y	4					56

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	9759	-0-	-993	-0-	9373	2	376	3	Y	9					147
							10	9									
03	11532	X	9948	-0-	-1584	-0-	9563	2	376	3	Y	8					155
							9	9									
04	10800	X	9713	-0-	-1087	-0-	9285	2	414	3	Y	13					168
							14	9									
05	10943	X	9957	-0-	-986	-0-	9527	2	421	3	Y	8					176
							9	9									
06	10590	X	9836	-0-	-754	-0-	9314	2	518	3	Y	4	127	1			53
							4	9									
07	10819	X	10149	-0-	-670	-0-	10136	2	13	9	Y	12					65

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	44568	X	44568	-0-	-0-	-0-	44469	2	99	9	N	90					180

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

02	1204	#	872	-0-	-332	-0-	128	1	734	2	N	9					91
							10	9									
03	1333	#	748	-0-	-585	-0-	48	1	681	2	N	17					108
							19	9									
04	2340	#	1235	-0-	-1105	-0-	40	1	1177	2	N	16					124
							18	9									
05	2418	#	1029	-0-	-1389	-0-	20	1	1009	2	N	-0-					124
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	17					141
07	1271	#	172	-0-	-1099	-0-	166	2	6	9	N	5					146

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

02	616	X	365	-0-	-251	-0-	365	3			N	-0-					50
03	775	X	290	-0-	-485	-0-	290	3			N	-0-					50
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					50
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
06	630	X	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-					50
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	450	-0-	-362	-0-	450	3			N	-0-					140
03	837	X	613	-0-	-224	-0-	613	3			N	-0-					140
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					140
05	682	X	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					140
06	600	X	309	-0-	-291	-0-	309	3			N	-0-					140
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					50
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	3			N	-0-					50
04	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					50
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	3			N	-0-					50
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2404	-0-	-620	-0-	903	1	1501	2	N	-0-					94
03	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	1269	1	1321	2	N	-0-					94
04	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	539	1	2072	2	N	-0-					94
05	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	518	1	1596	2	N	-0-					94
06	3030	X	2174	-0-	-856	-0-	885	1	1289	2	N	-0-					94
07	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	965	1	1537	2	N	-0-					94

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	129	1	4480	2	N	-0-					179
03	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	139	1	4077	2	N	-0-					179
04	4290	X	2870	-0-	-1420	-0-	207	1	2663	2	N	-0-					179
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	194	1	4288	2	N	-0-					179
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	311	1	4171	2	N	-0-					179
07	4433	X	2020	-0-	-2413	-0-	116	1	1904	2	N	-0-					179

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	303	-0-	-3337	-0-	8	1	295	2	N	-0-					48
03	4030	X	326	-0-	-3704	-0-	11	1	315	2	N	-0-					48
04	3660	X	723	-0-	-2937	-0-	52	1	671	2	N	-0-					48
05	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	2			N	-0-					48
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					48
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3640	-0-	-1176	-0-	102	1	3538	2	N	-0-					167
03	5332	X	3296	-0-	-2036	-0-	108	1	3188	2	N	-0-					167
04	5160	X	3284	-0-	-1876	-0-	237	1	3047	2	N	-0-					167
05	4030	X	1709	-0-	-2321	-0-	74	1	1635	2	N	-0-					167
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	319	1	4283	2	N	-0-					167
07	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	199	1	3268	2	N	-0-					167

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4784	-0-	-704	-0-	133	1 8	4643	2 9	N	7					233
03	6076	X	5066	-0-	-1010	-0-	166	1	4900	2	N	-0-					233
04	5880	X	4558	-0-	-1322	-0-	329	1	4229	2	N	-0-					233
05	5301	X	5209	-0-	-92	-0-	225	1	4984	2	N	-0-					233
06	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	297	1	3991	2	N	-0-					233
07	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	300	1	4912	2	N	-0-					233

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4412	-0-	-1608	-0-	124	1	4288	2	N	-0-					77
03	6603	X	4869	-0-	-1734	-0-	160	1	4709	2	N	-0-					77
04	6120	X	4877	-0-	-1243	-0-	352	1	4525	2	N	-0-					77
05	5735	X	5428	-0-	-307	-0-	235	1	5193	2	N	-0-					77
06	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	304	1	4090	2	N	-0-					77
07	5053	X	4977	-0-	-76	-0-	286	1	4691	2	N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	137	1	4459	2	N	-0-			98
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	154	1	4979	2	N	-0-			98
04	4830 X	4105	-0-	-725	-0-	122	1	3983	2	N	-0-			98
05	5084 X	3718	-0-	-1366	-0-	111	1	3607	2	N	-0-			98
06	4980 X	3785	-0-	-1195	-0-	114	1	3671	2	N	-0-			98
07	5146 X	3117	-0-	-2029	-0-	93	1	3024	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	269	-0-	-235	-0-	269	3			Y	-0-					2
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					2
04	450	X	342	-0-	-108	-0-	342	3			Y	-0-					2
05	465	X	252	-0-	-213	-0-	252	3			Y	-0-					2
06	1080	X	287	-0-	-793	-0-	287	3			Y	-0-					2
07	1116	X	100	-0-	-1016	-0-	100	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

02	8428	X	4337	-0-	-4091	-0-	4297	3	40	9	Y	36	168	1			195
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5975	3	145	9	Y	132					327
04	7740	X	5558	-0-	-2182	-0-	5468	3	90	9	Y	82	232	1			177
05	7998	X	4146	-0-	-3852	-0-	4034	3	112	9	Y	102	170	1			109
06	7740	X	4794	-0-	-2946	-0-	4598	3	196	9	Y	178					287
07	6107	X	1174	-0-	-4933	-0-	1000	3	174	9	Y	158	166	1			279

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AEON OPERATING, INC. 000834
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

02	DELQ PR		3528	-0-	3528	3528	1425	2	2103	9	N	1912	1912	1			-0-
03	DELQ PR		4532	-0-	4532	8060	1816	2	2716	9	N	2469	2469	1			-0-
04	11023	X	2963	-0-	-8060	-0-	636	2	2327	9	N	2115	2115	1			-0-
05	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	1098	2	1923	9	N	1748	1748	1			-0-
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	1710	2	2451	9	N	2228	2228	1			-0-
07	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	1022	2	1945	9	N	1768	1768	1			-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
MINA WELL #: 1A RRCID -> 248237 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15115 08/01/2012

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: B 1 C RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011 - PLUGGED 10/10/11

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	85	92	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	75					93
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25					118
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	95	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	105	117	1			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					15

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	85	92	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	75					93
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25					118
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	95	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	105	117	1			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					15

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY	-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	157					237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	188	1			154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					242

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1592	2	121	9	N	110	180	1			207
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1955	2	218	9	N	198	175	1			230
04	1800	X	1323	-0-	-477	-0-	1141	2	182	9	N	165	196	1			199
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1761	2	216	9	N	196	176	1			219
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1972	2	189	9	N	172	189	1			202
07	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1016	2	120	9	N	109					311

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

02	2800	N	3648	-0-	848	848	3613	2	35	9	N	32					199
03	3100	N	18787	-0-	15687	16535	18622	2	165	9	N	150					349
04	3000	N	21817	-0-	18817	35352	21624	2	193	9	N	175	190	1			334
05	61682	X	26330	-0-	-35352	-0-	26231	2	99	9	N	90	179	1			245
06	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	25307	2	323	9	N	294	193	1			346
*07	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	21969	2	134	9	N	122	186	1			282

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1334	-0-	-1214	-0-	541	1	793	2	N	-0-					414
03	2821	X	1602	-0-	-1219	-0-	583	1	1017	2	N	2					416
							2	9									
04	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	819	1	1234	2	N	2					418
							2	9									
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	939	1	1458	2	N	3					421
							3	9									
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	976	1	1223	2	N	7					428
							8	9									
07	2139	X	1865	-0-	-274	-0-	824	1	1035	2	N	5					433
							6	9									

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

02	5376	X	5156	-0-	-220	-0-	2078	1	3045	2	N	30					180
							33	9									
03	5487	X	5075	-0-	-412	-0-	1842	1	3213	2	N	18					198
							20	9									
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	2223	1	3354	2	N	23					221
							25	9									
05	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	1870	1	2906	2	N	15					236
							17	9									
06	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	2171	1	2724	2	N	17					253
							19	9									
07	5797	X	2883	-0-	-2914	-0-	1275	1	1599	2	N	8					261
							9	9									

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 114253 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6029 - 6445

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	308	N	222	-0-	-86	-0-	218	2	4	9	Y	4					47
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	2	3	9	Y	3					50
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	187	2	12	9	Y	11					61
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	155	2	9	9	Y	8					69
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	156	2	9	9	Y	8					77
*07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1439	2	67	9	Y	61	130	1			8

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	2			N	-0-					65
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					65
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					65
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					65
06	720	N	579	-0-	-141	-0-	565	2	14	9	N	13					78
07	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					78

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	1315	2			N	-0-					65
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					65
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					65
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					65
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					65
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					65

ARCHON RESOURCES LLC 029327
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

02	2464	X	2168	-0-	-296	-0-	187	1	1980	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	221	1	2122	2	Y	18					36
							20	9									
04	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	214	1	1939	2	Y	-0-					36
05	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	255	1	1914	2	Y	-0-					36
06	2310	X	2167	-0-	-143	-0-	251	1	1916	2	Y	-0-					36
*07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	276	1	2100	2	Y	13	1	8			48
							14	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

02	1876	X	1644	-0-	-232	-0-	1	1	1640	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			Y	-0-					3
04	2010	X	1824	-0-	-186	-0-	1824	2			Y	-0-					3
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	2	Y	5					8
							6	9									
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	156	1	1927	2	Y	2					10
							2	9									
*07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	137	1	1810	2	Y	3	7	1	1	8	5
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2055	-0-	-493		-0-	2	1	2049	2	Y	4	2	8			3
								4	9									
03	2821	X	2429	-0-	-392		-0-	2428	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	2730	X	2360	-0-	-370		-0-	2359	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	2728	X	2718	-0-	-10		-0-	156	1	2553	2	Y	8	1	8			10
								9	9									
06	2675	X	2675	-0-	-0-		-0-	200	1	2472	2	Y	3	1	8			12
								3	9									
07	2449	X	2405	-0-	-44		-0-	169	1	2233	2	Y	3	8	1	1	8	6
								3	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	488	-0-	-436		-0-	486	2	2	9	Y	2					3
03	956	X	956	-0-	-0-		-0-	956	2			Y	-0-					3
04	780	X	595	-0-	-185		-0-	595	2			Y	-0-					3
05	754	X	754	-0-	-0-		-0-	43	1	709	2	Y	2					5
								2	9									
06	968	X	968	-0-	-0-		-0-	72	1	894	2	Y	2	1	8			6
								2	9									
07	961	X	866	-0-	-95		-0-	61	1	805	2	Y	-0-	3	1			3

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3226	-0-	-498		-0-	270	1	2954	2	Y	2	2	8			26
								2	9									
03	3906	X	3663	-0-	-243		-0-	343	1	3297	2	Y	21	1	8			46
								23	9									
04	3750	X	3550	-0-	-200		-0-	353	1	3196	2	Y	1	1	8			46
								1	9									
05	3567	X	3567	-0-	-0-		-0-	420	1	3146	2	Y	1	1	8			46
								1	9									
06	3842	X	3842	-0-	-0-		-0-	444	1	3397	2	Y	1	1	8			46
								1	9									
*07	3740	X	3740	-0-	-0-		-0-	431	1	3287	2	Y	20	1	8			65
								22	9									

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1206	-0-	-250		-0-	1	1	1204	2	N	1	1	8			18
								1	9									
03	1674	N	1279	-0-	-395		-0-	1279	2			N	-0-					18
04	1470	N	1285	-0-	-185		-0-	1285	2			N	-0-					18
05	1416	N	1416	-0-	-0-		-0-	81	1	1335	2	N	-0-					18
06	1380	N	1380	-0-	-0-		-0-	103	1	1276	2	N	1	1	8			18
								1	9									
07	1333	N	1242	-0-	-91		-0-	87	1	1154	2	N	1	1	8			18
								1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1243	-0-	-381	-0-	1	1	1239	2	N	3	1	8			3
							3	9									
03	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	8			3
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					3
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	N	4					7
							4	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	108	1	1339	2	N	1					8
							1	9									
*07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	206	1	2729	2	N	6	9	1	1	8	4
							7	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1000	-0-	-372	-0-	1	1	996	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	1674	X	1297	-0-	-377	-0-	1297	2			Y	-0-					3
04	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	1349	2			Y	-0-					3
05	1674	X	1658	-0-	-16	-0-	95	1	1557	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	108	1	1333	2	Y	1					8
							1	9									
07	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	96	1	1274	2	Y	2	5	1	1	8	4
							2	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1229	-0-	-759	-0-	1	1	1225	2	N	3	1	8			3
							3	9									
03	2139	X	1534	-0-	-605	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			3
04	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8			3
05	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	90	1	1480	2	N	4					7
							4	9									
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	135	1	1674	2	N	2					9
							2	9									
*07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	137	1	1809	2	N	3	7	1	1	8	4
							3	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	2	1	2341	2	N	4	2	8			3
							4	9									
03	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8			3
04	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	2579	2	1	9	N	1	1	8			3
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	166	1	2721	2	N	7					10
							8	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	213	1	2643	2	N	3	1	8			12
							3	9									
*07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	193	1	2558	2	N	4	9	1	1	8	6
							4	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					2
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					2
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					2
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					2
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					2
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					2

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

02	2688	X	2288	-0-	-400	-0-	2	1	2285	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	2453	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	3090	X	2426	-0-	-664	-0-	2423	2	3	9	Y	3	3	8			5
05	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	156	1	2568	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	200	1	2482	2	Y	-0-					5
*07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	182	1	2403	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

02	1316	N	833	-0-	-483	-0-	1	1	832	2	Y	-0-					6
03	1147	N	650	-0-	-497	-0-	650	2			Y	-0-					6
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1	1	8			6
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	45	1	742	2	Y	-0-					6
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	Y	-0-					6
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	85	1	1121	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

02	1904	X	973	-0-	-931	-0-	1	1	972	2	Y	-0-					1
03	1984	X	1539	-0-	-445	-0-	1535	2	4	9	Y	4					5
04	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	1648	2			Y	-0-					5
05	1984	X	1528	-0-	-456	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					5
06	1590	X	1531	-0-	-59	-0-	114	1	1417	2	Y	-0-					5
07	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	89	1	1180	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

02	2072	X	1649	-0-	-423	-0-	1	1	1645	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
03	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			Y	-0-					3
04	2100	X	1722	-0-	-378	-0-	1722	2			Y	-0-					3
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1874	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	137	1	1698	2	Y	2					10
							2	9									
*07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	145	1	1922	2	Y	2	7	1	1	8	4
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1709	-0-	-307	-0-	1	1	1705	2	N	3	1	8			3
							3	9									
03	2232	X	2136	-0-	-96	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			3
04	2160	X	1913	-0-	-247	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8			3
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	N	5					8
							6	9									
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	166	1	2060	2	N	3	1	8			10
							3	9									
*07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	172	1	2273	2	N	4	8	1	1	8	5
							4	9									

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	1	1	1590	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1061	2	3	9	Y	3					4
04	1830	N	863	-0-	-967	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	1767	N	648	-0-	-1119	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					4
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					4
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71	1	934	2	Y	-0-					4

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2584	-0-	-552	-0-	2	1	2580	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
03	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	1	1	2904	2	Y	-0-					7
04	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2			Y	-0-					7
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	179	1	2946	2	Y	-0-					7
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	231	1	2862	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	208	1	2745	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	876	-0-	-328	-0-	1	1	871	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
03	1426	X	883	-0-	-543	-0-	882	2	1	9	Y	1					21
04	1380	X	917	-0-	-463	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	1426	X	732	-0-	-694	-0-	42	1	689	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	930	X	748	-0-	-182	-0-	56	1	691	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	961	X	806	-0-	-155	-0-	57	1	749	2	Y	-0-					21

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1194	-0-	-318	-0-	1	1	1192	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			Y	-0-					3
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			Y	-0-					3
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	2	Y	-0-					3
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	110	1	1359	2	Y	-0-					3
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1499	-0-	-293	-0-	1	1	1496	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
03	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	1693	2			Y	-0-					12
04	1950	X	1627	-0-	-323	-0-	1627	2			Y	-0-					12
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	102	1	1677	2	Y	-0-					12
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	130	1	1615	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	116	1	1533	2	Y	2	2	8			12
							2	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

02	1680	N	769	-0-	-911	-0-	124	1	645	2	N	-0-					177
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	658	1	1493	2	N	-0-					177
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	559	1	2334	2	N	-0-					177
05	3100	N	3697	-0-	597	597	1550	1	2147	2	N	-0-					177
06	2070	N	1077	-0-	-993	-0-	69	1	1008	2	N	-0-					177
07	2976	N	1265	-0-	-1711	-0-	96	1	1169	2	N	-0-					177

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	275	1	3022	2	N	18					335
							20	9									
03	3100	X	2117	-0-	-983	-0-	2097	2	20	9	N	18	194	1			159
04	2430	X	526	-0-	-1904	-0-	105	1	391	2	N	27					186
							30	9									
05	3100	X	256	-0-	-2844	-0-	63	1	175	2	N	16					202
							18	9									
06	3000	X	1128	-0-	-1872	-0-	163	1	940	2	N	23					225
							25	9									
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	234	1	3429	2	N	-0-					225

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	160	1	834	2	N	8					303
							9	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	714	1	1621	2	N	58					361
							64	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	466	1	1946	2	N	38					399
							42	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	633	1	877	2	N	-0-					399
06	2310	N	1846	-0-	-464	-0-	117	1	1701	2	N	25	168	1			256
							28	9									
07	2542	N	2174	-0-	-368	-0-	166	1	2005	2	N	3	188	1			71
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	1413	2	4	9	N	4					80
03	2015	N	1419	-0-	-596	-0-	1411	2	8	9	N	7					87
04	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	1085	2	6	9	N	5					92
05	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	1025	2	6	9	N	5					97
06	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	1034	2	18	9	N	16					113
*07	1116	N	597	-0-	-519	-0-	586	2	11	9	N	10					123

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	174	-0-	-274	-0-	174	2			N	-0-					77
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					77
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					77
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					77
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					77
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	168	2	42	9	N	38					115

ALFORD, JESSE B. WELL #: 3 RRCID -> 201570 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10224 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	N	3	3	8			103
03	3100	N	3311	-0-	211	211	3274	2	37	9	N	34	2	8			135
04	2564	N	2353	-0-	-211	-0-	2341	2	12	9	N	11					146
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2615	2	3	9	N	3	2	8			147
06	2190	X	1867	-0-	-323	-0-	1849	2	18	9	N	16	1	8			162
07	2263	X	1355	-0-	-908	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			162

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			103
03	1085	N	629	-0-	-456	-0-	593	2	36	9	N	33	1	8			135
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	659	2	12	9	N	11					146
05	1054	N	661	-0-	-393	-0-	659	2	2	9	N	2	1	8			147
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	512	2	18	9	N	16	1	8			162
07	682	N	463	-0-	-219	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			162

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 231952 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10564 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	7	-0-	-833	-0-	7	2			N	-0-					245
03	930	N	50	-0-	-880	-0-	50	2			N	-0-					245
04	900	N	75	-0-	-825	-0-	75	2			N	-0-					245
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					245
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					245
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					245

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-	913	2	66	9	N	60					375
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					375
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	963	2	47	9	N	43	183	1	2	8	233
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	974	2	56	9	N	51	1	8			283
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1280	2	20	9	N	18					301
07	1054	N	871	-0-	-183	-0-	869	2	2	9	N	2					303

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2800	2	4	9	N	4	187	1	4	8	145
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3033	2	95	9	N	86	5	8			226
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3206	2	146	9	N	133	3	8			356
05	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2562	2	66	9	N	60	186	1	5	8	225
06	3030	X	1031	-0-	-1999	-0-	1017	2	14	9	N	13	2	8			236
07	3472	X	2367	-0-	-1105	-0-	2360	2	7	9	N	6	2	8			240

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	3633	2	28	9	N	25	183	1	1	8	140
03	4495	X	2865	-0-	-1630	-0-	2802	2	63	9	N	57	2	8			195
04	4500	X	3808	-0-	-692	-0-	3784	2	24	9	N	22					217
05	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3925	2	57	9	N	52	2	8			267
06	4500	X	3670	-0-	-830	-0-	3670	2			N	-0-					267
07	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	3804	2	39	9	N	35					302

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	37	-0-	37	1143	37	2			N	-0-					57
03	14B2	EXT	147	-0-	147	1290	147	2			N	-0-					57
04	14B2	EXT	221	-0-	221	1511	221	2			N	-0-					57
05	14B2	EXT	199	-0-	199	1710	199	2			N	-0-					57
06	14B2	EXT	233	-0-	233	1943	233	2			N	-0-					57
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					57

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					117
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					117
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					117
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					117
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10					127
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1	63	7	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27					172
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	687	2	25	9	N	23					195
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	534	2	14	9	N	13	168	1			40
05	713	N	553	-0-	-160	-0-	531	2	22	9	N	20	3	1			57
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	484	2	30	9	N	27					84
07	558	N	421	-0-	-137	-0-	398	2	23	9	N	21					105

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

02	112	N	107	-0-	-5	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			53
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1731	2	8	9	N	7	7	1			53
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					53
06	1680	N	117	-0-	-1563	-0-	107	2	10	9	N	9	5	8			57
07	403	N	9	-0-	-394	-0-	3	2	6	9	N	5	5	8			57

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	N	4	1	8			87
03	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1455	2	18	9	N	16	5	1	1	8	97
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					97
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8			97
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1402	2	14	9	N	13	6	1	4	8	100
07	1829	N	889	-0-	-940	-0-	885	2	4	9	N	4	4	8			100

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6	1	8			95
03	1581	N	738	-0-	-843	-0-	727	2	11	9	N	10	3	1	3	8	99
04	990	N	302	-0-	-688	-0-	296	2	6	9	N	5					104
05	1426	N	484	-0-	-942	-0-	477	2	7	9	N	6	6	8			104
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	336	2	31	9	N	28	1	1	1	8	130
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	N	5	1	8			134

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

02	1316	N	363	-0-	-953	-0-	363	2			N	-0-					144
03	1550	N	293	-0-	-1257	-0-	235	2	58	9	N	53	1	1	2	8	194
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	45	184	1			55
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	418	2	353	9	N	321	185	1	1	8	190
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1090	2	473	9	N	430	365	1	11	8	244
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	569	2	164	9	N	149	190	1	9	8	194

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8	1	8			85
03	1891	N	1305	-0-	-586	-0-	1265	2	40	9	N	36	5	1	1	8	115
04	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	1271	2	4	9	N	4					119
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1527	2	8	9	N	7	1	8			125
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1222	2	12	9	N	11	5	1	2	8	129
07	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1043	2	13	9	N	12	2	8			139

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					99
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	N	6	5	1	1	8	99
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					99
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1271	2	13	9	N	12	1	8			110
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1136	2	17	9	N	15	5	1	1	8	119
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	895	2	4	9	N	4	1	8			122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2309	-0-	-99	-0-	2296	2	13	9	N	12					50
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2124	2	15	9	N	14	8	1	1	8	55
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2657	2	14	9	N	13					68
05	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2297	2	6	9	N	5	1	8			72
06	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	1972	2	20	9	N	18	8	1	2	8	80
07	2759	N	1547	-0-	-1212	-0-	1524	2	23	9	N	21	2	8			99

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1658	-0-	-638	-0-	1644	2	14	9	N	13	1	8			154
03	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2080	2	28	9	N	25	8	1	1	8	170
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	2	21	9	N	19					189
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13	170	1	5	8	27
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2031	2	19	9	N	17	9	1	2	8	33
07	2418	N	1875	-0-	-543	-0-	1871	2	4	9	N	4	2	8			35

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1135	2	1	9	N	1	163	1			22
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1292	2	7	9	N	6	5	1			23
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					23
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			23
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1151	2	8	9	N	7	5	1	2	8	23
07	1395	N	774	-0-	-621	-0-	772	2	2	9	N	2	2	8			23

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3	1	8			104
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7	5	1	2	8	104
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					104
05	1240	N	963	-0-	-277	-0-	959	2	4	9	N	4	3	8			105
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	882	2	4	9	N	4	4	1			105
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					105

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	1379	2	6	9	N	5					107
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8	5	1	3	8	107
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					107
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1360	2	7	9	N	6	1	8			112
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	N	17	6	1	3	8	120
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	962	2	6	9	N	5	3	8			122

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	173	-0-	-723	-0-	153	2	20	9	N	18					60
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					60
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	7	7	1			60
06	750	N	50	-0-	-700	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			60
*07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	17	1	43	7	-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1787	-0-	-117	-0-	1784	2	3	9	N	3	1	8			99
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1907	2	20	9	N	18	7	1	3	8	107
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22					129
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1758	2	15	9	N	14	4	8			139
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1871	2	39	9	N	35	8	1	2	8	164
07	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1800	2	9	9	N	8	2	8			170

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	2	7	9	N	6	1	8			129
03	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1954	2	32	9	N	29	7	1	2	8	149
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1972	2	22	9	N	20					169
05	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2020	2	40	9	N	36	171	1	2	8	32
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	N	17	9	1			40
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1828	2	20	9	N	18					58

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	1014	2	2	9	N	2					142
03	1178	N	803	-0-	-375	-0-	797	2	6	9	N	5	3	1			144
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	988	2	7	9	N	6					150
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					150
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	N	14	5	1	2	8	157
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	N	9	2	8			164

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	1269	2	13	9	N	12					134
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1408	2	24	9	N	22	5	1	2	8	149
04	1380	N	948	-0-	-432	-0-	945	2	3	9	N	3					152
05	1426	N	514	-0-	-912	-0-	507	2	7	9	N	6	1	8			157
06	1380	N	710	-0-	-670	-0-	605	2	105	9	N	95	3	1	5	8	244
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	182	1			62

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	767	-0-	-437	-0-	759	2	8	9	N	7	2	8			187
03	589	N	163	-0-	-426	-0-	154	2	9	9	N	8	1	1			194
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	778	2	3	9	N	3					197
05	837	N	115	-0-	-722	-0-	115	2			N	-0-	169	1			28
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	1	1			27
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	701	2	6	9	N	5					32

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1889	2	4	9	N	4	1	8			132
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2376	2	40	9	N	36	9	1	2	8	157
04	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	1592	2	17	9	N	15					172
05	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	1334	2	8	9	N	7					179
*06	2340	N	1566	-0-	-774	-0-	1553	2	13	9	N	12	7	1	2	8	182
07	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-	158	1			24

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	1507	2	2	9	N	2					144
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8	6	1	2	8	144
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	N	3					147
05	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8			147
06	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1319	2	9	9	N	8	6	1			149
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	1276	2	3	9	N	3					152

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	731	2	2	9	N	2	1	8			105
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5	3	1	2	8	105
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					105
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	605	2	4	9	N	4	4	8			105
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	573	2	9	9	N	8	2	1	2	8	109
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	628	2	3	9	N	3	2	8			110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1825	-0-	-107	-0-	1807	2	18	9	N	16	1	8			43
03	2418	N	2014	-0-	-404	-0-	1979	2	35	9	N	32	7	1	1	8	67
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	2	14	9	N	13					80
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1864	2	6	9	N	5	1	8			84
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1779	2	22	9	N	20	8	1	2	8	94
07	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	1903	2	11	9	N	10	2	8			102

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	2	8			115
07	14B2 EXT		2819	-0-	2819	2819	2815	2	4	9	N	4	2	8			117

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	1544	2	28	9	N	25	177	1			58
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1318	2	26	9	N	24	5	1			77
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1536	2	20	9	N	18					95
05	1736	N	1151	-0-	-585	-0-	1143	2	8	9	N	7					102
06	1290	N	895	-0-	-395	-0-	877	2	18	9	N	16	4	1	2	8	112
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7	2	8			117

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					95
03	2325	N	1584	-0-	-741	-0-	1577	2	7	9	N	6	6	1			95
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	N	27					122
05	2201	N	1767	-0-	-434	-0-	1764	2	3	9	N	3					125
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2299	2	28	9	N	25	10	1			140
07	2914	N	1851	-0-	-1063	-0-	1845	2	6	9	N	5					145

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2422	2	89	9	N	81	182	1	5	8	114
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2652	2	84	9	N	76	10	1	5	8	175
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2615	2	74	9	N	67	3	8			239
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2006	2	87	9	N	79	182	1	9	8	127
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2823	2	100	9	N	91	12	1	7	8	199
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2238	2	90	9	N	82	194	1	7	8	80

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	N	12	191	1			35
03	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2665	2	55	9	N	50	10	1			75
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	24					99
05	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2536	2	12	9	N	11					110
06	2640	N	2422	-0-	-218	-0-	2405	2	17	9	N	15	10	1			115
07	2759	N	1877	-0-	-882	-0-	1877	2			N	-0-					115

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

02	1596	N	1579	-0-	-17	-0-	1576	2	3	9	N	3					53
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1601	2	24	9	N	22	6	1	1	8	68
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	N	27					95
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1519	2	11	9	N	10					105
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1515	2	23	9	N	21	7	1			119
07	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1500	2	1	9	N	1					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	942	2	36	9	N	33					135
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	746	2	47	9	N	43	3	1			175
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1392	2	35	9	N	32					207
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1328	2	44	9	N	40	191	1	1	8	55
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1349	2	39	9	N	35	6	1			84
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1219	2	44	9	N	40					124

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
02	2072	N	2019	-0-	-53	-0-	2001	2	18	9	N	16	1	8			105
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2218	2	19	9	N	17	8	1	2	8	112
04	2610	N	2187	-0-	-423	-0-	2181	2	6	9	N	5					117
05	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1986	2	10	9	N	9	4	8			122
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2218	2	18	9	N	16	10	1	3	8	125
07	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	1761	2	8	9	N	7	2	8			130

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3097	-0-	-319	-0-	3083	2	14	9	N	13	184	1	2	8	27
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	6	3	8			30
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					30
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					30
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	27					57
07	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	188	2	215	9	N	195					252

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					57
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2821	2	19	9	N	17	11	1			63
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3059	2	2	9	N	2					65
05	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2316	2	3	9	N	3	1	8			67
06	2700	N	2423	-0-	-277	-0-	2403	2	20	9	N	18	10	1			75
07	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2152	2	2	9	N	2					77

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1098	2	39	9	N	35	1	8			56
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	1	8			56
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					56
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	N	61					117
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1199	2	57	9	N	52	156	1			13
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1253	2	40	9	N	36					49

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1263	-0-	-445	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			110
03	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			110
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					110
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					110
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					110
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2471	-0-	-273	-0-	440	1	2011	2	N	18					96
							20	9									
03	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	452	1	2183	2	N	18					114
							20	9									
04	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	466	1	2073	2	N	17					131
							19	9									
05	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	480	1	2124	2	N	22					153
							24	9									
06	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	470	1	2007	2	N	15					168
							17	9									
07	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	453	1	2085	2	N	8	1	8			175
							9	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	456	1	2085	2	N	33	97	1			17
							36	9									
03	2883	N	2783	-0-	-100	-0-	473	1	2282	2	N	25					42
							28	9									
04	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	476	1	2119	2	N	26	1	8			67
							29	9									
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	499	1	2209	2	N	25	2	8			90
							28	9									
06	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	478	1	2043	2	N	12					102
							13	9									
07	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	477	1	2196	2	N	20	1	8			121
							22	9									

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	6					92
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	13					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			110

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	382	1	1746	2	N	13	75	1			36
							14	9									
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	394	1	1900	2	N	16					52
							18	9									
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	408	1	1814	2	N	14	1	8			65
							15	9									
05	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	416	1	1839	2	N	18	1	8			82
							20	9									
06	2310	X	2127	-0-	-183	-0-	402	1	1715	2	N	9					91
							10	9									
07	2387	X	2196	-0-	-191	-0-	380	1	1750	2	N	60	135	1	1	8	15
							66	9									

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	487	-0-	-269	-0-	487	2			N	-0-					105
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					105
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					105
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					105
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1405	2	46	9	N	42					147
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					147

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					77
03	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					77
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					85
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					85
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					85
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					85

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

02	3108	X	2956	-0-	-152	-0-	30	1	2891	3	N	32					137
							35	9									
03	3441	X	2315	-0-	-1126	-0-	30	1	2263	3	N	20					157
							22	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	N	30					187
							33	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	30	1	3260	3	N	52	182	1			57
							57	9									
06	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	30	1	2468	3	N	18					75
							20	9									
07	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	30	1	3039	3	N	25					100
							28	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	10	1	2275	3	N	35					197
							39	9									
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	10	1	2565	3	N	25	197	1			25
							28	9									
04	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	10	1	2354	3	N	25					50
							28	9									
05	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	10	1	2079	3	N	15					65
							17	9									
06	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	10	1	2167	3	N	15					80
							17	9									
07	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	10	1	2356	3	N	10					90
							11	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

02	1792	X	1498	-0-	-294	-0-	13	1	1479	3	N	5					97
							6	9									
03	2046	X	1427	-0-	-619	-0-	13	1	1403	3	N	10					107
							11	9									
04	1980	X	1030	-0-	-950	-0-	13	1	1014	3	N	3					110
							3	9									
05	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	13	1	1000	3	N	2					112
							2	9									
06	1620	X	1064	-0-	-556	-0-	13	1	1043	3	N	7					119
							8	9									
07	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	13	1	1562	3	N	5					124
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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	EOM BALANCE
02	2128	X	1930	-0-	-198	-0-	13	1	1903	3	N	13			154
							14	9							
03	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	13	1	1998	3	N	32			186
							35	9							
04	3030	X	1686	-0-	-1344	-0-	13	1	1656	3	N	15			201
							17	9							
05	3131	X	1644	-0-	-1487	-0-	13	1	1607	3	N	22	183	1	40
							24	9							
06	2160	X	1937	-0-	-223	-0-	13	1	1907	3	N	15			55
							17	9							
07	2139	X	1828	-0-	-311	-0-	13	1	1807	3	N	7			62
							8	9							

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	1124	2	107	9	N	97			214
03	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	1167	2	15	9	N	14	195	1	33
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1234	2	35	9	N	32			65
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1221	2	44	9	N	40			105
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	2	22	9	N	20			125
07	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1223	2	10	9	N	9			134

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

02	2380	X	2206	-0-	-174	-0-	10	1	2183	3	N	12			99
							13	9							
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	10	1	2381	3	N	5			104
							6	9							
04	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	10	1	2340	3	N	11			115
							12	9							
05	2449	X	1929	-0-	-520	-0-	10	1	1909	3	N	9			124
							10	9							
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	10	1	1785	3	N	1			125
							1	9							
07	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	10	1	2432	3	N	-0-			125

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

02	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	10	1	3212	3	N	10			97
							11	9							
03	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	10	1	3305	3	N	17			114
							19	9							
04	3600	X	2981	-0-	-619	-0-	10	1	2940	3	N	28			142
							31	9							
05	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	10	1	3264	3	N	40			182
							44	9							
06	3450	X	3318	-0-	-132	-0-	10	1	3269	3	N	35	191	1	26
							39	9							
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	10	1	3549	3	N	18			44
							20	9							

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-			65
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			65
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-			65
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			65
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

02	924	N	843	-0-	-81	-0-	822	2	21	9	N	19					132
03	992	N	538	-0-	-454	-0-	492	2	46	9	N	42					174
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1544	2	96	9	N	87					261
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1014	2	76	9	N	69	198	1			132
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	819	2	78	9	N	71					203
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	106	2	19	9	Y	17					17
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	287	2	21	9	Y	19					36
02	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					36
03	T. A.		169	-0-	169	267	169	2			Y	-0-					36
04	T. A.		42	-0-	42	309	42	2			Y	-0-					36
05	T. A.		458	-0-	458	767	458	2			Y	-0-					36
06	T. A.		638	-0-	638	1405	638	2			Y	-0-					36
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1405					Y	NO RPT					36

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		741	-0-	741	1164	741	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		620	-0-	620	1784	620	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1215	-0-	1215	2999	1215	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		538	-0-	538	3537	538	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3537					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		822	-0-	822	822	822	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		756	-0-	756	1578	756	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1437	-0-	1437	3015	1437	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		568	-0-	568	3583	568	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		916	-0-	916	4499	916	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4499					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	437	2	50	9	Y	45					45
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					47
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	Y	8					55
02	T. A.		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					55
03	T. A.		119	-0-	119	161	119	2			Y	-0-					55
04	T. A.		94	-0-	94	255	86	2	8	9	Y	7					62
05	T. A.		676	-0-	676	931	672	2	4	9	Y	4					66
06	T. A.		546	-0-	546	1477	535	2	11	9	Y	10					76
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1477					Y	NO RPT					76

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
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	384	2	72	9	Y	65					65
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					65
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					65
02	T. A.		316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					65
03	T. A.		276	-0-	276	592	276	2			Y	-0-					65
04	T. A.		231	-0-	231	823	231	2			Y	-0-					65
05	T. A.		202	-0-	202	1025	202	2			Y	-0-					65
06	T. A.		169	-0-	169	1194	169	2			Y	-0-					65
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1194					Y	NO RPT					65

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					21
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					21
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					21
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					21

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					48
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					48
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					48
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					48
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					48
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					32
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					32
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					32
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					32
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					32

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	35	2	20	9	N	18					47
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	9	N	16					63
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	12	3	28	9	N	25					88
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	2	11	9	N	10					98
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24					122
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	N	8					130

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1372	2	29	9	N	26	3	8			106
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	3	8			106
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					106
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1330	2	3	9	N	3	2	8			107
06	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	1059	2			N	-0-					107
07	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1124	2	22	9	N	20					127

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	199	1	1394	2	Y	2					9
							2	9									
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	205	1	1466	2	Y	2					11
							2	9									
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	219	1	1532	2	Y	1					12
							1	9									
05	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	198	1	1339	2	Y	-0-	8	0			4
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	168	1	1516	2	Y	2					6
							2	9									
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	200	1	1722	2	Y	1					7
							1	9									

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
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	457	1	3202	2	Y	1					57
							1	9									
03	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	486	1	3467	2	Y	1					58
							1	9									
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	477	1	3337	2	Y	4					62
							4	9									
05	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	487	1	3298	2	Y	-0-					62
*06	3930	X	3433	-0-	-497	-0-	342	1	3091	2	Y	-0-					62
07	4061	X	3273	-0-	-788	-0-	340	1	2933	2	Y	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	2296	X	1977	-0-	-319	-0-	246	1	1728	2	Y	3					11
							3	9									
03	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	286	1	2040	2	Y	3					14
							3	9									
04	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	272	1	1902	2	Y	1					15
							1	9									
05	2232	X	2078	-0-	-154	-0-	267	1	1811	2	Y	-0-	11	0			4
*06	2250	X	1323	-0-	-927	-0-	132	1	1190	2	Y	1					5
							1	9									
07	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	174	1	1499	2	Y	1					6
							1	9									

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
02	2968	X	2510	-0-	-458	-0-	313	1	2193	2	Y	4					21
							4	9									
03	3193	X	2673	-0-	-520	-0-	328	1	2342	2	Y	3					24
							3	9									
04	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	313	1	2188	2	Y	1					25
							1	9									
05	3069	X	2455	-0-	-614	-0-	316	1	2138	2	Y	1	14	0			12
							1	9									
*06	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	253	1	2288	2	Y	-0-					12
*07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	292	1	2519	2	Y	-0-	2	7			10

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	503	1	3530	2	Y	1					65
							1	9									
03	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	497	1	3546	2	Y	-0-					65
04	4200	X	3590	-0-	-610	-0-	448	1	3138	2	Y	4					69
							4	9									
05	4340	X	3115	-0-	-1225	-0-	401	1	2714	2	Y	-0-					69
*06	4200	X	2147	-0-	-2053	-0-	214	1	1932	2	Y	1					70
							1	9									
07	4340	X	894	-0-	-3446	-0-	93	1	801	2	Y	-0-					70

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24	-0-	24	24	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		22	-0-	22	46	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2412	-0-	-276	-0-	301	1	2109	2	N	2					60
							2	9									
03	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	338	1	2411	2	N	2					62
							2	9									
04	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	330	1	2310	2	N	3	41	0			24
							3	9									
05	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	319	1	2162	2	N	2					26
							2	9									
*06	2850	X	2266	-0-	-584	-0-	226	1	2040	2	N	-0-					26
07	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	253	1	2185	2	N	8					34
							9	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1892	-0-	-208	-0-	236	1	1654	2	Y	2					11
							2	9									
03	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	265	1	1888	2	Y	4					15
							4	9									
04	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	244	1	1711	2	Y	-0-					15
05	2170	X	2120	-0-	-50	-0-	273	1	1846	2	Y	1	12	0			4
							1	9									
*06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	211	1	1901	2	Y	4					8
							4	9									
*07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	248	1	2136	2	Y	1					9
							1	9									

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					37
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					37
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

02	2744	X	2580	-0-	-164	-0-	322	1	2258	2	Y	-0-					26
03	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	360	1	2571	2	Y	-0-					26
04	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	367	1	2566	2	Y	4					30
							4	9									
05	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	380	1	2571	2	Y	3					33
							3	9									
*06	3060	X	2548	-0-	-512	-0-	252	1	2275	2	Y	19					52
							21	9									
07	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	229	1	1977	2	Y	-0-					52

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

02	2968	X	2720	-0-	-248	-0-	339	1	2379	2	Y	2					18
							2	9									
03	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	377	1	2693	2	Y	3					21
							3	9									
04	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	365	1	2554	2	Y	1					22
							1	9									
05	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	380	1	2571	2	Y	-0-					22
*06	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	283	1	2559	2	Y	-0-					22
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	311	1	2678	2	Y	-0-					22

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

02	980	N	759	-0-	-221	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					10
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	126	1	898	2	Y	-0-					10
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	123	1	859	2	Y	1					11
							1	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	Y	1					12
							1	9									
*06	990	N	708	-0-	-282	-0-	70	1	635	2	Y	3					15
							3	9									
07	1023	N	498	-0-	-525	-0-	52	1	446	2	Y	-0-	1	7			14

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
02	4228	X	3985	-0-	-243	-0-	497	1	3487	2	Y	1					23
							1	9									
03	4681	X	4362	-0-	-319	-0-	535	1	3821	2	Y	5					28
							6	9									
04	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	525	1	3677	2	Y	2					30
							2	9									
05	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	536	1	3631	2	Y	-0-					30
*06	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	439	1	3966	2	Y	4					34
							4	9									
*07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	525	1	4528	2	Y	11					45
							12	9									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1067	-0-	-277	-0-	133	1	933	2	Y	1					13
							1	9									
03	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	137	1	976	2	Y	1					14
							1	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	155	1	1086	2	Y	2					16
							2	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	163	1	1104	2	Y	1					17
							1	9									
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	163	1	1470	2	Y	10					27
							11	9									
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	240	1	2070	2	Y	21					48
							23	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	389	1	2726	2	Y	2					17
							2	9									
03	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	445	1	3176	2	Y	4					21
							4	9									
04	3930	X	3457	-0-	-473	-0-	432	1	3024	2	Y	1					22
							1	9									
05	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	437	1	2959	2	Y	-0-					22
*06	3870	X	3301	-0-	-569	-0-	329	1	2969	2	Y	3					25
							3	9									
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	399	1	3444	2	Y	-0-					25

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1998	-0-	-858	-0-	249	1	1746	2	Y	3					19
							3	9									
03	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	337	1	2407	2	Y	4					23
							4	9									
04	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	304	1	2128	2	Y	-0-					23
05	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	295	1	1998	2	Y	1	13	0			11
							1	9									
*06	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	251	1	2262	2	Y	-0-					11
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	318	1	2742	2	Y	-0-					11

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
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	219	1	1537	2	Y	3					15
							3	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	216	1	1540	2	Y	2					17
							2	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	2	Y	1					18
							1	9									
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	228	1	1545	2	Y	-0-	10	0			8
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	178	1	1609	2	Y	-0-					8
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	222	1	1913	2	Y	-0-					8

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	369	1	2588	2	Y	4					26
							4	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	437	1	3116	2	Y	5					31
							6	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	398	1	2788	2	Y	1					32
							1	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	428	1	2900	2	Y	-0-	18	0			14
*06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	329	1	2973	2	Y	-0-					14
*07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	403	1	3476	2	Y	-0-					14

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2921	-0-	121	121	364	1	2553	2	Y	4					20
							4	9									
03	3376	X	3255	-0-	-121	-0-	399	1	2850	2	Y	5					25
							6	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	413	1	2890	2	Y	1					26
							1	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	401	1	2716	2	Y	-0-	17	0			9
*06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	320	1	2891	2	Y	2					11
							2	9									
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	370	1	3189	2	Y	2					13
							2	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	573	1	4015	2	Y	2					19
							2	9									
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	622	1	4438	2	Y	6					25
							7	9									
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	615	1	4307	2	Y	2					27
							2	9									
05	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	618	1	4184	2	Y	-0-					27
*06	4920	X	4408	-0-	-512	-0-	439	1	3961	2	Y	7					34
							8	9									
07	5084	X	4488	-0-	-596	-0-	466	1	4018	2	Y	4					38
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3165	-0-	-251	-0-	395	1	2768	2	Y	2					16
							2	9									
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	442	1	3150	2	Y	4					20
							4	9									
04	3690	X	3433	-0-	-257	-0-	429	1	3003	2	Y	1					21
							1	9									
05	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	433	1	2930	2	Y	-0-					21
*06	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	338	1	3051	2	Y	5					26
							6	9									
*07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	418	1	3603	2	Y	-0-					26

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					11
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					11
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					11
*06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	7			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3216	-0-	-788	-0-	401	1	2813	2	Y	2					25
							2	9									
03	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	446	1	3184	2	Y	4					29
							4	9									
04	4080	X	3623	-0-	-457	-0-	453	1	3169	2	Y	1					30
							1	9									
05	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	480	1	3250	2	Y	-0-					30
*06	3960	X	3330	-0-	-630	-0-	332	1	2998	2	Y	-0-					30
07	3751	X	3239	-0-	-512	-0-	337	1	2902	2	Y	-0-	5	7			25

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					21
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					21
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	10	1	69	2	Y	1					22
							1	9									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					22
*06	150	N	61	-0-	-89	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					22
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	7			-0-

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3178	-0-	-630	-0-	396	1	2778	2	Y	4					32
							4	9									
03	4216	X	3601	-0-	-615	-0-	442	1	3152	2	Y	6					38
							7	9									
04	4080	X	3674	-0-	-406	-0-	459	1	3214	2	Y	1					39
							1	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	578	1	3914	2	Y	-0-	25	0			14
*06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	492	1	4441	2	Y	4					18
							4	9									
*07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	603	1	5197	2	Y	3					21
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1854	-0-	-330	-0-	231	1	1620	2	Y	3					33
							3	9									
03	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	247	1	1760	2	Y	1					34
							1	9									
04	2340	X	1855	-0-	-485	-0-	231	1	1620	2	Y	4					38
							4	9									
05	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	244	1	1656	2	Y	-0-					38
*06	2310	X	586	-0-	-1724	-0-	58	1	528	2	Y	-0-					38
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	38	7			-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2584	-0-	-552	-0-	322	1	2258	2	Y	4					21
							4	9									
03	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	388	1	2767	2	Y	4					25
							4	9									
04	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	382	1	2676	2	Y	1					26
							1	9									
05	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	409	1	2771	2	Y	1	18	0			9
							1	9									
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	319	1	2877	2	Y	2					11
							2	9									
*07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	366	1	3157	2	Y	2					13
							2	9									

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2215	-0-	-333	-0-	276	1	1936	2	Y	3					13
							3	9									
03	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	311	1	2218	2	Y	4					17
							4	9									
04	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	280	1	1958	2	Y	1					18
							1	9									
05	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	254	1	1723	2	Y	-0-	11	0			7
*06	2460	X	1120	-0-	-1340	-0-	112	1	1008	2	Y	-0-					7
07	2542	X	206	-0-	-2336	-0-	21	1	185	2	Y	-0-	6	7			1

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4289	-0-	-191	-0-	535	1	3752	2	Y	2					33
							2	9									
03	4960	X	4713	-0-	-247	-0-	579	1	4128	2	Y	5					38
							6	9									
04	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	568	1	3977	2	Y	2					40
							2	9									
05	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	595	1	4034	2	Y	-0-					40
*06	4800	X	4739	-0-	-61	-0-	473	1	4266	2	Y	-0-					40
*07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	551	1	4751	2	Y	-0-					40

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
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	144	1	1013	2	Y	-0-					28
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	242	1	1727	2	Y	-0-					28
04	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	188	1	1314	2	Y	2					30
							2	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	170	1	1153	2	Y	1					31
							1	9									
*06	1920	N	1127	-0-	-793	-0-	112	1	1015	2	Y	-0-					31
07	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	115	1	988	2	Y	3					34
							3	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		7178	-0-	7178	7178	317	1	6826	2	Y	32	17	1	16	8	6
							35	9									
03	12635	X	5457	-0-	-7178	-0-	5439	2	18	9	Y	16	14	1			8
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	200	1	4030	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
05	7037	X	4430	-0-	-2607	-0-	208	1	4187	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
06	6810	X	4469	-0-	-2341	-0-	214	1	4142	2	Y	103	80	1			30
							113	9									
07	7037	X	4411	-0-	-2626	-0-	231	1	4071	2	Y	99	92	1			37
							109	9									

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3834	-0-	3834	3834	314	1	3423	2	N	88	182	1	1	8	55
							97	9									
03	7013	X	3179	-0-	-3834	-0-	260	1	2840	2	N	72					127
							79	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	234	1	2999	2	N	84	165	1	1	8	45
							92	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	442	1	5155	2	N	145	8	8			182
							160	9									
06	3960	X	3040	-0-	-920	-0-	272	1	2680	2	N	80	182	1	8	8	72
							88	9									
*07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	414	1	4700	2	N	72	5	8			139
							79	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1582	-0-	1582	1582	260	1	1291	2	Y	28	92	1			53
							31	9									
03	3469	X	1887	-0-	-1582	-0-	314	1	1530	2	Y	39	1	8			91
							43	9									
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	252	1	1240	2	Y	29	1	8			119
							32	9									
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	390	1	1776	2	Y	19	2	8			136
							21	9									
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	165	1	1677	2	Y	2	92	1	2	8	44
							2	9									
07	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	23	1	1797	2	Y	36	3	8			77
							40	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		1663	-0-	1663	1663	392 91	1 9	1180	2	Y	83	56	1	15	8	12

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	159 2	1 9	1113	2	Y	2					6
03	1488	N	895	-0-	-593	-0-	110 2	1 9	783	2	Y	2					8
04	840	N	419	-0-	-421	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					8
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	188	1	1273	2	Y	-0-	8	0			-0-
*06	870	N	816	-0-	-54	-0-	81 3	1 9	732	2	Y	3					3
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-	1	7			2

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

02	3724	X	3381	-0-	-343	-0-	421 6	1 9	2954	2	Y	5					8
03	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	476 3	1 9	3398	2	Y	3					11
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	455 8	1 9	3183	2	Y	7					18
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	482 1	1 9	3267	2	Y	1					19
*06	3960	X	3052	-0-	-908	-0-	301 33	1 9	2718	2	Y	30					49
07	3875	X	2032	-0-	-1843	-0-	211	1	1821	2	Y	-0-	7	7			42

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

02	2380	X	1626	-0-	-754	-0-	203 2	1 9	1421	2	N	2					41
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	360 2	1 9	2572	2	N	2					43
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	327 6	1 9	2288	2	N	5					48
05	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	320 1	1 9	2169	2	N	1					49
*06	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	248	1	2236	2	N	-0-					49
07	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	247	1	2132	2	Y	-0-					49

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	370 4	1 9	2597	2	Y	4					17
03	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	397 3	1 9	2831	2	Y	3					20
04	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	373 6	1 9	2611	2	Y	5					25
05	3844	X	2691	-0-	-1153	-0-	346 1	1 9	2344	2	Y	1					26
*06	3240	X	2515	-0-	-725	-0-	249 17	1 9	2249	2	Y	15					41
07	3286	X	1850	-0-	-1436	-0-	192	1	1658	2	Y	-0-	3	7			38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1404	-0-	-584	-0-	175	1	1228	2	Y	1					6
							1	9									
03	2201	X	2020	-0-	-181	-0-	248	1	1772	2	Y	-0-					6
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	221	1	1549	2	Y	2					8
							2	9									
05	1798	X	1679	-0-	-119	-0-	216	1	1461	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1950	X	1677	-0-	-273	-0-	165	1	1486	2	Y	24					34
							26	9									
07	2015	X	1247	-0-	-768	-0-	129	1	1111	2	Y	6					40
							7	9									

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2758	-0-	-14	-0-	344	1	2412	2	N	2					87
							2	9									
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	415	1	2964	2	N	2					89
							2	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	419	1	2932	2	N	5					94
							6	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	421	1	2848	2	N	1					95
							1	9									
*06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	321	1	2902	2	N	-0-					95
*07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	392	1	3380	2	N	2					97
							2	9									

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	4795	-0-	-1141	-0-	598	1	4193	2	N	4					126
							4	9									
03	6448	X	5077	-0-	-1371	-0-	624	1	4449	2	N	4					130
							4	9									
04	5880	X	5015	-0-	-865	-0-	626	1	4385	2	N	4	77	0			57
							4	9									
05	5673	X	5382	-0-	-291	-0-	692	1	4686	2	N	4					61
							4	9									
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	513	1	4630	2	N	-0-					61
*07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	618	1	5325	2	N	27	4	7			84
							30	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1225	-0-	-287	-0-	153	1	1071	2	Y	1					13
							1	9									
03	1674	X	1340	-0-	-334	-0-	165	1	1175	2	Y	-0-					13
04	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	167	1	1170	2	Y	1					14
							1	9									
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	225	1	1525	2	Y	2					16
							2	9									
*06	1320	X	384	-0-	-936	-0-	38	1	346	2	Y	-0-					16
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	16	7			-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3706	-0-	-326	-0-	462	1	3243	2	Y	1					23
							1	9									
03	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	505	1	3603	2	Y	5					28
							6	9									
04	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	487	1	3411	2	Y	1					29
							1	9									
05	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	498	1	3376	2	Y	-0-					29
*06	4290	X	3936	-0-	-354	-0-	392	1	3543	2	Y	1					30
							1	9									
*07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	455	1	3922	2	Y	-0-					30

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3663	-0-	-257	-0-	457	1	3203	2	N	3					76
							3	9									
03	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	487	1	3478	2	N	3					79
							3	9									
04	4230	X	3947	-0-	-283	-0-	493	1	3450	2	N	4	61	0			22
							4	9									
05	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	514	1	3485	2	N	3					25
							3	9									
*06	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	390	1	3521	2	N	18					43
							20	9									
07	4092	X	3021	-0-	-1071	-0-	314	1	2707	2	N	-0-	1	7			42

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2115	-0-	-69	-0-	423	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2310	-0-	-356	-0-	468	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	447	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	429	1	1844	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	442	1	1610	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	414	1	1642	2	N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1765	-0-	-615	-0-	353	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1851	-0-	-784	-0-	375	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	389	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	432	1	1855	2	N	-0-					-0-
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	456	1	1659	2	N	-0-					-0-
*07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	446	1	1768	2	N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	329	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	377	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	344	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	361	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	282	1	1028	2	N	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	364	1	1444	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	84	1	672	2	N	-0-					179
03	1550	N	1016	-0-	-534	-0-	93	1	898	2	N	23					202
							25	9									
04	1560	N	821	-0-	-739	-0-	90	1	729	2	N	2	174	1			30
							2	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	18					48
							20	9									
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	90	1	863	2	N	-0-					48
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	93	1	768	2	N	20					68
							22	9									

PMO 668494
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	809	3	31	9	N	28	1	8			167
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					167
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	193	1	2	8	13
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4	9	N	4					17
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	628	3	24	9	N	22	2	8			37
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					37

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					38
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					38
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					38
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					38
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					38

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2710	3	18	9	N	16	16	8			150
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2186	3	18	9	N	16	9	8			157
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	N	7	7	8			157
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1275	3	40	9	N	36	9	8			184
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1380	3	45	9	N	41	21	8			204
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	157	1			47

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	3	4	9	N	4	4	8			157
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3127	3	42	9	N	38	5	8			190
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2736	3	25	9	N	23	178	1	2	8	33
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2620	3	13	9	N	12	5	8			40
*06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1825	3	39	9	N	35	3	8			72
*07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1423	3	17	9	N	15					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	101	3	22	9	N	20	3	8			179
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3	3	8			179
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	3	13	9	N	12	1	8			190
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					190
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					190
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	213	3	23	9	N	21	171	1			40

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	3	3	9	N	3	3	8			124
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	3	12	9	N	11	5	8			130
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	3	7	9	N	6	2	8			134
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1708	3	17	9	N	15	7	8			142
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	3	7	9	N	6	4	8			144
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					144

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1244	3	1	9	N	1	1	8			107
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2390	3	8	9	N	7	5	8			109
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2346	3	7	9	N	6	5	8			110
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	3	23	9	N	21	7	8			124
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3035	3	11	9	N	10	4	8			130
*07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2					132

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3132	-0-	332	332	3114	3	18	9	N	16	1	8			194
03	1468	N	1136	-0-	-332	-0-	1126	3	10	9	N	9	166	1			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					37
07	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	2630	3			N	-0-					37

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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	3	13	9	N	12	2	8			40
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	3	3	9	N	3	3	8			40
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	3	3	9	N	3	3	8			40
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	3	6	9	N	5	5	8			40
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7	7	8			40
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5	5	8			40
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					40

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	3	19	9	N	17	5	8			192
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1647	3	18	9	N	16	152	1	14	8	42
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1722	3	33	9	N	30	19	8			53
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1860	3	36	9	N	33	16	8			70
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1324	3	37	9	N	34	14	8			90
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	3	6	9	N	5					95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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	2263	X	2042	-0-	-221	-0-	2029	3	13	9	N	12	5	8			139
*02	1512	X	1315	-0-	-197	-0-	1307	3	8	9	N	7	7	8			139
*03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1931	3	12	9	N	11	11	8			139
*04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1807	3	21	9	N	19	19	8			139
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	3	19	9	N	17	17	8			139
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	3	13	9	N	12	12	8			139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1385	3	33	9	N	30	11	8			89
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1778	3	45	9	N	41	16	8			114
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1808	3	36	9	N	33	25	8			122
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1821	3	35	9	N	32	20	8			134
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1821	3	34	9	N	31	18	8			147
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1877	3	22	9	N	20					167

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2840	-0-	-72	-0-	2820	3	20	9	N	18	10	8			137
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3919	3	21	9	N	19	19	8			137
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3727	3	33	9	N	30	28	8			139
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3459	3	26	9	N	24	16	8			147
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3327	3	21	9	N	19	16	8			150
*07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4619	3	18	9	N	16	151	1			15

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
02	4620	X	2258	-0-	-2362	-0-	2254	3	4	9	N	4	3	8			53
03	5115	X	2558	-0-	-2557	-0-	2538	3	20	9	N	18	14	8			57
04	4320	X	2398	-0-	-1922	-0-	2379	3	19	9	N	17	16	8			58
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3020	3	46	9	N	42	15	8			85
*06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3051	3	42	9	N	38	16	8			107
*07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3038	3	13	9	N	12					119

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3955	3	46	9	N	42	179	1	16	8	47
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4180	3	33	9	N	30	29	8			48
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3804	3	58	9	N	53	39	8			62
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3401	3	15	9	N	14	13	8			63
*06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3672	3	33	9	N	30	21	8			72
*07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					72

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3425	3	17	9	N	15	177	1	11	8	37
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4888	3	53	9	N	48	22	8			63
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4797	3	37	9	N	34	34	8			63
*05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4700	3	35	9	N	32	20	8			75
*06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4225	3	22	9	N	20	20	8			75
*07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
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
02	5096	X	3545	-0-	-1551	-0-	3501	3	44	9	N	40	3	8			112
03	5425	X	4933	-0-	-492	-0-	4914	3	19	9	N	17	7	8			122
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5227	3	33	9	N	30	12	8			140
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5281	3	59	9	N	54	9	8			185
*06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4558	3	14	9	N	13	9	8			189
07	4929	X	3849	-0-	-1080	-0-	3846	3	3	9	N	3	150	1			42

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
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1268	3	99	9	N	90	13	8			199
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44	9	N	40	189	1	12	8	38
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	N	16	16	8			38
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	470	3	42	9	N	38	19	8			57
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	793	3	191	9	N	174	14	8			217
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	259	3	15	9	N	14	168	1			63

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
02	1708	X	542	-0-	-1166	-0-	523	3	19	9	N	17	1	8			58
03	1891	X	845	-0-	-1046	-0-	845	3			N	-0-					58
04	1650	X	906	-0-	-744	-0-	906	3			N	-0-					58
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					58
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					58
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	558	3	29	9	N	26					84

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	225	-0-	-1511	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	385	-0-	-731	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	424	-0-	-416	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	456	-0-	-195	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	339	-0-	-291	-0-	28	1	311	2	Y	-0-					-0-
*07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1836	-0-	-12	-0-	84	1	1752	2	Y	-0-					34
03	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	94	1	1943	2	Y	-0-					34
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					34
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	94	1	1944	2	Y	-0-					34
06	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	94	1	1880	2	Y	-0-					34
07	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	97	1	1947	2	Y	-0-					34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-					36
03	651	N	284	-0-	-367	-0-	22	1	262	2	N	-0-					36
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	101	1	1063	2	N	-0-					36
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-					36
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	842	2	N	-0-					36
07	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	88	1	950	2	N	-0-					36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	66	1	53	2	N	3	3	8			48
							3	9									
03	837	N	64	-0-	-773	-0-	55	1	7	2	N	2	2	8			48
							2	9									
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	231	1	143	2	N	2	2	8			48
							2	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	275	1	119	2	N	1	1	8			48
							1	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	220	1	77	2	N	-0-					48
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	209	1	73	2	N	2	2	8			48
							2	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

02	3304	X	1843	-0-	-1461	-0-	77	1	1766	2	Y	-0-					22
03	3658	X	2153	-0-	-1505	-0-	91	1	2062	2	Y	-0-					22
04	3540	X	2042	-0-	-1498	-0-	86	1	1956	2	Y	-0-					22
05	3596	X	2161	-0-	-1435	-0-	95	1	2066	2	Y	-0-					22
06	3180	X	2039	-0-	-1141	-0-	94	1	1945	2	Y	-0-					22
07	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

02	1092	N	931	-0-	-161	-0-	39	1	892	2	Y	-0-					86
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	1051	2	Y	-0-					86
04	1620	N	886	-0-	-734	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					86
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	2	Y	-0-					86
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	Y	-0-					86
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1165	2	Y	-0-					86

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	Y	-0-					14
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2336	2	Y	-0-					14
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2332	2	Y	-0-					14
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	103	1	2239	2	Y	-0-					14
06	2370	N	1866	-0-	-504	-0-	86	1	1780	2	Y	-0-					14
07	2511	N	1801	-0-	-710	-0-	77	1	1724	2	Y	-0-					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		1189	-0-	1189	1189	54	1	1128	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	INC G-10		1000	-0-	1000	2189	46	1	948	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	3000	N	1349	-0-	-1651	538	62	1	1281	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	1809	N	1271	-0-	-538	-0-	59	1	1208	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	59	1	1193	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	114	-0-	-2434	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					48
03	2356	X	963	-0-	-1393	-0-	41	1	921	2	Y	1					49
							1	9									
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	2	Y	2	1	8			50
							2	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	125	1	2715	2	Y	3					53
							3	9									
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	124	1	2575	2	Y	-0-					53
07	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	111	1	2501	2	Y	-0-					53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	95	1	2173	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	103	1	2340	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2279	-0-	-121	-0-	96	1	2177	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2511	N	2245	-0-	-266	-0-	98	1	2144	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	101	1	2088	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	105	1	2364	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					114
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	1					115
							1	9									
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					115
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					115
06	660	N	460	-0-	-200	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					115
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					115

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1331	-0-	-181	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1132	-0-	-608	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	31	1	679	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	930	N	672	-0-	-258	-0-	30	1	631	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	29	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	32	1	667	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	28	1	580	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	33	1	645	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	107	1	2460	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	N	3					87
							3	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	113	1	2557	2	N	7	1	8			93
							8	9									
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	2	N	4	1	8			96
							4	9									
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	115	1	2387	2	N	1					97
							1	9									
*07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	113	1	2552	2	N	2	2	8			97
							2	9									

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2262	-0-	-6	-0-	94	1	2167	2	Y	1					15
							1	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	2	Y	-0-					15
04	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	98	1	2224	2	Y	-0-					15
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	104	1	2260	2	Y	-0-					15
06	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	109	1	2255	2	Y	-0-					15
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	106	1	2376	2	Y	-0-					15

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	199	-0-	-401	-0-	9	1	183	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	67	37	1			31
							74	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	5	18	1			18
							6	9									
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2517	-0-	-283	-0-	115	1	2402	2	Y	-0-					142
03	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	121	1	2509	2	Y	66	181	1			27
							73	9									
04	2910	X	2442	-0-	-468	-0-	113	1	2329	2	Y	-0-					27
05	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	113	1	2333	2	Y	-0-					27
06	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	113	1	2280	2	Y	-0-					27
07	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	123	1	2475	2	Y	62					89
							68	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2088	-0-	-40	-0-	95	1	1993	2	Y	-0-					28
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2216	2	Y	-0-					28
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	105	1	2158	2	Y	-0-					28
05	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					28
06	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-					28
07	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					28

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	180	1	2184	2	N	-0-					27
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	217	1	2605	2	N	90	1	8			116
							99	9									
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	242	1	2559	2	N	1	1	8			116
							1	9									
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	258	1	2861	2	N	-0-	89	1			27
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	227	1	2570	2	N	-0-					27
*07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	195	1	2116	2	N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199492 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9479 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2207	-0-	-117	-0-	92	1	2115	2	Y	-0-					5
03	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	107	1	2424	2	Y	2					7
							2	9									
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	101	1	2291	2	Y	2					9
							2	9									
05	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	108	1	2354	2	Y	2					11
							2	9									
06	2460	X	2201	-0-	-259	-0-	101	1	2100	2	Y	-0-					11
07	2542	X	334	-0-	-2208	-0-	14	1	320	2	Y	-0-	11	1			-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	92	1	1927	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	103	1	2140	2	Y	10					37
							11	9									
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	101	1	2074	2	Y	3					40
							3	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2128	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	102	1	2044	2	Y	4					44
							4	9									
07	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	106	1	2118	2	Y	1					45
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	2436	X	2210	-0-	-226	-0-	101	1	2109	2	Y	-0-					16
03	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	113	1	2333	2	Y	-0-					16
04	2400	X	2383	-0-	-17	-0-	111	1	2272	2	Y	-0-					16
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	-0-					16
06	2370	X	2366	-0-	-4	-0-	112	1	2254	2	Y	-0-					16
*07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	117	1	2353	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

02	INC G-10		1570	-0-	1570	1570	71	1	1495	2	Y	4	4	8			44
							4	9									
03	INC G-10		1749	-0-	1749	3319	81	1	1666	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
04	3000	N	1682	-0-	-1318	2001	78	1	1603	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
05	3100	N	1728	-0-	-1372	629	80	1	1646	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
06	2197	N	1568	-0-	-629	-0-	74	1	1494	2	Y	-0-					44
07	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	76	1	1526	2	Y	-0-					44

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

02	1960	N	1890	-0-	-70	-0-	86	1	1804	2	Y	-0-					23
03	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-					23
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	Y	-0-					23
05	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	97	1	2004	2	Y	-0-					23
06	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	92	1	1854	2	Y	-0-					23
07	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	98	1	1966	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	84	1	1559	2	N	1	1	8			110
							1	9									
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	93	1	1661	2	N	-0-					110
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	87	1	1674	2	N	-0-					110
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	93	1	1804	2	N	-0-					110
06	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	90	1	1440	2	N	-0-					110
07	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	93	1	1315	2	N	3	3	8			110
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	96	1	2210	2	Y	13	3	8			89
							14	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	107	1	2442	2	Y	12					101
							13	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	101	1	2286	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
05	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	109	1	2367	2	Y	-0-					101
06	2490	N	2157	-0-	-333	-0-	99	1	2057	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
07	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	105	1	2365	2	Y	5	5	8			101
							6	9									

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-					49
03	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	78	1	1613	2	Y	-0-					49
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	-0-					49
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	2	Y	-0-					49
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	-0-					49
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	81	1	1617	2	Y	-0-					49

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	92	1	1923	2	Y	39	42	1			12
							43	9									
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	90	1	1855	2	Y	33	36	1			8
							36	9									
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	90	1	1850	2	Y	25	18	1			15
							28	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	Y	16	15	1			16
							18	9									
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	95	1	1912	2	Y	15	26	1			5
							17	9									

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

02	672	N	589	-0-	-83	-0-	27	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	53	1	1112	2	Y	-0-					50
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					50
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					50
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					50
06	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					50
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	59	1	1183	2	Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

02	1988	N	1737	-0-	-251	-0-	78	1	1642	2	Y	15					67
							17	9									
03	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	92	1	1907	2	Y	48					115
							53	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					115
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	-0-					115
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	106	1	2133	2	Y	-0-					115
*07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119	1	2385	2	Y	-0-					115

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1820	2	Y	-0-					-0-
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	97	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2003	-0-	-198	-0-	93	1	1910	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1882	-0-	-248	-0-	89	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	91	1	1825	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	39	41	1			15
							43	9									
03	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	108	1	2232	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	106	1	2184	2	Y	33	36	1			12
							36	9									
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	106	1	2190	2	Y	25	18	1			19
							28	9									
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	106	1	2140	2	Y	16	15	1			20
							18	9									
07	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	102	1	2046	2	Y	15	26	1			9
							17	9									

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

02	2688	X	2545	-0-	-143	-0-	116	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	117	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	128	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	125	1	2576	2	Y	-0-					-0-
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	131	1	2630	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	135	1	2706	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	133	1	2779	2	Y	428	454	1			147
							471	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	155	1	3197	2	Y	144	155	1			136
							158	9									
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	148	1	3042	2	Y	357	407	1			86
							393	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	151	1	3114	2	Y	262	190	1			158
							288	9									
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	152	1	3046	2	Y	178	163	1			173
							196	9									
07	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	156	1	3119	2	Y	169	272	1			70
							186	9									

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2201	-0-	-123	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					64
03	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	111	1	2298	2	Y	-0-					64
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	109	1	2247	2	Y	-0-					64
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	109	1	2244	2	Y	-0-					64
06	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	107	1	2154	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
07	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	116	1	2329	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	127	1	2657	2	Y	-0-					164
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	148	1	3054	2	Y	7					171
							8	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	2881	2	Y	-0-					171
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	2	Y	-0-					171
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	141	1	2841	2	Y	-0-					171
07	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	142	1	2840	2	Y	-0-					171

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2666	-0-	-162	-0-	122	1	2544	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	136	1	2822	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	129	1	2654	2	Y	33	28	1			8
							36	9									
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	131	1	2712	2	Y	25	16	1			17
							28	9									
06	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	130	1	2612	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
07	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	138	1	2770	2	Y	15	24	1			9
							17	9									

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1391	-0-	-625	-0-	60	1	1255	2	Y	69					213
							76	9									
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	Y	57	155	1			115
							63	9									
04	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	91	1	1860	2	Y	7					122
							8	9									
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	70					192
							77	9									
06	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	95	1	1912	2	Y	34	119	1	3	8	104
							37	9									
07	2325	X	2046	-0-	-279	-0-	96	1	1929	2	Y	19	47	1			76
							21	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1135	-0-	-405	-0-	47	1	1087	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	53	1	1210	2	N	2					69
							2	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	N	2	1	8			70
							2	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	N	4					74
							4	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1676	2	N	-0-					74
07	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	51	1	1159	2	N	2	2	8			74
							2	9									

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3193	-0-	-559	-0-	243	1	2942	2	Y	7					69
							8	9									
03	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	309	1	3703	2	Y	5	52	1	1	8	21
							6	9									
04	4170	X	1615	-0-	-2555	-0-	140	1	1474	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	328	1	3635	2	Y	-0-					21
06	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	304	1	3430	2	Y	19					40
							21	9									
*07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	338	1	3673	2	Y	35					75
							39	9									

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2522	-0-	-166	-0-	115	1	2398	2	Y	8					139
							9	9									
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	130	1	2693	2	Y	13					152
							14	9									
04	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	127	1	2597	2	Y	-0-					152
05	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	131	1	2704	2	Y	-0-					152
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	133	1	2666	2	Y	1	1	8			152
							1	9									
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	139	1	2777	2	Y	-0-					152

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9435 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2683	-0-	-593	-0-	112	1	2571	2	Y	-0-					16
03	3627	X	2973	-0-	-654	-0-	125	1	2837	2	Y	10					26
							11	9									
04	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	120	1	2725	2	Y	2					28
							2	9									
05	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	132	1	2889	2	Y	2					30
							2	9									
06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	122	1	2520	2	Y	-0-					30
07	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	120	1	2703	2	Y	1	25	1			6
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2578	-0-	-54	-0-	117	1	2452	2	Y	8	1	8			47
							9	9									
03	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	131	1	2700	2	Y	6					53
							7	9									
04	2820	N	2735	-0-	-85	-0-	127	1	2602	2	Y	5					58
							6	9									
05	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	128	1	2639	2	Y	5					63
							6	9									
06	2760	N	2662	-0-	-98	-0-	126	1	2536	2	Y	-0-					63
*07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	132	1	2647	2	Y	107					170
							118	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	Y	3					44
							3	9									
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					44
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					44
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	108	1	2365	2	Y	-0-					44
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-					44
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	82	1	1849	2	Y	10					54
							11	9									

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2803	-0-	-249	-0-	128	1	2675	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	144	1	2967	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3040	-0-	-380	-0-	141	1	2899	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	144	1	2970	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-					-0-
*07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	149	1	2997	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	126	1	2633	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	132	1	2723	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	125	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	138	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	143	1	2862	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2389	2	Y	-0-					25
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	136	1	2817	2	Y	-0-					25
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	134	1	2754	2	Y	-0-					25
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	144	1	2966	2	Y	-0-					25
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	144	1	2891	2	Y	-0-					25
*07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	153	1	3073	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1807	-0-	-13	-0-	82	1	1725	2	Y	-0-					28
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	92	1	1904	2	Y	66					94
							73	9									
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	90	1	1844	2	Y	-0-					94
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-					94
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	94	1	1895	2	Y	-0-					94
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	98	1	1973	2	Y	-0-					94

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1442	-0-	-322	-0-	60	1	1382	2	Y	-0-					15
03	1953	X	1445	-0-	-508	-0-	61	1	1382	2	Y	2					17
							2	9									
04	1800	X	1391	-0-	-409	-0-	59	1	1329	2	Y	3					20
							3	9									
05	1860	X	1326	-0-	-534	-0-	58	1	1266	2	Y	2					22
							2	9									
06	1680	X	1155	-0-	-525	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					22
07	1612	X	1276	-0-	-336	-0-	54	1	1221	2	Y	1	18	1			5
							1	9									

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
02	2184	X	2020	-0-	-164	-0-	92	1	1928	2	Y	-0-					27
03	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-					27
04	2280	X	2203	-0-	-77	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					27
05	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	103	1	2122	2	Y	-0-					27
06	2190	X	2088	-0-	-102	-0-	99	1	1989	2	Y	-0-					27
07	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	99	1	1986	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1206	-0-	-726	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1431	-0-	-801	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1320	-0-	-912	-0-	61	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	608	-0-	-1072	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	397	-0-	-1029	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2812	-0-	-44	-0-	128	1	2684	2	Y	-0-					60
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	139	1	2884	2	Y	-0-					60
04	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	137	1	2814	2	Y	-0-					60
05	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	143	1	2949	2	Y	-0-					60
06	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	139	1	2796	2	Y	-0-					60
*07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	149	1	2978	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	159	1	3338	2	Y	181	165	1			52
							199	9									
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	169	1	3496	2	Y	68	64	1			56
							75	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	163	1	3346	2	Y	162	180	1			38
							178	9									
05	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	163	1	3372	2	Y	123	87	1			74
							135	9									
06	3960	X	3453	-0-	-507	-0-	160	1	3207	2	Y	78	74	1			78
							86	9									
07	4092	X	3520	-0-	-572	-0-	163	1	3272	2	Y	77	123	1			32
							85	9									

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	127	1	2248	2	Y	9	6	8			47
							10	9									
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	Y	6					53
							7	9									
04	2760	N	2407	-0-	-353	-0-	140	1	2250	2	Y	15	4	8			64
							17	9									
05	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	144	1	2181	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
06	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	147	1	2055	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
07	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	149	1	2065	2	Y	6	6	8			64
							7	9									

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	251	1	3032	2	N	37	162	1	6	8	26
							41	9									
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	275	1	3299	2	N	3	3	8			26
							3	9									
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	175	1	1844	2	N	13	2	8			37
							14	9									
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	325	1	3612	2	N	49	4	8			82
							54	9									
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	246	1	2777	2	N	2					84
							2	9									
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	264	1	2870	2	N	8	6	8			86
							9	9									

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2701	-0-	-99	-0-	123	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	138	1	2843	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	135	1	2762	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	136	1	2814	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	136	1	2741	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	143	1	2859	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1351	-0-	-21	-0-	60	1	1261	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
03	1550	X	1468	-0-	-82	-0-	68	1	1398	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	67	1	1373	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	66	1	1357	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	65	1	1298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	64	1	1274	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2587	-0-	-157	-0-	118	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	130	1	2682	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	122	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2586	-0-	-174	-0-	123	1	2463	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	128	1	2570	2	Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	150	1	1820	2	Y	30	11	1	30	8	-0-
							33	9									
03	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	165	1	1971	2	Y	24	7	1	11	8	6
							26	9									
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	223	1	2354	2	Y	19	13	1	6	8	6
							21	9									
05	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	152	1	1688	2	Y	9	5	1	6	8	4
							10	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2023	2	Y	11	8	1	1	8	6
							12	9									
07	2697	N	2541	-0-	-156	-0-	213	1	2317	2	Y	10	4	1	9	8	3
							11	9									

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	175	1	3674	2	Y	43	46	1			14
							47	9									
03	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	193	1	3996	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
04	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	192	1	3932	2	Y	35	40	1			8
							39	9									
05	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	202	1	4173	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	206	1	4139	2	Y	-0-	7	1			-0-
*07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	206	1	4122	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3188	-0-	-116	-0-	145	1	3043	2	Y	-0-					19
03	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	163	1	3363	2	Y	-0-					19
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	158	1	3244	2	Y	-0-					19
05	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	163	1	3352	2	Y	-0-					19
06	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	162	1	3252	2	Y	-0-					19
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	168	1	3372	2	Y	-0-					19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2301	-0-	-443	-0-	105	1	2196	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1980	-0-	-1058	-0-	91	1	1889	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1777	-0-	-1013	-0-	83	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1639	-0-	-881	-0-	78	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1770	-0-	-772	-0-	84	1	1686	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2283	-0-	-13	-0-	104	1	2179	2	Y	-0-					23
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	117	1	2425	2	Y	-0-					23
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	115	1	2358	2	Y	-0-					23
05	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-					23
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	117	1	2346	2	Y	-0-					23
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	123	1	2472	2	Y	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4543	-0-	-385	-0-	190	1	4350	2	Y	3					16
							3	9									
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	211	1	4808	2	Y	-0-					16
04	5040	X	4725	-0-	-315	-0-	200	1	4525	2	Y	-0-					16
05	5208	X	4797	-0-	-411	-0-	210	1	4587	2	Y	-0-					16
06	5040	X	4418	-0-	-622	-0-	203	1	4215	2	Y	-0-					16
07	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	198	1	4458	2	Y	19					35
							21	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1883	-0-	-21	-0-	79	1	1804	2	Y	-0-					12
03	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	86	1	1962	2	Y	-0-					12
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	82	1	1855	2	Y	-0-					12
05	2201	X	2063	-0-	-138	-0-	90	1	1973	2	Y	-0-					12
06	2070	X	1856	-0-	-214	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-					12
07	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	85	1	1909	2	Y	-0-					12

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3391	-0-	-137	-0-	154	1	3223	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
03	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	171	1	3537	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	166	1	3409	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	171	1	3537	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	3630	X	3572	-0-	-58	-0-	169	1	3397	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	176	1	3536	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3357	-0-	-1095	-0-	150	1	3143	2	Y	58	64	1			21
							64	9									
03	4929	X	4159	-0-	-770	-0-	191	1	3944	2	Y	22	23	1			20
							24	9									
04	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	187	1	3842	2	Y	52	59	1			13
							57	9									
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	216	1	4452	2	Y	45	31	1			27
							50	9									
06	4560	X	4420	-0-	-140	-0-	208	1	4182	2	Y	27	26	1			28
							30	9									
*07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	210	1	4209	2	Y	24	41	1			11
							26	9									

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
02	2324	N	2184	-0-	-140	-0-	98	1	2051	2	Y	32					186
							35	9									
03	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	110	1	2280	2	Y	92					278
							101	9									
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	108	1	2217	2	Y	24	187	1			115
							26	9									
05	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	108	1	2237	2	Y	-0-					115
06	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	106	1	2126	2	Y	90	177	1			28
							99	9									
07	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	110	1	2208	2	Y	-0-					28

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	134	1	2771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	128	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	130	1	2679	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	127	1	2559	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	132	1	2648	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3017	-0-	-539	-0-	229	1	2775	2	Y	12					133
							13	9									
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	294	1	3521	2	Y	18	103	1	1	8	47
							20	9									
04	3540	X	1920	-0-	-1620	-0-	166	1	1754	2	Y	-0-					47
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	325	1	3602	2	Y	30	30	8			47
							33	9									
06	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	296	1	3347	2	Y	39					86
							43	9									
07	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	313	1	3398	2	Y	43	43	8			86
							47	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2644	-0-	-100	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	136	1	2807	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	135	1	2763	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	137	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	135	1	2707	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	141	1	2819	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	131	1	2706	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	127	1	2606	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	130	1	2676	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	128	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	134	1	2683	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1232	-0-	-280	-0-	56	1	1174	2	Y	2					81
							2	9									
03	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	66	1	1369	2	Y	3					84
							3	9									
04	1740	N	1212	-0-	-528	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-					84
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1289	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	67	1	1345	2	Y	-0-					84

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1671	-0-	-121	-0-	76	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	94	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	99	1	1982	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9713 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2012

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	1010	-0-	-222	-0-	45	1	952	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
03	1364	X	756	-0-	-608	-0-	35	1	721	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	1320	X	610	-0-	-710	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	911	-0-	-391	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	926	-0-	-334	-0-	44	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	844	-0-	-272	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2395	-0-	-97	-0-	179	1	2170	2	Y	42	32	1			32
							46	9									
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	237	1	2834	2	Y	65	54	1			43
							72	9									
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	258	1	2725	2	Y	35	52	1			26
							39	9									
05	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	225	1	2492	2	Y	40	32	1			34
							44	9									
06	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	224	1	2535	2	Y	40	43	1			31
							44	9									
07	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	241	1	2615	2	Y	28	35	1			24
							31	9									

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1674	2	Y	12	1	8			71
							13	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	80	1	1820	2	Y	8					79
							9	9									
04	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	77	1	1736	2	Y	-0-					79
05	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	81	1	1774	2	Y	-0-					79
06	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					79
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					79

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3518	-0-	-402	-0-	160	1	3358	2	Y	-0-					124
03	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	182	1	3758	2	Y	97					221
							107	9									
04	4080	X	3958	-0-	-122	-0-	182	1	3743	2	Y	30	168	1			83
							33	9									
05	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	170	1	3517	2	Y	7					90
							8	9									
06	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	177	1	3552	2	Y	15	1	8			104
							17	9									
*07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	196	1	3924	2	Y	100	177	1			27
							110	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	722	-0-	-622	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1086	-0-	-340	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3057	-0-	-275	-0-	229	1	2769	2	Y	54	39	1			44
							59	9									
03	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	232	1	2779	2	Y	70	60	1			54
							77	9									
04	3570	X	3338	-0-	-232	-0-	284	1	3003	2	Y	46	63	1			37
							51	9									
05	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	275	1	3050	2	Y	52	40	1			49
							57	9									
06	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	253	1	2858	2	Y	46	51	1			44
							51	9									
07	3441	X	3000	-0-	-441	-0-	249	1	2707	2	Y	40	45	1			39
							44	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	140	1	2934	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	158	1	3275	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	155	1	3183	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	154	1	3177	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	146	1	2937	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	154	1	3094	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
02	2856	X	2171	-0-	-685	-0-	91	1	2059	2	Y	19	2	8			70
							21	9									
03	3534	X	1206	-0-	-2328	-0-	74	1	1132	2	Y	-0-					70
04	3420	X	901	-0-	-2519	-0-	62	1	839	2	Y	-0-					70
05	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	116	1	2631	2	Y	-0-					70
06	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	120	1	2660	2	Y	79	73	1			76
							87	9									
*07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	128	1	2585	2	Y	-0-					76

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	65	1	1366	2	Y	-0-					22
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	72	1	1484	2	Y	-0-					22
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					22
05	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	69	1	1433	2	Y	-0-					22
06	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	49	1	983	2	Y	-0-					22
07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	70	1	1400	2	Y	-0-					22

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	2	Y	35	38	1			10
							39	9									
03	2914	X	2343	-0-	-571	-0-	105	1	2180	2	Y	53	35	1			28
							58	9									
04	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	94	1	1921	2	Y	30	51	1			7
							33	9									
05	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	106	1	2184	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	3000	X	1303	-0-	-1697	-0-	62	1	1240	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
07	2635	X	1944	-0-	-691	-0-	92	1	1852	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2822	-0-	-146	-0-	129	1	2693	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	144	1	2979	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	143	1	2940	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	149	1	3068	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	149	1	2996	2	Y	-0-					-0-
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	157	1	3156	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	110	1	2424	2	N	5	5	8			26
							6	9									
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	138	1	2883	2	N	5	5	8			26
							6	9									
04	3000	N	3264	-0-	264	264	131	1	3131	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	3100	N	3386	-0-	286	550	155	1	3231	2	N	-0-					26
06	3000	N	3210	-0-	210	760	151	1	3051	2	N	7	7	8			26
							8	9									
*07	3826	X	3066	-0-	-760	-0-	147	1	2911	2	N	7	7	8			26
							8	9									

WELCH, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 217283 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9570 - 10660

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

02	2324	X	2201	-0-	-123	-0-	100	1	2101	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2415	-0-	-158	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2319	-0-	-171	-0-	108	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	110	1	2263	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2227	-0-	-143	-0-	106	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	115	1	2305	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10726

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	995	-0-	-338	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1380	X	1117	-0-	-263	-0-	52	1	1042	2	Y	21	11	1			11
							23	9									
07	1426	X	1006	-0-	-420	-0-	47	1	940	2	Y	17	22	1			6
							19	9									

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2437	-0-	-335	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-					206
03	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	126	1	2600	2	Y	-0-					206
04	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	123	1	2517	2	Y	-0-					206
05	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	124	1	2566	2	Y	-0-					206
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	127	1	2551	2	Y	-0-					206
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	132	1	2654	2	Y	-0-					206

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2120	-0-	-372	-0-	97	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	116	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	Y	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	116	1	2396	2	Y	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	116	1	2330	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	120	1	2413	2	Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218525 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10156 - 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
*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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1472	-0-	-1132	-0-	78	1	1383	2	Y	10					50
							11	9									
03	2883	X	1480	-0-	-1403	-0-	81	1	1396	2	Y	3					53
							3	9									
04	2310	X	1333	-0-	-977	-0-	77	1	1245	2	Y	10					63
							11	9									
05	2015	X	1238	-0-	-777	-0-	77	1	1161	2	Y	-0-					63
06	1830	X	906	-0-	-924	-0-	61	1	845	2	Y	-0-					63
07	1643	X	918	-0-	-725	-0-	62	1	856	2	Y	-0-					63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2833	-0-	-135	-0-	129	1	2704	2	Y	-0-					40
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	145	1	2994	2	Y	-0-					40
04	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	142	1	2920	2	Y	-0-					40
05	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	145	1	2990	2	Y	-0-					40
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	90					130
							99	9									
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	148	1	2963	2	Y	2					132
							2	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2481	-0-	-935	-0-	188	1	2278	2	N	14	2	8			47
							15	9									
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	235	1	2817	2	N	19	1	8			65
							21	9									
04	3660	X	3184	-0-	-476	-0-	274	1	2893	2	N	15	1	8			79
							17	9									
05	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	233	1	2588	2	N	12	1	8			90
							13	9									
06	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	205	1	2318	2	N	12	74	1			28
							13	9									
07	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	239	1	2601	2	N	10	1	8			37
							11	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3015	-0-	-373	-0-	137	1	2878	2	Y	-0-					92
03	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	162	1	3355	2	Y	-0-					92
04	3630	X	3302	-0-	-328	-0-	153	1	3149	2	Y	-0-					92
05	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	158	1	3254	2	Y	-0-					92
06	3390	X	3375	-0-	-15	-0-	160	1	3215	2	Y	-0-					92
07	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	157	1	3155	2	Y	7	72	1			27
							8	9									

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2626	-0-	-146	-0-	120	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	137	1	2831	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	136	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	137	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	135	1	2704	2	Y	-0-					-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	143	1	2867	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2147	-0-	-37	-0-	98	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	112	1	2319	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	113	1	2329	2	Y	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	113	1	2267	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

02	3332	X	3209	-0-	-123	-0-	145	1	3044	2	Y	18					38
							20	9									
03	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	165	1	3402	2	Y	13	29	1			22
							14	9									
04	3510	X	3463	-0-	-47	-0-	161	1	3300	2	Y	2					24
							2	9									
05	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	162	1	3344	2	Y	21					45
							23	9									
06	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	159	1	3199	2	Y	11	30	1			26
							12	9									
07	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	167	1	3345	2	Y	5	12	1			19
							6	9									

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	128	1	2679	2	Y	22					157
							24	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	144	1	2985	2	Y	35					192
							39	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	141	1	2892	2	Y	1	1	8			192
							1	9									
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2935	2	Y	-0-					192
06	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	142	1	2863	2	Y	-0-					192
07	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	150	1	3002	2	Y	1	1	8			192
							1	9									

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

02	3248	X	3200	-0-	-48	-0-	143	1	2985	2	Y	65	69	1			23
							72	9									
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	162	1	3344	2	Y	23	24	1			22
							25	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	161	1	3312	2	Y	54	62	1			14
							59	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	162	1	3347	2	Y	41	29	1			26
							45	9									
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	163	1	3269	2	Y	27	25	1			28
							30	9									
07	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	167	1	3339	2	Y	23	40	1			11
							25	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	106	1	2215	2	Y	38	29	1			9
							42	9									
03	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	119	1	2457	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	115	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	118	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	118	1	2379	2	Y	-0-					-0-
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3052	-0-	-28	-0-	139	1	2913	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	156	1	3225	2	Y	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	155	1	3175	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	160	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	3226	2	Y	-0-					-0-
*07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	165	1	3308	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	101	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	113	1	2339	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	112	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	112	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	112	1	2253	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	117	1	2355	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5384	-0-	-1140	-0-	241	1	5046	2	Y	88	114	1	1	8	35
							97	9									
03	7223	X	5831	-0-	-1392	-0-	267	1	5512	2	Y	47	45	1			37
							52	9									
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	328	1	6738	2	Y	121	132	1			26
							133	9									
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	308	1	6347	2	Y	104	72	1			58
							114	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	304	1	6101	2	Y	77	66	1	2	8	67
							85	9									
07	7440	X	7321	-0-	-119	-0-	345	1	6924	2	Y	47	90	1	3	8	21
							52	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	80	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	90	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	88	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	91	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	90	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5272	X	3321	-0-	-1951	-0-	249	1	3007	2	Y	59	43	1			44
							65	9									
03	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	266	1	3184	2	Y	82	69	1			57
							90	9									
04	4050	X	3218	-0-	-832	-0-	273	1	2886	2	Y	54	74	1			37
							59	9									
05	4185	X	3432	-0-	-753	-0-	277	1	3078	2	Y	70	51	1			56
							77	9									
06	4050	X	3534	-0-	-516	-0-	282	1	3185	2	Y	61	67	1			50
							67	9									
*07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	327	1	3546	2	Y	51	57	1	1	8	43
							56	9									

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

02	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	84	1	1729	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	82	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	79	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	79	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

02	3164	X	2970	-0-	-194	-0-	135	1	2835	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	152	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3197	-0-	-103	-0-	149	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	149	1	3071	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	149	1	2991	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	156	1	3130	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

02	2184	N	2169	-0-	-15	-0-	99	1	2068	2	N	2					59
							2	9									
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	111	1	2296	2	N	-0-					59
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	108	1	2220	2	N	-0-					59
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	110	1	2278	2	N	-0-					59
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	108	1	2180	2	N	6	1	8			64
							7	9									
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	113	1	2262	2	N	4	4	8			64
							4	9									

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	144	1	543	2	N	5					85
							6	9									
03	651	X	562	-0-	-89	-0-	113	1	448	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	717	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	169	1	602	2	N	2					87
							2	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	95	1	352	2	N	-0-					87
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2904	-0-	-260	-0-	132	1	2772	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	135	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3742	-0-	-368	-0-	174	1	3567	2	Y	1					1
							1	9									
05	4247	X	2892	-0-	-1355	-0-	134	1	2758	2	Y	-0-					1
06	4110	X	2672	-0-	-1438	-0-	127	1	2545	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3875	X	2716	-0-	-1159	-0-	129	1	2587	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2380	-0-	-812	-0-	99	1	2281	2	Y	-0-					24
03	3410	X	2499	-0-	-911	-0-	105	1	2382	2	Y	11					35
							12	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	10					45
							11	9									
05	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	112	1	2432	2	Y	2					47
							2	9									
06	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	106	1	2196	2	Y	2					49
							2	9									
07	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	120	1	2701	2	Y	3	41	1			11
							3	9									

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	900	-0-	-444	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	881	-0-	-439	-0-	41	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	880	-0-	-484	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	714	-0-	-606	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	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
02	4032	X	2205	-0-	-1827	-0-	95	1	2108	2	N	2	2	8			98
							2	9									
03	3131	X	2347	-0-	-784	-0-	107	1	2237	2	N	3	3	8			98
							3	9									
04	2760	X	2377	-0-	-383	-0-	95	1	2280	2	N	2	2	8			98
							2	9									
05	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	122	1	2548	2	N	6	6	8			98
							7	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	133	1	2694	2	N	12	12	8			98
							13	9									
*07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	133	1	2620	2	N	12	12	8			98
							13	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2996	-0-	-560	-0-	137	1	2859	2	Y	-0-					60
03	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	169	1	3494	2	Y	-0-					60
04	3810	X	3435	-0-	-375	-0-	160	1	3275	2	Y	-0-					60
05	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	165	1	3405	2	Y	-0-					60
06	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					60
*07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	172	1	3443	2	Y	76	110	1	1	8	25
							84	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					73
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	179	1	3098	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
04	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	173	1	2786	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	182	1	2766	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
06	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	182	1	2542	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	192	1	2650	2	Y	5	5	8			28
							6	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	254	1	961	2	N	62	2	8			120
							68	9									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	348	1	1373	2	N	1	1	8			120
							1	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	281	1	1141	2	N	1	1	8			120
							1	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	358	1	1280	2	N	1	1	8			120
							1	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	361	1	1338	2	N	-0-					120
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	441	1	1788	2	N	1	1	8			120
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

02	2828	X	2651	-0-	-177	-0-	121	1	2527	2	Y	3					75
							3	9									
03	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	133	1	2759	2	Y	2					77
							2	9									
04	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	131	1	2682	2	Y	-0-					77
05	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	136	1	2807	2	Y	-0-					77
06	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	131	1	2634	2	Y	2	2	8			77
							2	9									
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	140	1	2809	2	Y	-0-					77

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					37
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	45					82
							50	9									
04	480	X	368	-0-	-112	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					82
05	496	X	17	-0-	-479	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					82
06	660	X	33	-0-	-627	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					82
07	682	X	38	-0-	-644	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					82

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	105	1	2417	2	N	8	3	8			53
							9	9									
03	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	115	1	2614	2	N	-0-					53
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	110	1	2505	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	115	1	2509	2	N	18	1	8			70
							20	9									
06	2730	X	1615	-0-	-1115	-0-	74	1	1540	2	N	1	1	8			70
							1	9									
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

02	4536	X	4029	-0-	-507	-0-	184	1	3845	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	214	1	4426	2	Y	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	216	1	4440	2	Y	-0-					-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	220	1	4539	2	Y	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	215	1	4329	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4757	-0-	-48	-0-	226	1	4531	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	2	Y	1					19
							1	9									
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	71	1	1463	2	Y	61					80
							67	9									
04	1740	N	1364	-0-	-376	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					80
05	3100	N	4801	-0-	1701	1701	222	1	4579	2	Y	-0-					80
06	3000	N	2942	-0-	-58	1643	139	1	2802	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
*07	3100	N	2791	-0-	-309	1334	133	1	2657	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

02	2044	N	1900	-0-	-144	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					117
03	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	97	1	2005	2	Y	-0-					117
04	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	94	1	1937	2	Y	-0-					117
05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					117
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	93	1	1878	2	Y	-0-					117
07	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	99	1	1980	2	Y	-0-					117

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

02	392	X	232	-0-	-160	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					28
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					28
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	22	1	526	2	Y	-0-					28
05	496	X	420	-0-	-76	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					28
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					28
07	558	X	327	-0-	-231	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2193	-0-	-159	-0-	91	1	2100	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	100	1	2283	2	N	3					30
							3	9									
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	102	1	2315	2	N	4	2	8			32
							4	9									
05	2511	X	2357	-0-	-154	-0-	103	1	2251	2	N	3					35
							3	9									
06	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	97	1	2006	2	N	-0-					35
07	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	90	1	2031	2	N	1	1	8			35
							1	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2605	-0-	-195	-0-	112	1	2355	2	Y	125	179	1			50
							138	9									
03	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	133	1	2743	2	Y	-0-					50
04	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	131	1	2689	2	Y	54					104
							59	9									
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	137	1	2816	2	Y	-0-					104
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	126	1	2524	2	Y	55					159
							61	9									
07	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	132	1	2648	2	Y	-0-					159

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2346	-0-	-510	-0-	98	1	2228	2	Y	18					119
							20	9									
03	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	129	1	1989	2	Y	-0-					119
04	2970	X	2052	-0-	-918	-0-	141	1	1911	2	Y	-0-					119
05	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	94	1	2123	2	Y	-0-					119
06	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	90	1	2012	2	Y	89	102	1			106
							98	9									
07	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	89	1	1812	2	Y	-0-					106

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2910	-0-	-170	-0-	133	1	2777	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	136	1	2823	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	146	1	2992	2	Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	172	1	3539	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	155	1	3116	2	Y	-0-					-0-
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	159	1	3192	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	78	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	66	1	1332	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3337	-0-	-863	-0-	152	1	3185	2	Y	-0-					27
							92	9									
03	4433	X	3815	-0-	-618	-0-	176	1	3639	2	Y	-0-					27
04	4170	X	3537	-0-	-633	-0-	164	1	3373	2	Y	-0-					27
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	165	1	3410	2	Y	84					111
							92	9									
06	3690	X	2935	-0-	-755	-0-	139	1	2796	2	Y	-0-					111
07	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	159	1	3187	2	Y	-0-					111

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2529	-0-	-19	-0-	115	1	2399	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	130	1	2697	2	Y	23	14	1			12
							25	9									
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	130	1	2662	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	129	1	2666	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2603	2	Y	27	25	1			27
							30	9									
07	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	135	1	2705	2	Y	26	41	1			12
							29	9									

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3539	-0-	-157	-0-	158	1	3315	2	Y	60	66	1			19
							66	9									
03	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	174	1	3598	2	Y	21	23	1			17
							23	9									
04	3930	X	3660	-0-	-270	-0-	167	1	3434	2	Y	54	61	1			10
							59	9									
05	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	172	1	3547	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	172	1	3451	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	176	1	3535	2	Y	8	15	1			2
							9	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2814	-0-	-14	-0-	128	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	136	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	139	1	2850	2	Y	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	145	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	136	1	2741	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	142	1	2855	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1555	-0-	-522	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1445	-0-	-632	-0-	67	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	173	1	3476	2	Y	-0-					-0-
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	181	1	3621	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	181	1	2196	2	N	-0-					19
03	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	190	1	2271	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	2520	N	398	-0-	-2122	-0-	34	1	363	2	N	1					20
							1	9									
05	2635	N	44	-0-	-2591	-0-	4	1	40	2	N	-0-					20
06	2370	N	257	-0-	-2113	-0-	21	1	236	2	N	-0-					20
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	164	1	1786	2	N	2	2	8			20
							2	9									

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

02	4788	X	3690	-0-	-1098	-0-	168	1	3522	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4525	-0-	-342	-0-	209	1	4316	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3941	-0-	-19	-0-	183	1	3758	2	Y	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	197	1	4059	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	184	1	3698	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	193	1	3871	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

02	2520	X	2321	-0-	-199	-0-	106	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	116	1	2390	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2430	-0-	-270	-0-	113	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2492	-0-	-267	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	113	1	2271	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	121	1	2421	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

02	2184	N	2104	-0-	-80	-0-	96	1	2008	2	Y	-0-					94
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	108	1	2224	2	Y	-0-					94
04	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	104	1	2131	2	Y	-0-					94
05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	105	1	2165	2	Y	-0-					94
06	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	104	1	2083	2	Y	-0-					94
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	108	1	2164	2	Y	-0-					94

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	863	1	1175	2	N	37	5	8			179
							41	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	955	1	1268	2	N	29	172	1			36
							32	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	932	1	1395	2	N	106	3	8			139
							117	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	948	1	1078	2	N	77	172	1	1	8	43
							85	9									
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	908	1	936	2	N	69	2	8			110
							76	9									
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	946	1	1051	2	N	141	10	8			241
							155	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	137	1	3154	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	2	N	-0-					45
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	144	1	3261	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	151	1	3300	2	N	-0-					45
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	146	1	3032	2	N	-0-					45
*07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	144	1	3242	2	N	2	2	8			45
							2	9									

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	157	1	3280	2	Y	4	1	8			142
							4	9									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	175	1	3611	2	Y	14	2	8			154
							15	9									
04	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	152	1	3126	2	Y	2					156
							2	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	175	1	3610	2	Y	-0-					156
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	170	1	3414	2	Y	4	4	8			156
							4	9									
*07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	179	1	3597	2	Y	-0-					156

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3503	-0-	-473	-0-	160	1	3343	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3902	-0-	-469	-0-	180	1	3722	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	177	1	3634	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	179	1	3690	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	179	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	186	1	3732	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	190	1	3976	2	Y	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	209	1	4314	2	Y	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	207	1	4245	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	197	1	4070	2	Y	30					30
							33	9									
06	4470	X	4241	-0-	-229	-0-	200	1	4023	2	Y	16	25	1			21
							18	9									
07	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	201	1	4031	2	Y	8	11	1			18
							9	9									

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2651	-0-	-121	-0-	121	1	2524	2	Y	5					204
							6	9									
03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	132	1	2728	2	Y	26					230
							29	9									
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	129	1	2647	2	Y	-0-					230
05	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	132	1	2719	2	Y	-0-					230
06	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	129	1	2598	2	Y	1	176	1			55
							1	9									
07	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	134	1	2694	2	Y	1	1	8			55
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	1865	-0-	-2391	-0-	81	1	1685	2	Y	90					137
							99	9									
03	4712	X	2019	-0-	-2693	-0-	93	1	1923	2	Y	3					140
							3	9									
04	4530	X	2127	-0-	-2403	-0-	93	1	1901	2	Y	121					261
							133	9									
05	4402	X	2018	-0-	-2384	-0-	93	1	1925	2	Y	-0-	177	1			84
06	3390	X	2117	-0-	-1273	-0-	93	1	1873	2	Y	137	176	1			45
							151	9									
07	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	99	1	1993	2	Y	1	1	8			45
							1	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
02	3388	X	2971	-0-	-417	-0-	124	1	2845	2	N	2	1	8			70
							2	9									
03	3720	X	3046	-0-	-674	-0-	128	1	2918	2	N	-0-					70
04	3420	X	2967	-0-	-453	-0-	125	1	2833	2	N	8	1	8			77
							9	9									
05	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	133	1	2892	2	N	-0-					77
06	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	124	1	2574	2	N	13					90
							14	9									
07	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	125	1	2822	2	N	1	1	8			90
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232044 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9486 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2197	-0-	-15	-0-	92	1	2103	2	N	2	2	8			28
							2	9									
03	2418	N	2181	-0-	-237	-0-	92	1	2083	2	N	5					33
							6	9									
04	2370	N	2155	-0-	-215	-0-	90	1	2035	2	N	27	1	8			59
							30	9									
05	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	95	1	2077	2	N	3					62
							3	9									
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	95	1	1968	2	N	3	1	8			64
							3	9									
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	92	1	2069	2	N	3	3	8			64
							3	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2525	-0-	-275	-0-	105	1	2418	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	117	1	2664	2	N	3					47
							3	9									
04	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	111	1	2522	2	N	6	3	8			50
							7	9									
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	116	1	2522	2	N	2					52
							2	9									
06	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	108	1	2243	2	N	2					54
							2	9									
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	106	1	2391	2	N	5	5	8			54
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2322	-0-	-142	-0-	97	1	2219	2	N	5	2	8			73
							6	9									
03	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	104	1	2376	2	N	-0-					73
04	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	94	1	2138	2	N	8	1	8			80
							9	9									
05	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	102	1	2224	2	N	-0-					80
06	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	99	1	2056	2	N	19	1	8			98
							21	9									
07	2573	X	2161	-0-	-412	-0-	92	1	2066	2	N	3	3	8			98
							3	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

02	532	N	513	-0-	-19	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					54
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					54
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					54
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					54
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					54
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					54

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	135	1	3110	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	145	1	3304	2	N	-0-					30
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	140	1	3171	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	146	1	3178	2	N	-0-					30
06	3480	X	3085	-0-	-395	-0-	142	1	2943	2	N	-0-					30
07	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	132	1	2968	2	N	2	2	8			30
							2	9									

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

02	3556	X	3285	-0-	-271	-0-	150	1	3135	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	168	1	3474	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	162	1	3320	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	164	1	3385	2	Y	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3478	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	171	1	3429	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2393	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	132	1	2734	2	Y	23	16	1			14
							25	9									
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	132	1	2699	2	Y	54	57	1			11
							59	9									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	Y	41	29	1			23
							45	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	149	1	3002	2	Y	27	25	1			25
							30	9									
07	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	139	1	2778	2	Y	26	41	1			10
							29	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2581	-0-	-163	-0-	118	1	2462	2	Y	1					56
							1	9									
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	131	1	2709	2	Y	-0-					56
04	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	127	1	2599	2	Y	-0-					56
05	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	129	1	2652	2	Y	118	141	1	1	8	32
							130	9									
06	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	124	1	2502	2	Y	-0-					32
07	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	131	1	2634	2	Y	-0-					32

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3657	-0-	-515	-0-	153	1	3504	2	N	-0-					25
03	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	166	1	3780	2	N	5					30
							6	9									
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	186	1	4213	2	N	26	2	8			54
							29	9									
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	204	1	4446	2	N	4	1	8			57
							4	9									
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	189	1	3928	2	N	3	1	8			59
							3	9									
07	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	181	1	4084	2	N	5	5	8			59
							6	9									

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2238	-0-	-86	-0-	93	1	2143	2	N	2	1	8			38
							2	9									
03	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					38
04	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	96	1	2169	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	2542	X	2237	-0-	-305	-0-	98	1	2139	2	N	-0-					38
06	2460	X	1806	-0-	-654	-0-	83	1	1723	2	N	-0-					38
07	2480	X	2140	-0-	-340	-0-	91	1	2047	2	N	2	2	8			38
							2	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2365	-0-	-603	-0-	99	1	2263	2	N	3	2	8			50
							3	9									
03	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	110	1	2490	2	N	-0-					50
04	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	103	1	2337	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	114	1	2493	2	N	6	1	8			55
							7	9									
06	2700	X	2507	-0-	-193	-0-	115	1	2392	2	N	-0-					55
07	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	97	1	2186	2	N	1	1	8			55
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9480 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	139	1	3193	2	N	2	2	8			70
							2	9									
03	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	151	1	3441	2	N	3					73
							3	9									
04	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	148	1	3352	2	N	3	1	8			75
							3	9									
05	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	161	1	3516	2	N	3	1	8			77
							3	9									
06	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	151	1	3126	2	N	5	2	8			80
							6	9									
07	3689	X	581	-0-	-3108	-0-	25	1	554	2	N	2	80	1	2	8	-0-
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3793	-0-	-267	-0-	158	1	3632	2	N	3	2	8			33
							3	9									
03	4495	X	3670	-0-	-825	-0-	155	1	3515	2	N	-0-					33
04	4350	X	3778	-0-	-572	-0-	160	1	3617	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	173	1	3770	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	4200	X	3425	-0-	-775	-0-	158	1	3267	2	N	-0-					33
07	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	166	1	3737	2	N	2	2	8			33
							2	9									

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1549	-0-	-663	-0-	71	1	1477	2	Y	1					146
							1	9									
03	2170	X	1425	-0-	-745	-0-	62	1	1280	2	Y	75	180	1			41
							83	9									
04	2190	X	1631	-0-	-559	-0-	76	1	1555	2	Y	-0-					41
05	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					41
06	2190	X	1370	-0-	-820	-0-	65	1	1305	2	Y	-0-					41
07	1705	X	1436	-0-	-269	-0-	68	1	1368	2	Y	-0-					41

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	86	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1568	-0-	-56	-0-	870	1	687	2	N	10					72
							11	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	961	1	706	2	N	1	1	8			72
							1	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	936	1	819	2	N	25					97
							28	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	967	1	798	2	N	-0-					97
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	947	1	978	2	N	-0-					97
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	972	1	946	2	N	20					117
							22	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3794	-0-	-490	-0-	158	1	3630	2	N	5	2	8			35
							6	9									
03	4650	X	3901	-0-	-749	-0-	164	1	3737	2	N	-0-					35
04	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	169	1	3830	2	N	-0-					35
05	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	178	1	3885	2	N	-0-					35
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	210	1	4347	2	N	-0-					35
*07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	183	1	4111	2	N	2	2	8			35
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	82	1	1880	2	N	4	4	8			18
							4	9									
03	2139	X	2137	-0-	-2	-0-	90	1	2045	2	N	2					20
							2	9									
04	2100	X	2011	-0-	-89	-0-	85	1	1920	2	N	5	3	8			22
							6	9									
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	86	1	1873	2	N	2	1	8			23
							2	9									
06	2100	X	1690	-0-	-410	-0-	78	1	1609	2	N	3	1	8			25
							3	9									
07	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	78	1	1751	2	N	7	7	8			25
							8	9									

COBRA #2 WELL #: 5 RRCID -> 234097 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9872 - 10658

02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2013

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

02	1960	N	1839	-0-	-121	-0-	84	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	95	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	93	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	92	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

02	952	X	709	-0-	-243	-0-	32	1	677	2	Y	-0-					60
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					60
04	990	X	904	-0-	-86	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					60
05	992	X	939	-0-	-53	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					60
06	1110	X	977	-0-	-133	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					60
07	1147	X	956	-0-	-191	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					60

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

02	2212	N	2084	-0-	-128	-0-	92	1	1923	2	Y	63					162
							69	9									
03	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	103	1	2130	2	Y	-0-					162
04	2220	N	2081	-0-	-139	-0-	97	1	1984	2	Y	-0-					162
05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	96	1	1975	2	Y	36	1	8			197
							40	9									
06	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	92	1	1851	2	Y	46	178	1			65
							51	9									
07	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	94	1	1891	2	Y	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	116	1	2436	2	Y	1					26
							1	9									
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	147	1	3044	2	Y	-0-					26
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	158	1	3236	2	Y	58					84
							64	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	168	1	3472	2	Y	26	70	1	1	8	39
							29	9									
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	160	1	3217	2	Y	20					59
							22	9									
07	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	169	1	3389	2	Y	-0-					59

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235903 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9414 - 10656

02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	115	1	2645	2	N	16	4	8			109
							18	9									
03	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	127	1	2888	2	N	5					114
							6	9									
04	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	123	1	2798	2	N	2	1	8			115
							2	9									
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	139	1	3022	2	N	5	1	8			119
							6	9									
06	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	125	1	2586	2	N	1					120
							1	9									
07	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	116	1	2616	2	N	1	1	8			120
							1	9									

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

02	3388	X	2485	-0-	-903	-0-	186	1	2247	2	Y	47	35	1			33
							52	9									
03	3751	X	2764	-0-	-987	-0-	207	1	2485	2	Y	65	56	1			42
							72	9									
04	3630	X	2983	-0-	-647	-0-	254	1	2678	2	Y	46	61	1			27
							51	9									
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	245	1	2716	2	Y	55	40	1	1	8	41
							61	9									
06	3330	X	2945	-0-	-385	-0-	236	1	2663	2	Y	42	50	1			33
							46	9									
*07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	267	1	2900	2	Y	40	44	1			29
							44	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

02	4984	X	4842	-0-	-142	-0-	202	1	4637	2	N	3	3	8			87
							3	9									
03	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	225	1	5127	2	N	3					90
							3	9									
04	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	217	1	4930	2	N	6	2	8			94
							7	9									
05	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	231	1	5033	2	N	4	1	8			97
							4	9									
06	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	223	1	4625	2	N	3	1	8			99
							3	9									
07	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	221	1	4965	2	N	5	5	8			99
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	158	1	3625	2	N	7	5	8			30
							8	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	177	1	4022	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	153	1	3458	2	N	-0-					30
05	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	138	1	3018	2	N	-0-					30
06	4050	X	3005	-0-	-1045	-0-	138	1	2867	2	N	-0-					30
07	4185	X	3290	-0-	-895	-0-	140	1	3142	2	N	7	7	8			30
							8	9									

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1842	-0-	-314	-0-	84	1	1758	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	90	1	1852	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	89	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	92	1	1837	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4555	-0-	-513	-0-	190	1	4363	2	N	2	2	8			73
							2	9									
03	5611	X	5168	-0-	-443	-0-	218	1	4950	2	N	-0-					73
04	5220	X	4758	-0-	-462	-0-	201	1	4556	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	215	1	4695	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	204	1	4233	2	N	1	1	8			73
							1	9									
07	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	200	1	4509	2	N	2	2	8			73
							2	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	70	1	1618	2	N	-0-					31
03	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	76	1	1723	2	N	-0-					31
04	2070	X	1666	-0-	-404	-0-	70	1	1596	2	N	-0-					31
05	2015	X	1697	-0-	-318	-0-	74	1	1623	2	N	-0-					31
06	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	67	1	1380	2	N	-0-					31
*07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	95	1	2142	2	N	1	1	8			31
							1	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2655	-0-	-1181	-0-	111	1	2540	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	117	1	2669	2	N	1					28
							1	9									
04	3630	X	2705	-0-	-925	-0-	114	1	2587	2	N	4	2	8			30
							4	9									
05	3441	X	2571	-0-	-870	-0-	113	1	2457	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	121	1	2517	2	N	2					32
							2	9									
*07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	135	1	3036	2	N	3	3	8			32
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	140	1	3204	2	N	-0-					53
03	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	150	1	3421	2	N	-0-					53
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	158	1	3585	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	158	1	3442	2	N	-0-					53
06	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	148	1	3058	2	N	-0-					53
07	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	148	1	3339	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2395	-0-	2395	2395	420	1	1852	2	N	112	35	8			145
							123	9									
03	T. A.		6401	-0-	6401	8796	1077	1	5134	2	N	173	40	8			278
							190	9									
04	14917	X	6121	-0-	-8796	-0-	1037	1	4920	2	N	149	180	1	11	8	236
							164	9									
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	1174	1	4462	2	N	150	172	1	34	8	180
							165	9									
06	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	1116	1	4459	2	N	146	54	8			272
							161	9									
*07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1065	1	5235	2	N	87	80	1	54	8	225
							96	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	96	1	2205	2	N	3	3	8			106
							3	9									
03	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	108	1	2450	2	N	6					112
							7	9									
04	2640	X	2438	-0-	-202	-0-	103	1	2329	2	N	5	2	8			115
							6	9									
05	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	109	1	2379	2	N	6	1	8			120
							7	9									
06	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	113	1	2339	2	N	3					123
							3	9									
07	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	109	1	2444	2	N	5	5	8			123
							6	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	193	1	4429	2	N	5	2	8			70
							6	9									
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	212	1	4830	2	N	-0-					70
04	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	202	1	4586	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	205	1	4475	2	N	-0-					70
06	4950	X	4241	-0-	-709	-0-	195	1	4046	2	N	-0-					70
07	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	198	1	4453	2	N	3	3	8			70
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3054	-0-	-250	-0-	137 44	1 9	2873	2	Y	40					154
03	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	158	1	3268	2	Y	-0-					154
04	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	153	1	3148	2	Y	-0-					154
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	159 43	1 9	3278	2	Y	39	153	1			40
06	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	155	1	3116	2	Y	-0-					40
07	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	159	1	3185	2	Y	-0-					40

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	2	Y	-0-					88
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-					88
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	Y	-0-					88
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					88
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	Y	-0-					88
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	79	1	1574	2	Y	-0-					88

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2550	-0-	-194	-0-	114 40	1 9	2396	2	Y	36	38	1			13
03	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	134 9	1 9	2764	2	Y	8	10	1			11
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2691	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	138	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	Y	-0-					-0-
*07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	140	1	2812	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2903	-0-	-765	-0-	132	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3288	-0-	-711	-0-	152	1	3136	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	171	1	3520	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	173	1	3563	2	Y	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	173	1	3467	2	Y	-0-					-0-
*07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	191	1	3832	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1595	-0-	-169	-0-	73 1	1 9	1521	2	Y	1					12
03	1953	X	1553	-0-	-400	-0-	72	1	1481	2	Y	-0-					12
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	77 110	1 9	1572	2	Y	100					112
05	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	81	1	1669	2	Y	-0-					112
06	1710	X	1528	-0-	-182	-0-	72	1	1456	2	Y	-0-					112
07	1829	X	1740	-0-	-89	-0-	83 1	1 9	1656	2	Y	1	1	8			112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6420	-0-	-384	-0-	268	1	6148	2	N	4	4	8			48
							4	9									
03	7316	X	7196	-0-	-120	-0-	302	1	6873	2	N	19					67
							21	9									
04	7020	X	6766	-0-	-254	-0-	286	1	6478	2	N	2	2	8			67
							2	9									
05	7192	X	6776	-0-	-416	-0-	297	1	6478	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	6960	X	6043	-0-	-917	-0-	278	1	5764	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	7192	X	6695	-0-	-497	-0-	285	1	6408	2	N	2	2	8			67
							2	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	298	1	6846	2	N	2	2	8			125
							2	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	310	1	7049	2	N	8					133
							9	9									
04	7050	X	6888	-0-	-162	-0-	290	1	6587	2	N	10	1	8			142
							11	9									
05	7905	X	7096	-0-	-809	-0-	311	1	6783	2	N	2					144
							2	9									
06	7650	X	6686	-0-	-964	-0-	307	1	6372	2	N	6					150
							7	9									
07	7905	X	6560	-0-	-1345	-0-	279	1	6277	2	N	4	4	8			150
							4	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4205	-0-	-359	-0-	175	1	4026	2	N	4	1	8			64
							4	9									
03	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	198	1	4504	2	N	5					69
							6	9									
04	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	189	1	4289	2	N	8	2	8			75
							9	9									
05	4681	X	4574	-0-	-107	-0-	200	1	4366	2	N	7	1	8			81
							8	9									
06	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	188	1	3889	2	N	5					86
							6	9									
07	4712	X	2461	-0-	-2251	-0-	104	1	2353	2	N	4	4	8			86
							4	9									

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2989	-0-	-287	-0-	135	1	2825	2	Y	26	36	1			12
							29	9									
03	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	146	1	3021	2	Y	11	12	1			11
							12	9									
04	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	142	1	2912	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
05	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	141	1	2917	2	Y	26	18	1			14
							29	9									
06	3270	X	2988	-0-	-282	-0-	140	1	2816	2	Y	29	21	1			22
							32	9									
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	146	1	2929	2	Y	24	37	1			9
							26	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3324	-0-	-92	-0-	150	1	3133	2	Y	37	34	1			12
							41	9									
03	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	166	1	3426	2	Y	11	12	1			11
							12	9									
04	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	167	1	3427	2	Y	27	31	1			7
							30	9									
05	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	173	1	3559	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	170	1	3413	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
*07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	178	1	3561	2	Y	12	20	1			5
							13	9									

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

02	1960	X	1742	-0-	-218	-0-	79	1	1662	2	Y	1					61
							1	9									
03	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-					61
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1849	2	Y	95					156
							105	9									
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	84	1	1742	2	Y	11	108	1			59
							12	9									
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	95	1	1914	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
07	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	86	1	1724	2	Y	-0-					59

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

02	2744	X	2345	-0-	-399	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-					122
03	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	120	1	2488	2	Y	-0-					122
04	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	118	1	2414	2	Y	-0-					122
05	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	124	1	2548	2	Y	-0-					122
06	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	122	1	2450	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
*07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	125	1	2512	2	Y	-0-					122

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

02	2716	X	2463	-0-	-253	-0-	85	1	1883	2	Y	450	368	1	45	8	216
							495	9									
03	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	105	1	2200	2	Y	267	357	1			126
							294	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	93	1	2227	2	Y	162					288
							178	9									
05	2728	N	2534	-0-	-194	-0-	110	1	2284	2	Y	127	188	1			227
							140	9									
06	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	113	1	2288	2	Y	66					293
							73	9									
07	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	120	1	2383	2	Y	6					299
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2048	-0-	-304	-0-	89	1	1958	2	N	1	1	8			183
							1	9									
03	2604	X	2233	-0-	-371	-0-	102	1	2128	2	N	3	3	8			183
							3	9									
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	81	1	1954	2	N	2	2	8			183
							2	9									
05	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	98	1	2041	2	N	1	1	8			183
							1	9									
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	107	1	2161	2	N	4	4	8			183
							4	9									
*07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	119	1	2353	2	N	4	4	8			183
							4	9									

STINGRAY WELL #: 4 RRCID -> 243974 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9824 - 10800

02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					25
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2013

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

02	4032	X	3988	-0-	-44	-0-	177	1	3706	2	Y	95	2	8			120
							105	9									
03	4464	X	4300	-0-	-164	-0-	195	1	4028	2	Y	70	163	1			27
							77	9									
04	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	193	1	3960	2	Y	-0-					27
05	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	195	1	4029	2	Y	-0-					27
06	4260	X	4084	-0-	-176	-0-	194	1	3889	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	199	1	3990	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

02	5292	X	3867	-0-	-1425	-0-	292	1	3532	2	Y	39	32	1			30
							43	9									
03	5859	X	4618	-0-	-1241	-0-	350	1	4196	2	Y	65	54	1			41
							72	9									
04	5670	X	4623	-0-	-1047	-0-	396	1	4185	2	Y	38	55	1			24
							42	9									
05	5549	X	4726	-0-	-823	-0-	386	1	4289	2	Y	46	35	1			35
							51	9									
06	5040	X	4110	-0-	-930	-0-	331	1	3739	2	Y	36	43	1			28
							40	9									
07	4774	X	3864	-0-	-910	-0-	323	1	3511	2	Y	27	34	1			21
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2830	-0-	-166	-0-	118	1	2706	2	N	5	5	8			156
							6	9									
03	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	136	1	3086	2	N	1	1	8			156
							1	9									
04	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	124	1	2804	2	N	2	2	8			156
							2	9									
05	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	136	1	2959	2	N	1	1	8			156
							1	9									
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	133	1	2747	2	N	1	1	8			156
							1	9									
07	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	125	1	2822	2	N	4	4	8			156
							4	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9536 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	142	1	3254	2	N	3	3	8			113
							3	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	143	1	3245	2	N	6					119
							7	9									
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	133	1	3016	2	N	9	1	8			127
							10	9									
05	3751	X	3190	-0-	-561	-0-	140	1	3043	2	N	6					133
							7	9									
06	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	135	1	2792	2	N	-0-					133
07	3751	X	3068	-0-	-683	-0-	130	1	2936	2	N	2	2	8			133
							2	9									

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2127	-0-	-225	-0-	97	1	2030	2	Y	-0-					117
03	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	114	1	2347	2	Y	-0-					117
04	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	111	1	2289	2	Y	-0-					117
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2354	2	Y	-0-					117
06	2370	X	2327	-0-	-43	-0-	110	1	2217	2	Y	-0-					117
*07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	38	115	1			40
							42	9									

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2814	-0-	-1162	-0-	117	1	2693	2	N	4	4	8			70
							4	9									
03	4402	X	3097	-0-	-1305	-0-	130	1	2967	2	N	-0-					70
04	4260	X	2916	-0-	-1344	-0-	123	1	2791	2	N	2	2	8			70
							2	9									
05	4309	X	2960	-0-	-1349	-0-	130	1	2830	2	N	-0-					70
06	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	124	1	2569	2	N	2	2	8			70
							2	9									
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	122	1	2736	2	N	7	7	8			70
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

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
02	2772	X	2568	-0-	-204	-0-		107	1	2458	2	N	3	3	8			53
								3	9									
03	2945	X	2734	-0-	-211	-0-		115	1	2616	2	N	3					56
								3	9									
04	2910	X	2686	-0-	-224	-0-		113	1	2572	2	N	1	1	8			56
								1	9									
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-		124	1	2701	2	N	6	1	8			61
								7	9									
06	2910	X	2611	-0-	-299	-0-		120	1	2490	2	N	1	1	8			61
								1	9									
07	2852	X	2596	-0-	-256	-0-		110	1	2480	2	N	5	5	8			61
								6	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

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
02	6188	X	5703	-0-	-485	-0-		238	1	5461	2	N	4	4	8			33
								4	9									
03	6758	X	6350	-0-	-408	-0-		267	1	6083	2	N	-0-					33
04	6420	X	6054	-0-	-366	-0-		256	1	5797	2	N	1	1	8			33
								1	9									
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-		272	1	5931	2	N	-0-					33
06	6330	X	5679	-0-	-651	-0-		261	1	5407	2	N	10	1	8			42
								11	9									
07	6355	X	5953	-0-	-402	-0-		253	1	5697	2	N	3	3	8			42
								3	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

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
02	3948	X	3927	-0-	-21	-0-		164	1	3761	2	N	2	2	8			144
								2	9									
03	4402	X	4331	-0-	-71	-0-		182	1	4139	2	N	9					153
								10	9									
04	4260	X	4018	-0-	-242	-0-		170	1	3844	2	N	4	1	8			156
								4	9									
05	4402	X	4081	-0-	-321	-0-		179	1	3900	2	N	2					158
								2	9									
06	4260	X	3607	-0-	-653	-0-		166	1	3434	2	N	6					164
								7	9									
07	4340	X	3972	-0-	-368	-0-		169	1	3800	2	N	3	3	8			164
								3	9									

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	4032	X	3823	-0-	-209	-0-	159	1	3658	2	N	5	2	8			92
							6	9									
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	173	1	3927	2	N	-0-					92
04	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	154	1	3493	2	N	1	1	8			92
							1	9									
05	4278	X	3596	-0-	-682	-0-	158	1	3438	2	N	-0-					92
06	4110	X	3413	-0-	-697	-0-	157	1	3256	2	N	-0-					92
07	4247	X	3211	-0-	-1036	-0-	137	1	3074	2	N	-0-					92

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3883	-0-	-373	-0-	162	1	3718	2	N	3	3	8			50
							3	9									
03	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	176	1	4003	2	N	7	1	8			56
							8	9									
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	166	1	3766	2	N	9	1	8			64
							10	9									
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1	4122	2	N	6	1	8			69
							7	9									
06	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	180	1	3731	2	N	4	1	8			72
							4	9									
07	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	171	1	3848	2	N	4	4	8			72
							4	9									

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2373	-0-	-1799	-0-	396	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2240	-0-	-2379	-0-	459	1	1781	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	2215	-0-	-1895	-0-	367	1	1848	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2505	-0-	-1153	-0-	389	1	2116	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2066	-0-	-1144	-0-	376	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	449	1	1964	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	170	1	3892	2	N	4	4	8			134
							4	9									
03	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	187	1	4263	2	N	3					137
							3	9									
04	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	183	1	4146	2	N	4	4	8			137
							4	9									
05	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	195	1	4259	2	N	6	1	8			142
							7	9									
06	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	177	1	3672	2	N	8	2	8			148
							9	9									
07	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	179	1	4037	2	N	7	7	8			148
							8	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2840	-0-	-688	-0-	118	1	2701	2	N	19	5	8			100
							21	9									
03	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	133	1	3014	2	N	8					108
							9	9									
04	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	129	1	2928	2	N	5	2	8			111
							6	9									
05	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	138	1	3004	2	N	3					114
							3	9									
06	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	131	1	2709	2	N	3					117
							3	9									
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	137	1	3076	2	N	5	5	8			117
							6	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	160	1	3662	2	Y	1					11
							1	9									
03	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	165	1	3753	2	Y	-0-					11
04	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	161	1	3656	2	Y	-0-					11
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	161	1	3517	2	Y	-0-					11
06	4110	X	3272	-0-	-838	-0-	151	1	3121	2	Y	-0-					11
07	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	164	1	3702	2	Y	10					21
							11	9									

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	2497	-0-	-1731	-0-	415	1	2072	2	Y	9					78
							10	9									
03	4681	X	2746	-0-	-1935	-0-	551	1	2137	2	Y	53	56	1			75
							58	9									
04	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	432	1	2175	2	Y	38	44	1			69
							42	9									
05	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	427	1	2319	2	Y	2					71
							2	9									
06	3660	X	2337	-0-	-1323	-0-	415	1	1864	2	Y	53	53	8			71
							58	9									
07	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	465	1	2033	2	Y	27	27	8			71
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	3780	X	2076	-0-	-1704	-0-	345	1	1725	2	Y	5					53
							6	9									
03	4185	X	1831	-0-	-2354	-0-	368	1	1426	2	Y	34	36	1			51
							37	9									
04	2730	X	1599	-0-	-1131	-0-	261	1	1314	2	Y	22	27	1			46
							24	9									
05	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	310	1	1684	2	Y	1					47
							1	9									
06	2220	X	1843	-0-	-377	-0-	335	1	1506	2	Y	2					49
							2	9									
07	2294	X	2029	-0-	-265	-0-	372	1	1628	2	Y	26	26	8			49
							29	9									

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246834 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10246 - 10678

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2011

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

02	4200	X	3489	-0-	-711	-0-	146	1	3340	2	N	3	3	8			72
							3	9									
03	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	160	1	3647	2	N	11					83
							12	9									
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	155	1	3521	2	N	7	1	8			89
							8	9									
05	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	165	1	3593	2	N	6	1	8			94
							7	9									
06	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	157	1	3251	2	N	1	1	8			94
							1	9									
07	3875	X	2771	-0-	-1104	-0-	118	1	2653	2	N	-0-					94

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2297	2	N	3	3	8			89
							3	9									
03	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	110	1	2509	2	N	10	2	8			97
							11	9									
04	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	104	1	2347	2	N	5	2	8			100
							6	9									
05	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	104	1	2270	2	N	6					106
							7	9									
06	2550	N	1934	-0-	-616	-0-	89	1	1842	2	N	3	1	8			108
							3	9									
07	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	101	1	2271	2	N	5	5	8			108
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5698	-0-	-574	-0-	237	1	5450	2	N	10	4	8			53
							11	9									
03	7285	X	6227	-0-	-1058	-0-	262	1	5958	2	N	6					59
							7	9									
04	7050	X	5856	-0-	-1194	-0-	247	1	5598	2	N	10	2	8			67
							11	9									
05	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	256	1	5590	2	N	7	1	8			73
							8	9									
06	6270	X	5479	-0-	-791	-0-	252	1	5225	2	N	2					75
							2	9									
07	6324	X	5717	-0-	-607	-0-	243	1	5470	2	N	4	4	8			75
							4	9									

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2384	-0-	-1200	-0-	397	1	1981	2	Y	5					72
							6	9									
03	3968	X	2217	-0-	-1751	-0-	444	1	1722	2	Y	46	48	1			70
							51	9									
04	3420	X	1538	-0-	-1882	-0-	250	1	1260	2	Y	25	35	1			60
							28	9									
05	2852	X	1984	-0-	-868	-0-	308	1	1675	2	Y	1					61
							1	9									
06	2760	X	1923	-0-	-837	-0-	350	1	1571	2	Y	2					63
							2	9									
07	2635	X	1990	-0-	-645	-0-	370	1	1620	2	Y	-0-					63

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	3926	-0-	-1086	-0-	164	1	3762	2	Y	-0-					74
03	5549	X	4264	-0-	-1285	-0-	179	1	4081	2	Y	4					78
							4	9									
04	5100	X	3967	-0-	-1133	-0-	167	1	3796	2	Y	4					82
							4	9									
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-	177	1	3866	2	Y	2					84
							2	9									
06	4770	X	4046	-0-	-724	-0-	186	1	3860	2	Y	-0-					84
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	200	1	4493	2	Y	4	4	8			84
							4	9									

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2374	-0-	-1322	-0-	395	1	1973	2	Y	5					53
							6	9									
03	4092	X	2194	-0-	-1898	-0-	440	1	1708	2	Y	42	40	1			55
							46	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1076	1	5416	2	Y	130	71	1			114
							143	9									
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1105	1	6009	2	Y	14					128
							15	9									
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	967	1	4343	2	Y	13					141
							14	9									
*07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	965	1	4220	2	Y	-0-					141

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3027	-0-	-53	-0-	126	1	2899	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	154	1	3503	2	N	14					58
							15	9									
04	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	133	1	3012	2	N	7	1	8			64
							8	9									
05	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	137	1	2980	2	N	5					69
							6	9									
06	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	129	1	2682	2	N	5	2	8			72
							6	9									
07	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	125	1	2812	2	N	3	3	8			72
							3	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3319	-0-	-97	-0-	138	1	3179	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	149	1	3385	2	N	-0-					26
04	3600	X	3306	-0-	-294	-0-	139	1	3147	2	N	18	1	8			43
							20	9									
05	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	144	1	3148	2	N	-0-					43
06	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	137	1	2840	2	N	-0-					43
07	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	134	1	3023	2	N	1	1	8			43
							1	9									

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36260	X	30913	-0-	-5347	-0-	30784	2	129	9	N	117	154	1	4	8	112
03	40145	X	33853	-0-	-6292	-0-	33528	2	325	9	N	295	362	1	4	8	41
04	38850	X	31253	-0-	-7597	-0-	31047	2	206	9	N	187	161	1	2	8	65
05	36301	X	32509	-0-	-3792	-0-	32315	2	194	9	N	176	169	1	2	8	70
06	34140	X	30833	-0-	-3307	-0-	30645	2	188	9	N	171	161	1			80
07	34224	X	31141	-0-	-3083	-0-	30962	2	179	9	N	163	165	1	3	8	75

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3048	-0-	-368	-0-	127	1	2915	2	N	5	5	8			78
							6	9									
03	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	145	1	3293	2	N	6	3	8			81
							7	9									
04	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	139	1	3159	2	N	6	3	8			84
							7	9									
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	150	1	3263	2	N	4	1	8			87
							4	9									
06	3480	X	3105	-0-	-375	-0-	143	1	2960	2	N	2	2	8			87
							2	9									
07	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	140	1	3150	2	N	6	6	8			87
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3273	-0-	-31	-0-	136	1	3131	2	N	5	5	8			89
							6	9									
03	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	144	1	3277	2	N	12	4	8			97
							13	9									
04	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	137	1	3113	2	N	4	1	8			100
							4	9									
05	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	153	1	3330	2	N	8	2	8			106
							9	9									
06	3510	X	2833	-0-	-677	-0-	130	1	2696	2	N	6	1	8			111
							7	9									
07	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	130	1	2924	2	N	5	5	8			111
							6	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	2428	-0-	-2500	-0-	101	1	2324	2	N	3	3	8			50
							3	9									
03	5456	X	2717	-0-	-2739	-0-	114	1	2581	2	N	20	1	8			69
							22	9									
04	5280	X	2334	-0-	-2946	-0-	98	1	2228	2	N	7	4	8			72
							8	9									
05	4960	X	2361	-0-	-2599	-0-	103	1	2250	2	N	7	1	8			78
							8	9									
06	2700	X	1992	-0-	-708	-0-	91	1	1895	2	N	5	2	8			81
							6	9									
07	2728	X	2296	-0-	-432	-0-	97	1	2191	2	N	7	7	8			81
							8	9									

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	118	1	2714	2	N	4	1	8			70
							4	9									
03	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	122	1	2774	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	99	1	2242	2	N	-0-					70
05	3658	X	2463	-0-	-1195	-0-	108	1	2355	2	N	-0-					70
06	3540	X	2905	-0-	-635	-0-	134	1	2771	2	N	-0-					70
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	139	1	3123	2	N	-0-					70

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5784	-0-	-600	-0-	241	1	5537	2	N	5	5	8			47
							6	9									
03	6696	X	6323	-0-	-373	-0-	266	1	6050	2	N	6					53
							7	9									
04	6240	X	6019	-0-	-221	-0-	254	1	5756	2	N	8	2	8			59
							9	9									
05	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	271	1	5920	2	N	9	1	8			67
							10	9									
06	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	268	1	5548	2	N	4	1	8			70
							4	9									
07	6417	X	6080	-0-	-337	-0-	258	1	5819	2	N	3	3	8			70
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4350	-0-	-858	-0-	181	1	4165	2	N	4	4	8			45
							4	9									
03	5766	X	5341	-0-	-425	-0-	225	1	5106	2	N	9	4	8			50
							10	9									
04	5370	X	3864	-0-	-1506	-0-	163	1	3693	2	N	7	1	8			56
							8	9									
05	5146	X	4143	-0-	-1003	-0-	182	1	3960	2	N	1	1	8			56
							1	9									
06	5160	X	2596	-0-	-2564	-0-	119	1	2475	2	N	2					58
							2	9									
07	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	196	1	4417	2	N	5	5	8			58
							6	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	938	1	2885	2	N	7	2	8			83
							8	9									
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1039	1	3188	2	N	-0-					83
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1001	1	2977	2	N	2	2	8			83
							2	9									
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1039	1	3064	2	N	-0-					83
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1006	1	2826	2	N	1	1	8			83
							1	9									
07	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	1015	1	2606	2	N	2	2	8			83
							2	9									

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30576	X	24873	-0-	-5703	-0-	24661	2	212	9	N	193	182	1	8	8	125
03	33852	X	25284	-0-	-8568	-0-	25080	2	204	9	N	185	165	1	6	8	139
04	32760	X	17960	-0-	-14800	-0-	17782	2	178	9	N	162	182	1	2	8	117
05	30690	X	23042	-0-	-7648	-0-	22878	2	164	9	N	149	170	1	2	8	94
06	28140	X	27401	-0-	-739	-0-	27204	2	197	9	N	179	172	1			101
07	27528	X	25728	-0-	-1800	-0-	25556	2	172	9	N	156	175	1	5	8	77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4182	-0-	-298	-0-	862	1	3262	2	N	53	6	8			79
							58	9									
03	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	934	1	3687	2	N	1	1	8			79
							1	9									
04	4800	X	3883	-0-	-917	-0-	767	1	3114	2	N	2	1	8			80
							2	9									
05	4712	X	3761	-0-	-951	-0-	823	1	2937	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	4560	X	4209	-0-	-351	-0-	894	1	3315	2	N	-0-					80
07	4619	X	3005	-0-	-1614	-0-	594	1	2409	2	N	2	2	8			80
							2	9									

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45500	X	35109	-0-	-10391	-0-	35036	2	73	9	N	66	4	8			199
03	50375	X	40468	-0-	-9907	-0-	40235	2	233	9	N	212	177	1	5	8	229
04	47100	X	33229	-0-	-13871	-0-	33097	2	132	9	N	120	179	1	3	8	167
05	46965	X	33809	-0-	-13156	-0-	33635	2	174	9	N	158	163	1	13	8	149
06	43860	X	26839	-0-	-17021	-0-	26723	2	116	9	N	105	149	1	11	8	94
07	40455	X	30492	-0-	-9963	-0-	30384	2	108	9	N	98	11	8			181

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40236	X	32210	-0-	-8026	-0-	246	1	31897	2	N	61	4	8			239
							67	9									
03	43090	X	33633	-0-	-9457	-0-	217	1	33271	2	N	132	184	1	8	8	179
							145	9									
04	37650	X	31207	-0-	-6443	-0-	210	1	30866	2	N	119	149	1	2	8	147
							131	9									
05	38905	X	29272	-0-	-9633	-0-	217	1	28944	2	N	101	9	8			239
							111	9									
06	37650	X	27927	-0-	-9723	-0-	210	1	27644	2	N	66	177	1	7	8	121
							73	9									
07	35650	X	20439	-0-	-15211	-0-	217	1	20137	2	N	77	7	8			191
							85	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
02	30520	X	27633	-0-	-2887	-0-	1315	1	26278	2	N	36	25	8			80
							40	9									
03	33790	X	29881	-0-	-3909	-0-	1378	1	28480	2	N	21	1	8			100
							23	9									
04	32700	X	28261	-0-	-4439	-0-	1311	1	26916	2	N	31	15	8			116
							34	9									
05	33015	X	27098	-0-	-5917	-0-	1252	1	25833	2	N	12	2	8			126
							13	9									
06	30600	X	24535	-0-	-6065	-0-	1155	1	23216	2	N	149	180	1	11	8	84
							164	9									
07	30597	X	23427	-0-	-7170	-0-	1111	1	22275	2	N	37	31	8			90
							41	9									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198548	X	128136	-0-	-70412	-0-	140	1	127200	2	Y	724	690	1	12	8	228
							796	9									
03	201779	X	125341	-0-	-76438	-0-	155	1	124404	2	Y	711	682	1	50	8	207
							782	9									
04	164610	X	80429	-0-	-84181	-0-	150	1	79793	2	Y	442	345	1	9	8	295
							486	9									
05	159154	X	72751	-0-	-86403	-0-	155	1	72317	2	Y	254	299	1	28	8	222
							279	9									
06	137280	X	57876	-0-	-79404	-0-	150	1	57544	2	Y	165	165	1	51	8	171
							182	9									
07	141856	X	89712	-0-	-52144	-0-	155	1	89313	2	Y	222	172	1	51	8	170
							244	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		22424	-0-	22424	22424	44 124	1 9	22256	2	N	113					113
05	T. A.		402032	-0-	402032	424456	341 3469	1 9	398222	2	N	3154	2911	1	12	8	344
06	T. A.		382341	-0-	382341	806797	330 3010	1 9	379001	2	N	2736	2807	1	6	8	267
07	T. A.		389764	-0-	389764	1196561	341 3034	1 9	386389	2	N	2758	2794	1	17	8	214

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

02	224	X	206	-0-	-18	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	107	-0-	-141	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	108	-0-	-132	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	114	-0-	-134	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
*07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	107 11	1 9	4531	2	N	10					31
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	123 11	1 9	5330	2	N	10	4	8			37
04	7950	X	5626	-0-	-2324	-0-	180 14	1 9	5432	2	N	13					50
05	8215	X	5604	-0-	-2611	-0-	174 8	1 9	5422	2	N	7	7	8			50
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					50
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					50

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	3505	1	5412	2	N	-0-					131
03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	91	1	9886	2	N	-0-					131
04	10020	X	9594	-0-	-426	-0-	78	1	9516	2	N	-0-					131
05	10354	X	9966	-0-	-388	-0-	139	1	9827	2	N	-0-					131
06	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					131
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					131

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	5696 2	1 9	8796	2	N	2					85
03	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	15236	2	N	3					88
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	14096	2	N	3					91
05	16058	X	14364	-0-	-1694	-0-	201 2	1 9	14161	2	N	2					93
06	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					93
07	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	310	2	13	9	N	12					176
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	239	2	2	9	N	2					178
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	546	2	32	9	N	29					207
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7	174	1			40
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					43
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	574	2	11	9	N	10					53

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 232892 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					39
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					39
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					39
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					39
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					39
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					39

ARCHON RESOURCES LLC 029327
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
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	328	2	33	9	N	30					70
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					70
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					70
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	18	1	303	2	N	-0-					70
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	27	1	332	2	N	-0-					70
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	20					90
							22	9									

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					168
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					170
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					170
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	614	2	3	9	N	3	116	1			57
06	660	N	375	-0-	-285	-0-	362	2	13	9	N	12					69
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	655	2	8	9	N	7					76

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		117	-0-	117	117	14	1	103	2	Y	-0-					39
03	T. A.		73	-0-	73	190	11	1	62	2	Y	-0-	3	1			36
04	405	X	215	-0-	-190	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					36
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			33
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					33

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
02	1512	N	1070	-0-	-442	-0-	171	1	891	2	N	7					177
							8	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	320	1	726	2	N	7					184
							8	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	329	1	1374	2	N	15					199
							17	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1015	1	1406	2	N	8					207
							9	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	132	1	1914	2	N	15					222
							17	9									
*07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	195	1	2360	2	N	2					224
							2	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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					32
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	52	2	7	9	N	6					61
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					61
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					61
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					61
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					61
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					61

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					163
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					163
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					163
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					163
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					163
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					163

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		419	-0-	419	493	417	2	2	9	N	2					137
03	14B DENY		139	-0-	139	632	138	2	1	9	N	1	96	1			42
04	14B DENY		47	-0-	47	679	47	2			N	-0-					42
05	14B DENY		119	-0-	119	798	119	2			N	-0-					42
06	14B DENY		83	-0-	83	881	83	2			N	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					42

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	2	52	9	N	47					132
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	26	2	51	9	N	46	138	1			40
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	2	20	9	N	18					58
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	11	2	20	9	N	18					76
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	13	2	9	9	N	8					84
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	2	9	9	N	8					92

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1589	-0-	-259	-0-	1589	2			N	-0-					70
03	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	1743	2	10	9	N	9					79
04	1980	N	1383	-0-	-597	-0-	1377	2	6	9	N	5					84
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1242	2	18	9	N	16					100
06	1710	N	1094	-0-	-616	-0-	1088	2	6	9	N	5					105
07	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-					105

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
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					110
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					110
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9	N	5					115
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	N	8					123
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8					131
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					131

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					190
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					190
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					190
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					190
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					190
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					190

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

02	SWR	10	3826	-0-	3826	65614	151	1	3654	2	N	19					35
							21	9									
03	SWR	10	2942	-0-	2942	68556	116	1	2782	2	N	40					75
							44	9									
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-	75	0			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

02	SWR	10	1078	-0-	1078	45591	41	1	1007	2	N	27	34	0			7
							30	9									
03	SWR	10	698	-0-	698	46289	27	1	650	2	N	19	19	0			7
							21	9									
04	SWR	10	793	-0-	793	47082	33	1	735	2	N	23	22	0			8
							25	9									
05	SWR	10	725	-0-	725	47807	30	1	686	2	N	8	11	0			5
							9	9									
06	SWR	10	696	-0-	696	48503	28	1	661	2	N	6	8	0			3
							7	9									
07	SWR	10	629	-0-	629	49132	25	1	597	2	N	6	7	0			2
							7	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	120	-0-	120	25346	5	1	112	2	N	3	2	0			2
						3	9									
03	SWR 10	220	-0-	220	25566	8	1	202	2	N	9	7	0			4
						10	9									
04	SWR 10	28	-0-	28	25594	1	1	27	2	N	-0-	4	0			-0-
05	SWR 10	5	-0-	5	25599	5	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25599					N	-0-					-0-
07	SWR 10	2	-0-	2	25601	2	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 236182 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 7033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	63	-0-	63	1673	10	1	53	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	426	-0-	426	23288	16	1	398	2	N	11	13	0			3
						12	9									
03	SWR 10	392	-0-	392	23680	15	1	365	2	N	11	10	0			4
						12	9									
04	SWR 10	324	-0-	324	24004	13	1	302	2	N	8	9	0			3
						9	9									
05	SWR 10	282	-0-	282	24286	12	1	264	2	N	5	5	0			3
						6	9									
06	SWR 10	340	-0-	340	24626	14	1	320	2	N	5	6	0			2
						6	9									
07	SWR 10	370	-0-	370	24996	15	1	347	2	N	7	7	0			2
						8	9									

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	266	-0-	266	13132	37	1	206	2	N	21					77
						23	9									
03	SWR 10	398	-0-	398	13530	58	1	311	2	N	26					103
						29	9									
04	SWR 10	329	-0-	329	13859	48	1	255	2	N	24					127
						26	9									
05	SWR 10	374	-0-	374	14233	75	1	274	2	N	23					150
						25	9									
06	SWR 10	287	-0-	287	14520	43	1	223	2	N	19	142	0			27
						21	9									
07	SWR 10	330	-0-	330	14850	61	1	261	2	N	7					34
						8	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	9	-0-	9	412	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	412					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	412					N	-0-			-0-
05	SWR	10	23	-0-	23	435	5	1	18	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	25	-0-	25	460	4	1	21	2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	37	-0-	37	497	7	1	30	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 237894 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	27	-0-	27	3412	4	1	23	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3412					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3412					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3412					N	-0-			-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3412					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3412					N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-			13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	1587	-0-	1587	65384	243	1	1344	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	2104	-0-	2104	67488	331	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	2254	-0-	2254	69742	355	1	1899	2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	2135	-0-	2135	71877	457	1	1678	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	1949	-0-	1949	73826	315	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	73826					N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	171	-0-	171	130027	26	1	145	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	41	-0-	41	130068	6	1	35	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	70	-0-	70	130138	11	1	59	2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	54	-0-	54	130192	12	1	42	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	154	-0-	154	130346	25	1	129	2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	2110	-0-	2110	132456	401	1	1709	2	N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2032					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2032					N	-0-			-0-
04	SWR	10	3	-0-	3	2035	3	2			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2035					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2035					N	-0-			-0-
07	SWR	10	5	-0-	5	2040	5	2			N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	175	-0-	175	12720	21	1	154	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	348	-0-	348	13068	27	1	321	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	152	-0-	152	13220	18	1	134	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	131	-0-	131	13351	17	1	114	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	79	-0-	79	13430	13	1	66	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	88	-0-	88	13518	14	1	74	2	N	-0-					-0-

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 256055 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	7	-0-	7	3657	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3657					N	-0-					-0-
04	SWR 10	284	-0-	284	3941	284	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	31	-0-	31	3972	31	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	1236	-0-	1236	46158	189	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	1326	-0-	1326	47484	209	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	1287	-0-	1287	48771	203	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	966	-0-	966	49737	207	1	759	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	119	-0-	119	49856	19	1	100	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	46	-0-	46	49902	9	1	37	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	702	-0-	702	104918	107	1	595	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	713	-0-	713	105631	112	1	601	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	550	-0-	550	106181	87	1	463	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	444	-0-	444	106625	95	1	349	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	576	-0-	576	107201	93	1	483	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	823	-0-	823	108024	156	1	667	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256451 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 7770 - 9457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		8	-0-	8	7662	1	1	7	2	N	-0-					56
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7662					N	-0-					56
04	SWR 10		66	-0-	66	7728	10	1	53	2	N	3	59	0			-0-
							3	9									
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257617 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7178 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1844	-0-	1844	160343	87	1	1738	2	N	17					151
							19	9									
03	161900	X	1557	-0-	-160343	-0-	75	1	1480	2	N	2					153
							2	9									
04	28920	X	1352	-0-	-27568	-0-	63	1	1287	2	N	2					155
							2	9									
05	6510	X	2413	-0-	-4097	-0-	97	1	2243	2	N	66	184	0			37
							73	9									
06	6300	X	689	-0-	-5611	-0-	30	1	659	2	N	-0-					37
07	2046	X	971	-0-	-1075	-0-	43	1	928	2	N	-0-					37

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	N	22					67
							24	9									
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	203	1	2835	2	N	22					89
							24	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	210	1	2648	2	N	35					124
							39	9									
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	217	1	3725	2	N	20					144
							22	9									
06	2820	X	2294	-0-	-526	-0-	189	1	2076	2	N	26					170
							29	9									
07	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	217	1	2390	2	N	42					212
							46	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	622	-0-	-526	-0-	25	1	585	2	N	11	2	1			244
							12	9									
03	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	76	1	1913	2	N	45	180	1			109
							50	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1198	2	N	58	2	1			165
							64	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1106	2	N	52					217
							57	9									
06	1980	N	1083	-0-	-897	-0-	48	1	983	2	N	47	2	1			262
							52	9									
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	51	1	985	2	N	40	164	1			138
							44	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2033	2	N	62	3	1			113
							68	9									
03	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	85	1	2136	2	N	96	164	1			45
							106	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	83	1	2016	2	N	17	3	1			59
							19	9									
05	3100	N	3900	-0-	800	800	1935	1	1931	2	N	31					90
							34	9									
06	2901	N	2101	-0-	-800	-0-	98	1	1996	2	N	6	3	1			93
							7	9									
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	98	1	1885	2	N	13					106
							14	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
MAXWELL T. D. WELL #: 2 RRCID -> 161286 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 7947 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	2	N	33	2	1			164
							36	9									
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	49	1	1228	2	N	-0-	146	1			18
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	45	1	1089	2	N	17	2	1			33
							19	9									
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	54	1	1069	2	N	24					57
							26	9									
06	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	48	1	992	2	N	35	2	1			90
							39	9									
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	51	1	985	2	N	31					121
							34	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	177	1	4088	2	N	29	5	1			171
							32	9									
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	99	1	2472	2	N	34					205
							37	9									
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	2	N	-0-	184	1			21
05	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	126	1	2478	2	N	18					39
							20	9									
06	2550	X	425	-0-	-2125	-0-	20	1	405	2	N	-0-	4	1			35
07	2635	X	1358	-0-	-1277	-0-	66	1	1270	2	N	20					55
							22	9									

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	91	1	2094	2	N	24	3	1			64
							26	9									
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	93	1	2332	2	N	23					87
							25	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	96	1	2342	2	N	15	4	1			98
							17	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119	1	2353	2	N	29					127
							32	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	13	4	1			136
							14	9									
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1982	2	N	9					145
							10	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 267153 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7849 - 7862

*11	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-	116	1			-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2		Y	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2567	2	30	9	N	27	182	1			25
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2601	2	39	9	N	35					60
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30					90
05	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	2182	2	28	9	N	25					115
06	2220	X	2012	-0-	-208	-0-	1987	2	25	9	N	23					138
07	2294	X	2254	-0-	-40	-0-	2224	2	30	9	N	27					165

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	285	2	21	9	N	19					50
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527	2	13	9	N	12					62
04	510	N	334	-0-	-176	-0-	321	2	13	9	N	12					74
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	449	2	23	9	N	21					95
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	505	2	29	9	N	26					121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					67
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					67
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					67
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	262	2	166	9	N	151	168	1			132
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	218	2	157	9	N	143	190	1			85
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	254	2	164	9	N	149	177	1			57
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	251	3	151	9	N	137					194
06	360	N	214	-0-	-146	-0-	148	2	66	9	N	60	176	1			78
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	205	2	155	9	N	141	179	1			40

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					65
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					72
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10					82
05	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	2			N	-0-					82
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	215	2	6	9	N	5					87
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	726	2	3	9	N	3					90

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2462	-0-	-1122	-0-	2429	2	33	9	N	30					94
03	3968	X	1881	-0-	-2087	-0-	1848	2	33	9	N	30					124
04	3300	X	2310	-0-	-990	-0-	2277	2	33	9	N	30					154
05	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	2188	2	33	9	N	30					184
06	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	2338	2	30	9	N	27					211
07	2728	X	2390	-0-	-338	-0-	2361	2	29	9	N	26	182	1			55

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2667	2	92	9	N	84	186	1			33
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2756	2	52	9	N	47					80
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2601	2	66	9	N	60					140
05	3007	N	2799	-0-	-208	-0-	2771	2	28	9	N	25					165
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2756	2	56	9	N	51	186	1	1	8	29
*07	2759	N	2433	-0-	-326	-0-	2382	2	51	9	N	46	1	8			74

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	513	2	14	9	N	13					110
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3894	2	88	9	N	80	155	1			35
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3735	2	193	9	N	175	167	1			43
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3413	2	62	9	N	56					99
06	3750	X	2456	-0-	-1294	-0-	2405	2	51	9	N	46					145
07	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	3015	2	34	9	N	31					176

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1291	2	N	105	130	1			118
							116	9									
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	124	1	1400	2	N	153					271
							168	9									
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	163	1	1509	2	N	102	136	1			237
							112	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	200	1	1604	2	N	99	143	1			193
							109	9									
06	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	200	1	935	2	N	99	145	1			147
							109	9									
07	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	173	1	1143	2	N	124	128	1			143
							136	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	634	2	8	9	N	7					90
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	538	2	6	9	N	5					95
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	N	10					105
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					105
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	478	2	17	9	N	15					120
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	546	2	3	9	N	3					123

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	595	2	142	9	N	129	160	1			21
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					21
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					21
05	806	N	455	-0-	-351	-0-	455	2			N	-0-					21
06	780	N	183	-0-	-597	-0-	183	2			N	-0-					21
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					21

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
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7					207
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13					220
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					220
05	713	N	70	-0-	-643	-0-	70	2			N	-0-					46
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					46
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					46

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	N	16					62
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					62
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					62
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					62
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					62
07	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					62

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	814	2	70	9	N	64					176
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					176
04	960	N	697	-0-	-263	-0-	697	2			N	-0-					176
05	992	N	780	-0-	-212	-0-	733	2	47	9	N	43	176	1			43
06	900	N	569	-0-	-331	-0-	569	2			N	-0-					43
07	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	2			N	-0-					43

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	158	2	21	9	N	19					138
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					138
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					138
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					138
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					138
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					138

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	998	2	155	9	N	141	188	1			52
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					58
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					58
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					58
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					58
*07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					58

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	5	5	8			47
							6	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					47
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	8			47
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					47
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					76
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					76
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					76
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					76
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					76
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	116	165	1			27
							128	9									

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	837	-0-	-255	-0-	33	1	752	2	N	47	2	8			135
							52	9									
03	1178	N	791	-0-	-387	-0-	33	1	758	2	N	-0-					135
04	1110	N	834	-0-	-276	-0-	30	1	687	2	N	106	180	1	1	8	60
							117	9									
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	31	1	685	2	N	-0-					60
06	780	N	407	-0-	-373	-0-	18	1	379	2	N	9					69
							10	9									
07	868	N	475	-0-	-393	-0-	17	1	394	2	N	58					127
							64	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	8	2	4	9	Y	4	4	8			191
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					191
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					191
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					191
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					191
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	8			191

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228573 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7090 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	98	1			28

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 246202 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7620 - 7716

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262586 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7680 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	N	3	86	1	1	8	84
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	N	15					99
04	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1664	2	6	9	N	5					104
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1755	2	9	9	N	8					112
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1459	2	13	9	N	12					124
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	N	14					138

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	98	1	150	2	N	-0-					168
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-					168
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	2	1	275	2	N	-0-					168
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	N	-0-					168
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					168

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	1210 25	1 9	1868	2	N	23	9	8			851
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	4292	2	N	7	7	8			851
04	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	28 6	1 9	3411	2	N	5					856
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	48 77	1 9	3372	2	N	70	183	1	6	8	737
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					737
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					737

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	892	3	36	9	N	33					224
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	967	3	44	9	N	40	199	1	1	8	64
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	924	3	42	9	N	38					102
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	941	3	50	9	N	45					147
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	862	2	43	9	N	39					186
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	871	3	51	9	N	46					232

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					67
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					67
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					67
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					67
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

02	2940 #	2800	-0-	-140	-0-	481 1 67 9	2252 2	N	61	194 1				38
03	3255 #	2487	-0-	-768	-0-	511 1 45 9	1931 2	N	41					79
04	3150 #	2924	-0-	-226	-0-	508 1 64 9	2352 2	N	58					137
05	3193 #	2723	-0-	-470	-0-	497 1 63 9	2163 2	N	57					194
06	3000 #	2565	-0-	-435	-0-	469 1 30 9	2066 2	N	27	178 1				43
07	3100 #	2867	-0-	-233	-0-	497 1 35 9	2335 2	N	32					75

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN(LOWER TRAVIS PEAK 7600) 61792 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JONES, L. P. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104587 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7503 - 7508

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					16
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					16
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	384	2	70	9	N	64					80
05	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					80
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	N	2					82
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					82

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 244128 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 6421 - 6429

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					120
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5					125
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					125
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	579	2	53	9	N	48					173
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	529	2	43	9	N	39	174	1			38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 2 RRCID -> 260684 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6531 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					228
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					228
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					228
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					228
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					228
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

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
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					80
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-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
02	911	R	911	-0-	-0-	-0-	769	2	142	9	N	129	180	1			107
03	837	#	787	-0-	-50	-0-	711	2	76	9	N	69	1	8			175
04	810	#	692	-0-	-118	-0-	648	2	44	9	N	40					215
05	1023	#	460	-0-	-563	-0-	459	2	1	9	N	1	1	8			215
06	990	#	762	-0-	-228	-0-	761	2	1	9	N	1					216
07	1023	#	764	-0-	-259	-0-	755	2	9	9	N	8	1	8			223

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) //CONT.// 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14		2	8		117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3	8		162
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	262	2	85	9	N	77		2	8		237
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5		2	8		240

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	558	-0-	-170	-0-	551	2	7	9	N	6		1	8		230
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					230
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	893	2	3	9	N	3					233
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					233
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					233
07	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					233

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	745	2	N	2					90
03	961	N	751	-0-	-210	-0-	27	1	724	2	N	-0-					90
04	1080	N	633	-0-	-447	-0-	23	1	610	2	N	-0-					90
05	868	N	655	-0-	-213	-0-	25	1	630	2	N	-0-					90
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	22	1	530	2	N	-0-					90
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	18	1	491	2	N	-0-					90

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	841	-0-	-1595		-0-	44	1	795	2	Y	2					9
								2	9									
03	1271	X	894	-0-	-377		-0-	48	1	845	2	Y	1					10
								1	9									
04	1230	X	701	-0-	-529		-0-	38	1	661	2	Y	2					12
								2	9									
05	1271	X	767	-0-	-504		-0-	42	1	724	2	Y	1					13
								1	9									
06	870	N	770	-0-	-100		-0-	44	1	725	2	Y	1					14
								1	9									
*07	1218	N	1218	-0-	-0-		-0-	425	1	791	2	Y	2					16
								2	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5277	-0-	-351		-0-	278	1	4999	2	Y	-0-					7
03	6231	X	5815	-0-	-416		-0-	312	1	5503	2	Y	-0-					7
04	5940	X	5580	-0-	-360		-0-	303	1	5277	2	Y	-0-					7
05	5952	X	5629	-0-	-323		-0-	311	1	5318	2	Y	-0-					7
06	5730	X	5427	-0-	-303		-0-	310	1	5117	2	Y	-0-					7
07	5828	X	5602	-0-	-226		-0-	312	1	5290	2	Y	-0-					7

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4404	-0-	-160		-0-	232	1	4171	2	Y	1					83
								1	9									
03	5053	X	4722	-0-	-331		-0-	253	1	4463	2	Y	5					88
								6	9									
04	4770	X	4492	-0-	-278		-0-	244	1	4244	2	Y	4					92
								4	9									
05	4929	X	4577	-0-	-352		-0-	253	1	4323	2	Y	1	82	1			11
								1	9									
06	4770	X	4345	-0-	-425		-0-	248	1	4091	2	Y	5					16
								6	9									
07	4867	X	4472	-0-	-395		-0-	249	1	4223	2	Y	-0-					16

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2986	X	2986	-0-	-0-		-0-	157	1	2826	2	Y	3					15
								3	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-		-0-	186	1	3281	2	Y	15					30
								17	9									
04	3467	X	3467	-0-	-0-		-0-	188	1	3276	2	Y	3	30	1			3
								3	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-		-0-	189	1	3229	2	Y	2					5
								2	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-		-0-	162	1	2670	2	Y	2					7
								2	9									
*07	2847	X	2847	-0-	-0-		-0-	157	1	2667	2	Y	21					28
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3649	-0-		-131	-0-	191	1	3443	2	Y	14	15	1			12
								15	9									
03	4185	X	3935	-0-		-250	-0-	211	1	3722	2	Y	2					14
								2	9									
04	3930	X	3785	-0-		-145	-0-	205	1	3566	2	Y	13	24	1			3
								14	9									
05	3999	X	3847	-0-		-152	-0-	212	1	3634	2	Y	1					4
								1	9									
06	3870	X	3641	-0-		-229	-0-	208	1	3433	2	Y	-0-					4
07	4030	X	3779	-0-		-251	-0-	210	1	3567	2	Y	2					6
								2	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-		-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-		-0-	-0-	46	1	803	2	Y	2					2
								2	9									
04	822	N	822	-0-		-0-	-0-	44	1	771	2	Y	6	2	1			6
								7	9									
05	698	N	698	-0-		-0-	-0-	38	1	656	2	Y	4					10
								4	9									
06	810	N	675	-0-		-135	-0-	38	1	633	2	Y	4	11	1			3
								4	9									
07	837	N	492	-0-		-345	-0-	27	1	459	2	Y	5					8
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5640	X	5640	-0-		-0-	-0-	296	1	5330	2	Y	13					51
								14	9									
03	6756	X	6756	-0-		-0-	-0-	362	1	6373	2	Y	19					70
								21	9									
04	5905	X	5905	-0-		-0-	-0-	320	1	5571	2	Y	13					83
								14	9									
05	6767	X	6767	-0-		-0-	-0-	373	1	6381	2	Y	12	85	1			10
								13	9									
06	5310	X	5270	-0-		-40	-0-	299	1	4937	2	Y	31					41
								34	9									
07	5487	X	4541	-0-		-946	-0-	252	1	4275	2	Y	13					54
								14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4382	-0-		-266	-0-	230	1	4150	2	Y	2					3
								2	9									
03	4960	X	4440	-0-		-520	-0-	238	1	4199	2	Y	3					6
								3	9									
04	4800	X	4645	-0-		-155	-0-	252	1	4386	2	Y	6					12
								7	9									
05	4836	X	4660	-0-		-176	-0-	257	1	4401	2	Y	2	12	1			2
								2	9									
06	4680	X	4412	-0-		-268	-0-	252	1	4159	2	Y	1					3
								1	9									
07	4867	X	4457	-0-		-410	-0-	248	1	4209	2	Y	-0-					3

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

02	747	N	57	-0-	-690	-0-	57	2			N	-0-					26
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					26
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					26
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					26
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

02	2800		2426	-0-	-374	5325	2406	2	20	9	N	18							172
03	3100		2343	-0-	-757	4568	2304	2	39	9	N	35		168	1				39
04	3000		2346	-0-	-654	3914	2294	2	52	9	N	47							86
05	3100		2647	-0-	-453	3461	2618	2	29	9	N	26							112
06	3000		2181	-0-	-819	2642	2118	2	63	9	N	57							169
*07	3100		2740	-0-	-360	2282	2679	2	61	9	N	55							224

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

02	2716	N	1873	-0-	-843	-0-	100	1	1688	2	N	77							157
							85	9											
03	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	100	1	1981	2	N	32							189
							35	9											
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	2505	2	N	86		185	1				90
							95	9											
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	100	1	2424	2	N	57							147
							63	9											
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	100	1	2154	2	N	40							187
							44	9											
07	2790	N	1556	-0-	-1234	-0-	100	1	1411	2	N	41							228
							45	9											

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2					60
03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1383	2	8	9	N	7					67
04	1590	N	977	-0-	-613	-0-	968	2	9	9	N	8					75
05	1767	N	880	-0-	-887	-0-	878	2	2	9	N	2					77
06	1350	N	840	-0-	-510	-0-	834	2	6	9	N	5					82
07	1023	N	892	-0-	-131	-0-	889	2	3	9	N	3					85

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1890	-0-	-350	-0-	1881	2	9	9	N	8					196
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	2102	2	7	9	N	6	156	1			46
04	2400	X	1624	-0-	-776	-0-	1614	2	10	9	N	9					55
05	2108	X	1802	-0-	-306	-0-	1789	2	13	9	N	12					67
06	2040	X	1676	-0-	-364	-0-	1669	2	7	9	N	6					73
*07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2249	2	11	9	N	10					83

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1712	-0-	-416	-0-	1709	2	3	9	N	3					141
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2986	2	8	9	N	7					148
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					155
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					160
06	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	2132	2	6	9	N	5					165
07	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2710	2	8	9	N	7					172

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					139
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					139
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					139
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					139
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					139
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					139

MT. OLIVE, E. (SMACKOVER) 63392 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRANKLIN
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMITH "AT" WELL #: 1 RRCID -> 119581 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8655 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					59
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					59
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					59
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					59
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	3			N	-0-					59
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					59

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					10
03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	3			N	-0-					10
04	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			N	-0-					10
05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10768	3	2	9	N	2	2	8			10
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			N	-0-					10
*07	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2144	-0-	-491	-0-	2143	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

02	666	R	666	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	N	35					140
							39	9									
03	713	#	700	-0-	-13	-0-	44	1	654	2	N	2					142
							2	9									
04	704	R	704	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	N	28	154	1			16
							31	9									
05	744	#	691	-0-	-53	-0-	44	1	643	2	N	4					20
							4	9									
06	720	#	659	-0-	-61	-0-	41	1	616	2	N	2					22
							2	9									
07	744	#	669	-0-	-75	-0-	42	1	624	2	N	3					25
							3	9									

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	#	1557	-0-	-11	-0-	93	1	1414	2	N	45					152
							50	9									
03	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	105	1	1543	2	N	38					190
							42	9									
04	1680	#	1171	-0-	-509	-0-	70	1	1049	2	N	47	190	1			47
							52	9									
05	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	120	1	1762	2	N	52					99
							57	9									
06	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	40					139
							44	9									
07	1736	#	1707	-0-	-29	-0-	106	1	1559	2	N	38					177
							42	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3158	-0-	-118	-0-	3155	2	3	9	Y	3					25
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					25
04	780	X	48	-0-	-732	-0-	48	2			Y	-0-					25
05	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3235	2	3	9	Y	3					28
06	3390	X	23	-0-	-3367	-0-	23	2			Y	-0-					28
07	3503	X	2342	-0-	-1161	-0-	2342	2			Y	-0-					28

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	8858	-0-	-1054	-0-	727 23	1 9	8108	2	N	21					129
03	10974	X	9563	-0-	-1411	-0-	833 28	1 9	8702	2	N	25					154
04	10530	X	9066	-0-	-1464	-0-	832 29	1 9	8205	2	N	26					180
05	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	847 8	1 9	8449	2	N	7					187
06	10080	X	8914	-0-	-1166	-0-	860 32	1 9	8022	2	N	29	177	0			39
07	9796	X	9118	-0-	-678	-0-	927 14	1 9	8177	2	N	13					52

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	128	1	1633	2	Y	3					5
							3	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	158	1	1833	2	Y	5					10
							6	9									
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	163	1	1655	2	Y	17	9	1			18
							19	9									
05	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	168	1	1711	2	Y	7	17	1			8
							8	9									
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	173	1	1705	2	Y	10					18
							11	9									
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	201	1	1909	2	Y	4	20	1			2
							4	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5637	-0-	-159	-0-	410	1	5213	2	Y	13	21	1			3
							14	9									
03	6417	X	6265	-0-	-152	-0-	495	1	5751	2	Y	17					20
							19	9									
04	6210	X	6128	-0-	-82	-0-	549	1	5553	2	Y	24	20	1			24
							26	9									
05	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	534	1	5453	2	Y	33					57
							36	9									
06	6060	X	5873	-0-	-187	-0-	538	1	5316	2	Y	17	56	1			18
							19	9									
07	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	567	1	5398	2	Y	14	23	1			9
							15	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5892	-0-	-856	-0-	429	1	5454	2	Y	8	60	1			19
							9	9									
03	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	517	1	6002	2	Y	3					22
							3	9									
04	6630	X	6271	-0-	-359	-0-	563	1	5698	2	Y	9					31
							10	9									
05	6851	X	6626	-0-	-225	-0-	589	1	6016	2	Y	19	43	1			7
							21	9									
06	6630	X	6425	-0-	-205	-0-	588	1	5808	2	Y	26					33
							29	9									
*07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	692	1	6588	2	Y	14					47
							15	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5742	-0-	-334	-0-	418	1	5314	2	Y	9					16
							10	9									
03	6572	X	6365	-0-	-207	-0-	503	1	5849	2	Y	12					28
							13	9									
04	6450	X	5768	-0-	-682	-0-	516	1	5226	2	Y	24	25	1			27
							26	9									
05	6665	X	6130	-0-	-535	-0-	546	1	5574	2	Y	9	26	1			10
							10	9									
06	6450	X	5772	-0-	-678	-0-	530	1	5230	2	Y	11					21
							12	9									
07	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	549	1	5224	2	Y	12	26	1			7
							13	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	9563	-0-		-657	-0-	692	1	8806	2	N	59					105
								65	9									
03	11160	X	10458	-0-		-702	-0-	827	1	9614	2	N	15	89	1			31
								17	9									
04	10560	X	9893	-0-		-667	-0-	887	1	8983	2	N	21					52
								23	9									
05	10881	X	10047	-0-		-834	-0-	894	1	9132	2	N	19					71
								21	9									
06	10380	X	9527	-0-		-853	-0-	872	1	8611	2	N	40					111
								44	9									
07	10602	X	9600	-0-		-1002	-0-	911	1	8669	2	N	18	101	1			28
								20	9									

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1499	-0-		-97	-0-	109	1	1384	2	N	5					129
								6	9									
03	1705	X	1656	-0-		-49	-0-	127	1	1472	2	N	52					181
								57	9									
04	1650	X	1479	-0-		-171	-0-	132	1	1338	2	N	8	170	1			19
								9	9									
05	1705	X	1577	-0-		-128	-0-	140	1	1434	2	N	3					22
								3	9									
06	1650	X	1570	-0-		-80	-0-	141	1	1397	2	N	29					51
								32	9									
07	1674	X	1532	-0-		-142	-0-	145	1	1381	2	N	5					56
								6	9									

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4934	-0-		-582	-0-	358	1	4558	2	Y	16	144	1			15
								18	9									
03	5921	X	5290	-0-		-631	-0-	413	1	4799	2	Y	71					86
								78	9									
04	5610	X	4810	-0-		-800	-0-	432	1	4369	2	Y	8					94
								9	9									
05	5735	X	4994	-0-		-741	-0-	444	1	4536	2	Y	13					107
								14	9									
06	5340	X	4807	-0-		-533	-0-	437	1	4317	2	Y	48	130	1			25
								53	9									
07	5456	X	4622	-0-		-834	-0-	438	1	4171	2	Y	12					37
								13	9									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	3048	-0-		-4	-0-	222	1	2823	2	Y	3	45	1			3
								3	9									
03	3472	X	3336	-0-		-136	-0-	263	1	3059	2	Y	13					16
								14	9									
04	3360	X	3119	-0-		-241	-0-	280	1	2837	2	Y	2					18
								2	9									
05	3472	X	3195	-0-		-277	-0-	284	1	2903	2	Y	7					25
								8	9									
06	3376	X	3376	-0-		-0-	-0-	309	1	3054	2	Y	12	31	1			6
								13	9									
07	3379	X	3024	-0-		-355	-0-	287	1	2734	2	Y	3					9
								3	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

02	2044	X	1979	-0-	-65	-0-	144	1	1835	2	N	-0-					25
03	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	167	1	1943	2	N	-0-					25
04	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	177	1	1789	2	N	-0-					25
05	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	180	1	1838	2	N	-0-					25
06	2190	X	1983	-0-	-207	-0-	179	1	1769	2	N	32					57
							35	9									
07	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	189	1	1799	2	N	-0-					57

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

02	11144	X	10442	-0-	-702	-0-	759	1	9661	2	N	20					69
							22	9									
03	12152	X	11539	-0-	-613	-0-	912	1	10599	2	N	25	70	1			24
							28	9									
04	11400	X	10869	-0-	-531	-0-	975	1	9874	2	N	18					42
							20	9									
05	11749	X	11060	-0-	-689	-0-	985	1	10056	2	N	17					59
							19	9									
06	11190	X	10398	-0-	-792	-0-	951	1	9390	2	N	52					111
							57	9									
07	11563	X	10512	-0-	-1051	-0-	998	1	9500	2	N	13	96	1			28
							14	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					13
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					13
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					13
05	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					13
*06	2670	X	1360	-0-	-1310	-0-	1360	2			N	-0-	1	8			12
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 5 RRCID -> 197058 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9525 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					164
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					164
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					164
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					164
*06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1501	2			N	-0-					22
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1					23
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1681	2	1	9	N	1					24
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					25
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			N	-0-					25
07	1736	N	834	-0-	-902	-0-	834	2			N	-0-					25

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1300	-0-	-548	-0-	1294	2	6	9	N	5					42
03	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1216	2	2	9	N	2					44
04	1770	N	1004	-0-	-766	-0-	997	2	7	9	N	6					50
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					57
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	1					58
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					60

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2868	-0-	-156	-0-	151	1	2715	2	Y	2					14
							2	9									
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	168	1	2951	2	Y	1					15
							1	9									
04	3210	X	2936	-0-	-274	-0-	159	1	2771	2	Y	5					20
							6	9									
05	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	163	1	2791	2	Y	1					21
							1	9									
06	3030	X	2775	-0-	-255	-0-	158	1	2613	2	Y	4					25
							4	9									
07	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	157	1	2668	2	Y	8	30	1			3
							9	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					51
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					51
04	1650	N	1101	-0-	-549	-0-	1101	2			N	-0-					51
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			51
06	2040	N	465	-0-	-1575	-0-	465	2			N	-0-					51
07	1147	N	253	-0-	-894	-0-	253	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 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
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	275	2	88	9	N	80					107
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					107
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					110
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					110
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					110
07	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	2			N	-0-					110

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	408	2	52	9	N	47					143
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					143
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11					154
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					154
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	377	2	1	9	N	1	1	8			154
07	868	N	465	-0-	-403	-0-	459	2	6	9	N	5	122	1			37

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	18	1			16
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1226	2	31	9	Y	28	28	1			16
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1165	2	28	9	Y	25	31	1			10
05	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1134	2	28	9	Y	25	22	1			13
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1247	2	26	9	Y	24	24	1			13
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	2	36	9	Y	33	26	1			20

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

02	3276	X	3102	-0-	-174	-0-	3102	2			Y	-0-	16	1			18
03	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3467	2			Y	-0-	18	1			-0-
04	3510	X	3261	-0-	-249	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3397	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3674	2	17	9	Y	15	8	1			7

DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					34
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					34
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			34
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	N	8					42
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	N	13	1	8			54
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	3	12	9	N	11	1	8			64

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					45
03	713	N	395	-0-	-318	-0-	387	2	8	9	N	7					52
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	439	2	2	9	N	2					54
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-					54
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					54
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10	5	8			59

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					80
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					80
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					80
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					80
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					80
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8			80

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

02	448	N	407	-0-	-41	-0-	403	2	4 9	N	4					53
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	468	2	2 9	N	2					55
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-					55
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-					55
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					55
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	439	2	1 9	N	1					56

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-					80
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					80
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					80
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					80
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-					80
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					80

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					20
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-					20
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-					20
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2		N	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					20
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					20

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107868 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8610 - 8778

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

02	700	N	498	-0-	-202	-0-	498	2			N	-0-					88
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					88
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					88
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					88
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					90
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	726	2	14	9	N	13					103

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					175
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-	126	1			49
04	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1848	2	1	9	N	1					50
05	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1869	2	2	9	N	2					52
06	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1718	2	3	9	N	3					55
07	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					55

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 1 RRCID -> 119802 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 8040 - 8183

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOORE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 119803 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7773 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					45
03	INC G-10		623	-0-	623	623	621	2	2	9	N	2					47
04	INC G-10		629	-0-	629	1252	629	2			N	-0-					47
05	INC G-10		672	-0-	672	1924	666	2	6	9	N	5					52
06	INC G-10		647	-0-	647	2571	647	2			N	-0-					52
07	INC G-10		689	-0-	689	3260	689	2			N	-0-					52

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1173	2	11	9	N	10					97
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11	9	N	10					107
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					117
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					127
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	2	13	9	N	12					139
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7					146

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					52
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					52
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	N	-0-					52
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					52
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					52
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	N	-0-					52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	1148	2	1	9	N	1					89
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					89
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					89
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					89
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1310	2	4	9	N	4					93
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					93

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	145	2	1	9	N	1					33
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					37
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					38
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					40
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	N	3					43
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	N	4					47

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8		33
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32	1		1
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					26
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					26
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					26
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					31
06	3000	N	3936	-0-	936	936	3903	2	33	9	N	30					61
*07	3100	N	2702	-0-	-398	538	2661	2	41	9	N	37					98

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					81
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					81
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					83
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2637	2	121	9	N	110		167	1		26
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2214	2	72	9	N	65					91
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2186	2	52	9	N	47					138

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1983	2	6	9	N	5					35
03	2232	N	1713	-0-	-519	-0-	1713	2			N	-0-					35
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	N	20					55
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	N	22					77
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1					78
07	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	2217	2	17	9	N	15					93

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3117	2	10	9	N	9					42
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	4	1	2575	2	N	8					50
							9	9									
04	2430	X	726	-0-	-1704	-0-	127	1	599	2	N	-0-					50
05	2511	X	742	-0-	-1769	-0-	31	1	711	2	N	-0-					50
06	2430	X	658	-0-	-1772	-0-	37	1	621	2	N	-0-					50
07	2511	X	688	-0-	-1823	-0-	24	1	664	2	N	-0-					50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2					28
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8	3	8			33
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					38
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10					48
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					48
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	N	2					50

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	1049	2	3	9	N	3					47
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1260	2	6	9	N	5					52
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	N	15					67
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					67
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					69
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1459	2	18	9	N	16					85

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2014	-0-	-198	-0-	1995	2	19	9	N	17					103
03	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2400	2	25	9	N	23	1	8			125
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	N	16					141
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2479	2	19	9	N	17					158
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2290	2	12	9	N	11					169
07	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2426	2	11	9	N	10	157	1			22

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	45	1	940	2	N	5					44
							6	9									
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	38	1	1050	2	N	7	1	8			50
							8	9									
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	38	1	996	2	N	2					52
							2	9									
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	50	1	1016	2	N	7					59
							8	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	N	5					64
							6	9									
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	63	1	1011	2	N	6					70
							7	9									

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	2			N	-0-					33
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	632	2	6	9	N	5					38
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	571	2	11	9	N	10					48
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	636	2	7	9	N	6					54
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					56
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					63

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	413	2	7	9	N	6					89
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	456	2	6	9	N	5					94
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8					102
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					102
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					102
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	536	2	12	9	N	11					132
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					132
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					140
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	802	2	33	9	N	30	142	1			28
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					33
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	743	2	8	9	N	7					40

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	575	2	4	9	Y	4					17
03	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			Y	-0-					17
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					17
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	Y	1	14	1			4
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					5
07	713	N	616	-0-	-97	-0-	612	2	4	9	Y	4					9

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	231	2	15	9	N	14					89
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	241	2	7	9	N	6					95
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	224	2	13	9	N	12					107
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	253	2	18	9	N	16					123
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18	9	N	16					139
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	2	17	9	N	15					154

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	389	2	6	9	N	5					62
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	N	5					67
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					67
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	305	2	11	9	N	10					77
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	355	2	3	9	N	3					80
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2					82

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1814	-0-	-118	-0-	14	1	1800	2	N	-0-					163
03	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	10	1	1978	2	N	-0-					163
04	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	1917	2	10	9	N	9					172
05	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1961	2	20	9	N	18					190
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1880	2	N	27					217
							30	9									
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	9	1	1952	2	N	26					243
							29	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					24
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					24
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					24
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					24
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					24

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	44	1	346	2	N	-0-					61
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	17	1	407	2	N	-0-					61
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	12	1	407	2	N	-0-					61
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	2	N	-0-					61
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	1	1	382	2	N	-0-					61
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	16	1	373	2	N	-0-					61

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	716	2	11	9	N	10					48
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	780	2	4	9	N	4					52
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	757	2	12	9	N	11					63
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	729	2	8	9	N	7					70
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	691	2	2	9	N	2					72
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	672	2	3	9	N	3					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	680	2	2	9	N	2					155
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	659	2	2	9	N	2					157
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9	N	16	123	1			50
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	728	2	14	9	N	13					63
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13	9	N	12					75
07	775	N	586	-0-	-189	-0-	577	2	9	9	N	8					83

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1646	2	6	9	N	5					48
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1812	2	11	9	N	10					58
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1735	2	4	9	N	4					62
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1747	2	9	9	N	8					70
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1688	2	9	9	N	8					78
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1702	2	10	9	N	9					87

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193918 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7833 - 8900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	10	1	1506	2	N	7					25
							8	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	10	1	2288	2	N	5					30
							6	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	41	1	1986	2	N	8					38
							9	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	272	1	1479	2	N	25					63
							28	9									
06	2220	N	1594	-0-	-626	-0-	302	1	1270	2	N	20					83
							22	9									
07	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	312	1	1638	2	N	27					110
							30	9									

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1523	2	24	9	Y	22					38
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	Y	20					58
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1669	2	19	9	Y	17	59	1			16
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1592	2	20	9	Y	18					34
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21					55
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1701	2	26	9	Y	24	57	1			22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	5	1	639	2	N	6					30
							7	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	765	2	N	7					37
							8	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12					49
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	6					55
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	7	1	695	2	N	10					65
							11	9									
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	3	1	739	2	N	7					72
							8	9									

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195674 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8234 - 8903

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

02	924	N	830	-0-	-94	-0-	828	2	2	9	N	2					42
03	1054	N	902	-0-	-152	-0-	901	2	1	9	N	1					43
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					43
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	828	2	28	9	N	25					68
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	699	2	8	9	N	7					75
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	802	2	8	9	N	7					82

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

02	1568	N	1444	-0-	-124	-0-	1426	2	18	9	Y	16	101	1			16
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17					33
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10					43
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	Y	15					58
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1652	2	15	9	Y	14					72
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1646	2	10	9	Y	9					81

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	2	1	538	2	N	-0-					43
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	4	1	519	2	N	-0-					43
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					43
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					43
06	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	2			N	-0-					43
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					43

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
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	771	2	4	9	N	4					77
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	814	2	7	9	N	6					83
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	815	2	2	9	N	2					85
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	819	2	6	9	N	5					90
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	733	2	2	9	N	2					92
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					92

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					18
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					18
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	635	2	13	9	N	12					180
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	697	2	9	9	N	8	170	1			18
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	668	2	6	9	N	5					23
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	580	2	8	9	N	7					30
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	632	2	3	9	N	3					33
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	637	2	8	9	N	7					40

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					38
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					38
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					38
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					38
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4					42
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	1978	2	6	9	N	5					141
03	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1952	2	9	9	N	8					149
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	1975	2	22	9	N	20	72	1			97
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2103	2	8	9	N	7					104
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	N	23					127
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	N	5					132

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2265	2	23	9	Y	21	187	1			10
03	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2433	2	14	9	Y	13					23
04	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2325	2	10	9	Y	9					32
05	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2413	2	19	9	Y	17					49
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2268	2	12	9	Y	11					60
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2307	2	6	9	Y	5					65

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	2	15	9	N	14					104
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1137	2	18	9	N	16					120
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1099	2	10	9	N	9					129
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1139	2	42	9	N	38					167
06	1110	N	978	-0-	-132	-0-	964	2	14	9	N	13	165	1			15
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10					25

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					55
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					55
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					55
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					55
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					55
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1372	-0-	-224	-0-	5	1	1365	2	Y	2					37
							2	9									
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1548	2	2	9	Y	2					39
04	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1411	2	2	9	Y	2					41
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1628	2	32	9	Y	29					70
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1490	2	21	9	Y	19	74	1			15
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1552	2	32	9	Y	29					44

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

02	952	N	869	-0-	-83	-0-	865	2	4	9	N	4					168
03	1240	N	802	-0-	-438	-0-	802	2			N	-0-					168
04	1110	N	588	-0-	-522	-0-	588	2			N	-0-					168
05	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-					168
06	780	N	426	-0-	-354	-0-	426	2			N	-0-					168
07	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					168

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					92
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					92
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					92
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					92
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					92
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					92

HGT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200601 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 9145 - 9306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2202	-0-	-38	-0-	12	1	2179	2	N	10					148
							11	9									
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2190	2	8	9	N	7					155
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2088	2	23	9	N	21	171	1			5
05	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	134	1	2048	2	N	13					18
							14	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2182	2	10	9	N	9					27
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1					28

HGT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200696 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8019 - 9281

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	238						N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

02	896	N	868	-0-	-28	-0-	7	1	842	2	N	17	166	1			10
							19	9									
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	11	1	918	2	N	10					20
							11	9									
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	17	1	887	2	N	10					30
							11	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	909	2	N	34					64
							37	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	15	1	868	2	N	18					82
							20	9									
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	5	1	896	2	N	7					89
							8	9									

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					42
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	915	2	6	9	N	5					47
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	979	2	8	9	N	7					54
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					59
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					59
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	972	2	3	9	N	3					62

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

02	224	N	122	-0-	-102	-0-	122	2			Y	-0-					61
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2					63
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					63
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					63
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					63
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					62
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					62
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	2	N	1					63
							1	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	2					65
							2	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					65
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9					41
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	864	2	1	9	Y	1					42
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					42
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-	42	1			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9					9

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	734	2	31	9	Y	28	31	1			34
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	728	2	14	9	Y	13	27	1			20
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	761	2	15	9	Y	14	19	1			15
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	808	2	22	9	Y	20	19	1			16
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19	9	Y	17	16	1			17
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	868	2	18	9	Y	16	15	1			18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		1206	-0-	1206	1206	70	1	1136	2	Y	-0-					73
03	INC G-10		1477	-0-	1477	2683	1477	2			Y	-0-					73
04	INC G-10		2074	-0-	2074	4757	138	1	1935	2	Y	1					74
							1	9									
05	INC G-10		2260	-0-	2260	7017	2256	2	4	9	Y	4					78
06	INC G-10		1853	-0-	1853	8870	1844	2	9	9	Y	8					86
07	INC G-10		1795	-0-	1795	10665	1787	2	8	9	Y	7					93

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	Y	5					19
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7					26
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					30
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9					39
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5					44
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6	9	Y	5					49

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					15
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

02	2352	N	2286	-0-	-66	-0-	2277	2	9	9	N	8					50
03	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2551	2	6	9	N	5					55
04	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	2153	2	6	9	N	5					60
05	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2322	2	14	9	N	13					73
06	2460	N	1927	-0-	-533	-0-	1916	2	11	9	N	10					83
07	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	1916	2	8	9	N	7					90

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3	159	1			32
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	N	11					43
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	2	8	9	N	7					50
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	886	2	8	9	N	7					57
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	N	6					63
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					73

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	2	3	9	N	3					82
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2					84
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1430	2	6	9	N	5					89
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1492	2	1	9	N	1					90
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					90
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1431	2	2	9	N	2					92

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1143	2	15	9	N	14	165	1			62
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1185	2	9	9	N	8					70
04	960	N	752	-0-	-208	-0-	748	2	4	9	N	4					74
05	1271	N	857	-0-	-414	-0-	845	2	12	9	N	11					85
06	1170	N	862	-0-	-308	-0-	838	2	24	9	N	22					107
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	795	2	32	9	N	29					136

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2974	2	11	9	N	10					103
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3229	2	28	9	N	25					128
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3097	2	21	9	N	19					147
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3257	2	20	9	N	18					165
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3153	2	9	9	N	8					173
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3110	2	4	9	N	4	158	1			19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	896	N	751	-0-	-145	-0-	740	2	11	9	N	10					42
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	721	2	18	9	N	16					58
04	870	N	608	-0-	-262	-0-	598	2	10	9	N	9					67
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	787	2	6	9	N	5					72
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					77
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	N	5					82

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
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			N	-0-					50
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					50
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					50
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					50
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					50
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					50

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	N	-0-					35
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	3	1	402	2	N	2					37
							2	9									
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	180	2			N	-0-					37
05	434	N	90	-0-	-344	-0-	90	2			N	-0-					37
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	153	2	20	9	N	18					55
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					55

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	632	2	N	10					113
							11	9									
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	5	1	707	2	N	2					115
							2	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	658	2	41	9	N	37					152
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	176	1			11
06	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					11
07	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					11

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	N	5					37
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	682	2	6	9	N	5					42
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	723	2	6	9	N	5					47
05	899	N	778	-0-	-121	-0-	775	2	3	9	N	3					50
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	N	8					58
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	39	1	1268	2	N	-0-					90
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	N	-0-					90
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109	1	1417	2	N	2					92
							2	9									
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	128	1	1086	2	N	5					97
							6	9									
06	1440	N	698	-0-	-742	-0-	144	1	554	2	N	-0-					97
07	1581	N	538	-0-	-1043	-0-	61	1	477	2	N	-0-					97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					105
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

02	364	N	361	-0-	-3	-0-	1	1	349	2	N	10					43
							11	9									
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	2	1	346	2	N	2					45
							2	9									
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	307	2	2	9	N	2					47
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					47
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1	9	N	1					48
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					48

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					24
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					24
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	542	2	Y	1					1
							1	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	642	2	Y	1					2
							1	9									
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	35	1	525	2	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	412	-0-	-270	-0-	45	1	367	2	Y	-0-					3
06	690	N	471	-0-	-219	-0-	89	1	382	2	Y	-0-					3
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	105	1	398	2	Y	-0-	2	1			1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	398	2	10	9	N	9					17
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	485	2	6	9	N	5					22
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	446	2	3	9	N	3					25
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	373	2	2	9	N	2					27
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	413	2	7	9	N	6					33
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					33

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2558	-0-	-130	-0-	2511	2	47	9	N	43					100
03	2914	N	2732	-0-	-182	-0-	2691	2	41	9	N	37					137
04	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	2541	2	30	9	N	27					164
05	2821	N	2280	-0-	-541	-0-	6	1	2255	2	N	17					181
							19	9									
06	2640	N	2141	-0-	-499	-0-	2123	2	18	9	N	16					197
*07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	16	1	2792	2	N	49					246
							54	9									

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	701	2	10	9	Y	9					107
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	678	2	7	9	Y	6					113
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					118
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	587	2	10	9	Y	9					127
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	637	2	3	9	Y	3					130
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	515	2	9	9	Y	8					138

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	395	-0-	-949	-0-	395	2			N	-0-					127
03	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	2			N	-0-					127
04	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					127
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					127
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					127
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					127

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1157	-0-	-131	-0-	1151	2	6	9	N	5	149	1			16
03	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1018	2	10	9	N	9					25
04	1290	N	923	-0-	-367	-0-	912	2	11	9	N	10					35
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1211	2	11	9	N	10					45
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					47
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1181	2	40	9	N	36					83

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3					28
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	9	N	7					35
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	N	3					38
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	166	2	4	9	N	4					42
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	145	2	20	9	N	18					60
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	199	2	17	9	N	15					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

02	2464	N	2330	-0-	-134	-0-	2296	2	34	9	N	31					75
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2449	2	18	9	N	16	1	8			90
04	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	2242	2	22	9	N	20					110
05	2573	N	2035	-0-	-538	-0-	2015	2	20	9	N	18					128
06	2400	N	1697	-0-	-703	-0-	1680	2	17	9	N	15					143
07	2325	N	624	-0-	-1701	-0-	624	2			N	-0-					143

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2110	2	63	9	N	57					150
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2334	2	48	9	N	44	53	1			141
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2498	2	34	9	N	31					172
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2848	2	39	9	N	35					207
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	N	18					225
*07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2904	2	19	9	N	17					242

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1098	2	21	9	N	19					57
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	N	10					67
04	1290	N	808	-0-	-482	-0-	791	2	17	9	N	15					82
05	1240	N	970	-0-	-270	-0-	956	2	14	9	N	13					95
06	990	N	839	-0-	-151	-0-	817	2	22	9	N	20					115
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	N	17					132

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-					72
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	N	1					73
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	486	2	4	9	N	4					77
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1389	2	149	9	N	135	179	1			33
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1452	2	26	9	N	24					57
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1284	2	23	9	N	21					78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	1894	2			N	-0-					183
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-	132	1			51
04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944	2			N	-0-					51
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1966	2	7	9	N	6					57
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1891	2	29	9	N	26					83
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1936	2	6	9	N	5					88
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890																	
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	2	N	10					197
							11	9									
03	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	13	1	1721	2	N	12	60	1	1	8	148
							13	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7					155
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	4	1	1831	2	N	10					165
							11	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	N	7					172
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	5	1	1941	2	N	5					177
							6	9									
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038																	
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2	1	385	2	N	3					20
							3	9									
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	2	9	9	N	8					28
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5					33
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	8	1	360	2	N	4					37
							4	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	434	2	17	9	N	15					52
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	2	1	334	2	N	3					55
							3	9									
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946																	
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	3	1	80	2	N	-0-					62
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	N	-0-					62
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					62
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-					62
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	2	N	-0-					62
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-					62
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769																	
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					33
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					33
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					33
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					33
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					33
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					33
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704																	
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	780	2	10	9	N	9					62
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	N	11					73
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5					78
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	864	2	26	9	N	24					102
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	797	2	14	9	N	13					115
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12					127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

02	1512	N	1316	-0-	-196	-0-	1277	2	39	9	N	35	135	1			45
03	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1510	2	3	9	N	3					48
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					53
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2					55
06	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1054	2	8	9	N	7					62
07	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1133	2	6	9	N	5					67

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

02	532	N	516	-0-	-16	-0-	509	2	7	9	N	6					68
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	N	4					72
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					72
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					78
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					78
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	N	7					85

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

02	1932	N	1872	-0-	-60	-0-	1861	2	11	9	N	10					133
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2086	2	15	9	N	14					147
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1993	2	14	9	N	13					160
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	1963	2	42	9	N	38					198
06	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1705	2	69	9	N	63	176	1			85
07	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	1694	2	28	9	N	25					110

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	1971	2	44	9	N	40					108
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2200	2	50	9	N	45					153
04	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	2140	2	43	9	N	39					192
05	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2150	2	25	9	N	23	170	1			45
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2074	2	30	9	N	27					72
07	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2061	2	40	9	N	36					108

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1101	2	30	9	N	27					67
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					67
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					67
05	1240	N	218	-0-	-1022	-0-	218	2			N	-0-					67
06	840	N	231	-0-	-609	-0-	231	2			N	-0-					67
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

02	476	N	459	-0-	-17	-0-	444	2	15	9	N	14					174
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	986	2	26	9	N	24					198
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	909	2	26	9	N	24					222
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					222
06	630	N	340	-0-	-290	-0-	340	2			N	-0-	166	1			56
07	651	N	284	-0-	-367	-0-	259	2	25	9	N	23					79

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	438	-0-	-234	-0-	438	2			N	-0-					19
03	837	N	486	-0-	-351	-0-	486	2			N	-0-					19
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					19
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					19
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					19
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					19

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219089 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8476 - 10206

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	N	3					80
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3	9	N	3	1	8			82
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11					93
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2	8	9	N	7					100
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2384	2	3	9	N	3					103
*07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2522	2	4	9	N	4					107

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	8					35
							9	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	N	2					37
							2	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	1					38
							1	9									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	38	1	521	2	N	9					47
							10	9									
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	93	1	454	2	N	1					48
							1	9									
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	11	1	486	2	N	4					52
							4	9									

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220654 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8244 - 10271

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					17
03	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					17
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					22
05	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					22
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					22

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					25
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					25
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					25
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					25
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					25
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					25

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	651	-0-	-161	-0-	651	2			N	-0-					60
03	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					60
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	621	2	4	9	N	4					64
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	663	2	24	9	N	22	52	1			34
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	434	2	3	9	N	3					37
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	506	2	3	9	N	3					40

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					42
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					42
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					42
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					42
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					42
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					100
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3064	-0-	-184	-0-	18 7	1 9	3039	2	N	6					38
03	3596	X	2637	-0-	-959	-0-	2626	2	11	9	N	10					48
04	3480	X	2287	-0-	-1193	-0-	2281	2	6	9	N	5					53
05	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	190 8	1 9	2904	2	N	7					60
06	3480	X	2335	-0-	-1145	-0-	2318	2	17	9	N	15					75
07	3379	X	1554	-0-	-1825	-0-	1551	2	3	9	N	3					78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1074	2	13	9	Y	12					65
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3					68
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	Y	14					82
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1099	2	29	9	Y	26					108
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9					117
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	Y	3					120

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1319	2	22	9	N	20					30
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25					55
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1418	2	14	9	N	13					68
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					95
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1365	2	81	9	N	74	157	1			12
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1413	2	29	9	N	26					38

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1485	2	41	9	Y	37	60	1			38
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1629	2	41	9	Y	37					75
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1583	2	32	9	Y	29	64	1			40
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1643	2	54	9	Y	49	55	1			34
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1516	2	32	9	Y	29	53	1			10
07	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1372	2	26	9	Y	24					34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	514	2	23	9	Y	21	77	1			14
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	2	13	9	Y	12	2	8			24
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12					36
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	303	2	7	9	Y	6					42
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	366	2	7	9	Y	6					48
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					52

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					7
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					7
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					7
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					7
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					7
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

02	532	N	402	-0-	-130	-0-	382	2	20	9	Y	18	33	1			21
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	501	2	21	9	Y	19					40
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	482	2	19	9	Y	17	35	1			22
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	514	2	28	9	Y	25	29	1			18
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	2	18	9	Y	16	29	1			5
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	639	2	26	9	Y	24					29

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	74	2	2	9	Y	2					5
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	129	2	1	9	Y	1					6
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					8
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	106	2	86	9	Y	78	71	1			15
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					15

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	365	2	3	9	Y	3					43
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					43
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	379	2	1	9	Y	1					44
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	390	2	1	9	Y	1					45
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	378	2	85	9	Y	77	102	1			20
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					20

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					1
03	1302	N	164	-0-	-1138	-0-	164	2			Y	-0-					1
04	1350	N	139	-0-	-1211	-0-	139	2			Y	-0-					1
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

02	2128	N	2059	-0-	-69	-0-	7	1	2050	2	Y	2					44
							2	9									
03	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	2311	2	3	9	Y	3					47
04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	2161	2	3	9	Y	3					50
05	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2102	2	32	9	Y	29					79
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2168	2	21	9	Y	19	78	1			20
07	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2053	2	32	9	Y	29					49

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2067	-0-	2067	2067	2067	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1832	-0-	1832	3899	1817	2	15	9	Y	14	7	1			7
07	14B2 EXT		2055	-0-	2055	5954	2037	2	18	9	Y	16	10	1			13

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	N	9					123
							10	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	40					163
							44	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					163
05	341	N	135	-0-	-206	-0-	7	1	120	2	N	7					170
							8	9									
06	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					170
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					170

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3179	2	65	9	Y	59	57	1			63
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3612	2	68	9	Y	62	71	1	1	8	53
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2299	2	59	9	Y	54	61	1			46
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2760	2	90	9	Y	82	71	1			57
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2393	2	75	9	Y	68	62	1			63
*07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2495	2	69	9	Y	63	58	1			68

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					80
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					80
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					80
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					80
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					80
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					16
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	895	2	Y	4					20
							4	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	Y	6					26
05	806	N	533	-0-	-273	-0-	524	2	9	9	Y	8					34
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	744	2	6	9	Y	5					39
07	868	N	578	-0-	-290	-0-	576	2	2	9	Y	2					41

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

02	2352	N	2305	-0-	-47	-0-	19	1	2239	2	N	43					63
							47	9									
03	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	30	1	2422	2	N	55					118
							61	9									
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	46	1	2321	2	N	44					162
							48	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	41	1	2449	2	N	87	184	1			65
							96	9									
06	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	38	1	2231	2	N	70					135
							77	9									
07	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	14	1	2264	2	N	23					158
							25	9									

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1011	2	2	9	N	2					112
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1070	2	6	9	N	5					117
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1029	2	3	9	N	3					120
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1042	2	25	9	N	23					143
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1002	2	11	9	N	10					153
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	983	2	4	9	N	4					157

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

02	1232	N	559	-0-	-673	-0-	555	2	4	9	N	4					57
03	1209	N	893	-0-	-316	-0-	882	2	11	9	N	10					67
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	893	2	3	9	N	3					70
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3					73
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	761	2	2	9	N	2					75
07	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					75

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	108	1	588	2	Y	-0-					48
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					48
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			Y	-0-					48
05	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					48
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					48
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					48

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					55
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	250	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	9	Y	19	12	1			7
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	349	2	54	9	Y	49	36	1			20
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	462	2	31	9	Y	28	43	1			5
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	2	26	9	Y	24					29

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1084	-0-	1084	1084	145	1	938	2	Y	1					5
							1	9									
03	T. A.		719	-0-	719	1803	67	1	646	2	Y	5					10
							6	9									
04	T. A.		754	-0-	754	2557	46	1	701	2	Y	6					16
							7	9									
05	T. A.		976	-0-	976	3533	106	1	863	2	Y	6					22
							7	9									
06	T. A.		1066	-0-	1066	4599	200	1	860	2	Y	5					27
							6	9									
07	T. A.		970	-0-	970	5569	202	1	764	2	Y	4	24	1			7
							4	9									

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	2			Y	-0-					40
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					40
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					40
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					40
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					40
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	131	1	849	2	Y	7					27
							8	9									
03	961	X	731	-0-	-230	-0-	67	1	649	2	Y	14					41
							15	9									
04	930	X	825	-0-	-105	-0-	50	1	764	2	Y	10					51
							11	9									
05	1085	X	905	-0-	-180	-0-	98	1	798	2	Y	8					59
							9	9									
06	1050	X	993	-0-	-57	-0-	187	1	803	2	Y	3					62
							3	9									
*07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	250	1	944	2	Y	5	55	1			12
							6	9									

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	46	1	1197	2	Y	12	43	1			49
							13	9									
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	34	1	1269	2	Y	7					56
							8	9									
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	29	1	1177	2	Y	19					75
							21	9									
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1198	2	14	9	Y	13					88
06	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1118	2	8	9	Y	7					95
07	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	4	1	1007	2	Y	6					101
							7	9									

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

02	2800	N	2859	-0-	59	59	166	1	2693	2	Y	-0-					36
03	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			Y	-0-					36
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					36
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					36
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					36
*07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					36

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					123
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					123
04	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	2			Y	-0-					123
05	899	N	354	-0-	-545	-0-	354	2			Y	-0-					123
06	870	N	523	-0-	-347	-0-	523	2			Y	-0-					123
07	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			Y	-0-					123

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	8	1	136	2	Y	3					39
							3	9									
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	127	2	2	9	Y	2					41
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1					42
							1	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	112	2	1	9	Y	1					43
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					43
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					43

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	159	2	2	9	N	2					7
03	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					7
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	135	2	6	9	N	5					12
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					13
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					13
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					13

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	1439	2	11	9	Y	10	175	1			14
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1598	2	14	9	Y	13					27
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1530	2	14	9	Y	13					40
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	Y	8					48
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	Y	12					60
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1411	2	10	9	Y	9					69

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	0	N	-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
02	1848	N	1655	-0-	-193	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1318	-0-	-632	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	979	-0-	-671	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	906	-0-	-458	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	947	2	12	9	Y	11	11	1			13
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1004	2	14	9	Y	13	14	1			12
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1081	2	14	9	Y	13	13	1			12
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1034	2	34	9	Y	31	23	1			20
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	915	2	37	9	Y	34	26	1			28
07	1147	N	907	-0-	-240	-0-	874	2	33	9	Y	30	26	1			32

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	Y	16					33
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	9	Y	16	21	1			28
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	22	1			13
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	Y	17					30
06	900	N	675	-0-	-225	-0-	664	2	11	9	Y	10					40
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9					49

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					17
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	962	2	20	9	N	18					35
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8					43
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	921	2	8	9	N	7					50
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	854	2	6	9	N	5					55
07	930	N	675	-0-	-255	-0-	672	2	3	9	N	3					58

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

02	1456	N	1295	-0-	-161	-0-	1284	2	11	9	Y	10					48
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	Y	5					53
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	2	98	9	Y	89					142
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	Y	20	107	1			55
06	1530	N	924	-0-	-606	-0-	920	2	4	9	Y	4					59
07	1643	N	913	-0-	-730	-0-	901	2	12	9	Y	11					70

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	Y	15					35
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					35
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	616	2	53	9	Y	48					83
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	401	2	8	9	Y	7	86	1			4
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	381	2	1	9	Y	1					5
07	682	N	357	-0-	-325	-0-	356	2	1	9	Y	1					6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	164	1	1063	2	Y	-0-					8
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	126	1	1219	2	Y	1					9
							1	9									
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	73	1	1105	2	Y	5					14
							6	9									
05	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	132	1	1083	2	Y	8					22
							9	9									
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	232	1	994	2	Y	7					29
							8	9									
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	239	1	906	2	Y	6	27	1			8
							7	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					2
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					3

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	1991	2	23	9	Y	21					105
03	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	2217	2	37	9	Y	34	3	8			136
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1957	2	24	9	Y	22					158
05	2232	N	1871	-0-	-361	-0-	1862	2	9	9	Y	8	138	1			28
06	2190	N	1660	-0-	-530	-0-	1635	2	25	9	Y	23					51
07	2046	N	1384	-0-	-662	-0-	1375	2	9	9	Y	8					59

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3					16
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	23	1	757	2	Y	4					20
							4	9									
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	784	2	7	9	Y	6					26
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8					34
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					39
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3					42

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2854	-0-	54	54	2833	2	21	9	Y	19	48	1			10
03	3100	N	3085	-0-	-15	39	3066	2	19	9	Y	17	2	8			25
04	2936	N	2897	-0-	-39	-0-	2877	2	20	9	Y	18					43
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2854	2	15	9	Y	14					57
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2661	2	10	9	Y	9					66
*07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	Y	7					73

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	51	1			-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	Y	2					2

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					97
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	77	2	3	9	N	3					100
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	N	2					102
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	202	2	23	9	N	21					123
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	N	10					133
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1564	2	6	9	Y	5					21
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	Y	7					28
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1640	2	4	9	Y	4					32
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1687	2	10	9	Y	9					41
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1611	2	6	9	Y	5					46
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1662	2	4	9	Y	4					50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	649	2	12	9	Y	11	41	1			9
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	634	2	13	9	Y	12	1	8			20
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12					32
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	Y	9					41
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6					47
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	501	2	6	9	Y	5					52

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12	11	1			13
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	599	2	14	9	Y	13	14	1			12
04	600	N	357	-0-	-243	-0-	350	2	7	9	Y	6	10	1			8
05	620	N	399	-0-	-221	-0-	390	2	9	9	Y	8	9	1			7
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	262	2	7	9	Y	6	6	1			7
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	321	2	7	9	Y	6	6	1			7

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2969	-0-	169	169	2951	2	18	9	Y	16					53
03	3100	N	3033	-0-	-67	102	3015	2	18	9	Y	16	28	1			41
04	2845	N	2743	-0-	-102	-0-	2735	2	8	9	Y	7	28	1			20
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	Y	17					37
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	Y	11					48
*07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	Y	9					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4751	2	11	9	N	10	138	1			27
03	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	5203	2	2	9	N	2	1	8			28
04	5400	X	4942	-0-	-458	-0-	4925	2	17	9	N	15					43
05	5456	X	5081	-0-	-375	-0-	5060	2	21	9	N	19					62
06	5160	X	4886	-0-	-274	-0-	4880	2	6	9	N	5					67
07	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	4762	2	22	9	N	20					87

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	223	2	9	9	N	8					110
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	227	2	36	9	N	33					143
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					143
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	2	N	-0-					143
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					143
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N	-0-					143

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	905	-0-	-103	-0-	5	1	900	2	N	-0-					80
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1126	2	17	9	N	15					95
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	N	13					108
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	2	N	52					160
							57	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					168
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	11	1	2123	2	N	4					172
							4	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					50
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					51
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					51
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					51
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					51
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					51

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	234	-0-	-186	-0-	11	1	223	2	N	-0-					157
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	8	1	222	2	N	-0-					157
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	8	1	196	2	N	-0-	107	1			50
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					50
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	7	1	153	2	N	-0-					50
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					50

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	Y	11	12	1			11
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1367	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1497	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22	9	Y	20	17	1			12
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	15	1			14
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	2	18	9	Y	16	14	1			16

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

02	2464	N	2343	-0-	-121	-0-	2330	2	13	9	N	12	160	1			20
03	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	2557	2	19	9	N	17					37
04	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	2418	2	34	9	N	31					68
05	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	3	1	2511	2	N	19					87
							21	9									
06	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	19	1	2396	2	N	16					103
							18	9									
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	4	1	2439	2	N	9					112
							10	9									

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	Y	2					26
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	303	2	Y	8					34
							9	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	342	1	1423	2	Y	19					53
							21	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	116	1	1176	2	Y	13	40	1			26
							14	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	2	Y	20					46
							22	9									
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	712	2	6	9	Y	5					196
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	125	1	804	2	Y	18	1	8			213
							20	9									
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	182	1	757	2	Y	16					229
							18	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	86	1	865	2	Y	8	143	1			94
							9	9									
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	81	1	785	2	Y	10					104
							11	9									
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	724	2	10	9	Y	9					113

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	Y	22					37
03	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	2056	2	23	9	Y	21					58
04	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1953	2	20	9	Y	18	60	1			16
05	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1947	2	19	9	Y	17					33
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1962	2	24	9	Y	22					55
07	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	1997	2	26	9	Y	24	57	1			22

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	517	2	24	9	Y	22	22	1			24
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	625	2	22	9	Y	20	26	1			18
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	23	1			10
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	Y	11	12	1			9
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	10	1			6
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	Y	7	7	1			6

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	133	2	4	9	Y	4	5	1			6
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	248	2	18	9	Y	16	13	1			9
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	125	2	18	9	Y	16	18	1			7
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	14	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	270	N	39	-0-	-231	-0-	36	2	3	9	Y	3	6	1			4
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	26	2	4	9	Y	4	4	1			4

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					53
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1210	-0-	-386	-0-	1210	2			N	-0-					39
03	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1544	2			N	-0-					39
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					39
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					40
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					40
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1510	2	8	9	N	7					47

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3185	-0-	-427	-0-	3160	2	25	9	Y	23	23	1			24
03	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	2963	2	28	9	Y	25	29	1			20
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3938	2	30	9	Y	27	28	1			19
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3718	2	45	9	Y	41	34	1			26
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3602	2	37	9	Y	34	31	1			29
07	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	3508	2	35	9	Y	32	29	1			32

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
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	96	1	625	2	Y	-0-					15
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	69	1	668	2	Y	10					25
							11	9									
04	840	N	668	-0-	-172	-0-	40	1	613	2	Y	14					39
							15	9									
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	53	1	437	2	Y	10					49
							11	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	719	2	Y	13					62
							14	9									
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	193	1	731	2	Y	9	57	1			14
							10	9									

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					42
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					42
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					42
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					42
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	Y	16					46
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1492	2	18	9	Y	16	26	1			36
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	26	1			17
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	Y	17					34
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	2	13	9	Y	12					46
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	Y	9					55

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2501	2	36	9	Y	33	37	1			43
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2686	2	37	9	Y	34	44	1			33
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2475	2	28	9	Y	25	38	1			20
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2368	2	24	9	Y	22	22	1			20
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	Y	17	20	1			17
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	16	1			17

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1688	-0-	-300	-0-	25	1	1624	2	N	35	137	1			8
							39	9									
03	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2006	2	2	9	N	2					10
04	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1815	2	13	9	N	12					22
05	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1649	2	28	9	N	25					47
06	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1629	2	14	9	N	13					60
07	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	13	1	1651	2	N	30					90
							33	9									

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2278	2	N	11	43	1			45
							12	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	68	1	2513	2	N	7					52
							8	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	2	N	18					70
							20	9									
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	N	12					82
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2302	2	9	9	N	8					90
07	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	10	1	2332	2	N	6					96
							7	9									

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1053	2	28	9	N	25					152
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1164	2	28	9	N	25					177
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	N	18					195
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1118	2	20	9	N	18	171	1			42
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1068	2	14	9	N	13					55
07	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1005	2	14	9	N	13					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2145	-0-	-347	-0-	2066	2	79	9	N	72					118
03	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2240	2	63	9	N	57	129	1			46
04	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2209	2	81	9	N	74					120
05	2387	N	2093	-0-	-294	-0-	2034	2	59	9	N	54	122	1			52
06	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	23	1	1796	2	N	34					86
							37	9									
07	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	73	1	1761	2	N	40					126
							44	9									

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1594	2	35	9	N	32					89
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1708	2	36	9	N	33	51	1			71
04	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1575	2	17	9	N	15	51	1			35
05	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1540	2	39	9	N	35					70
06	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	1288	2	23	9	N	21					91
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1462	2	18	9	N	16					107

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	354	-0-	-262	-0-	3	1	343	2	N	7					177
							8	9									
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	2	1	334	2	N	25					202
							28	9									
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-	167	1			35
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	324	2	3	9	N	3					38
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	3	1	246	2	N	-0-					38
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	1	1	299	2	N	-0-					38

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	972	-0-	-148	-0-	7	1	962	2	N	3					83
							3	9									
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	6	1	1230	2	N	7					90
							8	9									
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	894	2	14	9	N	13					103
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					103
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	12	1	1232	2	N	47					150
							52	9									
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	2	N	-0-					150

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1048	2	47	9	N	43	167	1			1
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	5	1	806	2	N	36					37
							40	9									
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	13	1	732	2	N	38					75
							42	9									
05	1209	N	781	-0-	-428	-0-	751	2	30	9	N	27					102
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	648	2	29	9	N	26					128
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	1	1	642	2	N	48	169	1			7
							53	9									

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	1167	2	12	9	N	11					33
03	1736	N	795	-0-	-941	-0-	789	2	6	9	N	5					38
04	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1000	2	21	9	N	19					57
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13					70
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					77
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1430	2	14	9	N	13					90

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3645	-0-	-107	-0-	3611	2	34	9	N	31					60
03	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3895	2	28	9	N	25	61	1			24
04	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	3784	2	36	9	N	33					57
05	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3773	2	33	9	N	30	59	1			28
06	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	45	1	3553	2	N	29					57
							32	9									
07	4030	X	3638	-0-	-392	-0-	145	1	3461	2	N	29					86
							32	9									

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	869	-0-	-335	-0-	867	2	2	9	N	2	7	1			-0-
03	1116	N	869	-0-	-247	-0-	867	2	2	9	N	2					2
04	1080	N	767	-0-	-313	-0-	765	2	2	9	N	2					4
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3					7
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					9
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					10

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5344	2	34	9	Y	31	26	1			25
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5780	2	42	9	Y	38	39	1			24
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6213	2	37	9	Y	34	42	1			16
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6495	2	47	9	Y	43	36	1			23
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5750	2	39	9	Y	35	36	1			22
*07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6030	2	36	9	Y	33	30	1			25

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					30
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					30
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					30
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					30
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					30
*07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	5	1	332	2	N	15					90
							17	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					90
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					90
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	367	2	13	9	N	12					102
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					117
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	3	1	365	2	N	26					143
							29	9									

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
02	2016	N	1956	-0-	-60	-0-	1947	2	9	9	N	8					113
03	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2102	2	14	9	N	13	1	8			125
04	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1847	2	9	9	N	8					133
05	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2034	2	11	9	N	10					143
06	2040	N	1790	-0-	-250	-0-	1777	2	13	9	N	12					155
07	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1802	2	11	9	N	10					165

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	Y	4	4	1			5
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1545	2	50	9	Y	45	28	1			20
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1797	2	76	9	Y	69	53	1			36
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1721	2	53	9	Y	48	44	1			40

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
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	N	30					53
							33	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	3	1	2049	2	N	7					60
							8	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1	1	1825	2	N	20					80
							22	9									
05	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2	1	2042	2	N	14	79	1			15
							15	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	12	1	1876	2	N	5					20
							6	9									
07	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1834	2	9	9	N	8					28

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
02	1988	N	1915	-0-	-73	-0-	15	1	1897	2	N	3					90
							3	9									
03	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	4	1	2102	2	N	17					107
							19	9									
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	1	1	2016	2	N	30					137
							33	9									
05	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	3	1	2069	2	N	17	89	1			65
							19	9									
06	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	13	1	1960	2	N	13					78
							14	9									
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1817	2	2	9	N	2					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	4	1			3
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					4
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					5
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1					6
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	680	2	1	9	N	1					7
07	806	N	637	-0-	-169	-0-	636	2	1	9	N	1					8

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	386	2	6	9	N	5	9	1			10
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	668	2	17	9	N	15	15	1			10
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13	16	1			7
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11	10	1			8
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	592	2	9	9	N	8	9	1			7
07	775	N	586	-0-	-189	-0-	577	2	9	9	N	8	7	1			8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	564	-0-	-220	-0-	552	2	12	9	N	11	11	1			11
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	N	10	12	1			9
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	610	2	11	9	N	10	11	1			8
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	324	2	9	9	N	8	9	1			7
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	345	2	10	9	N	9	8	1			8
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14	10	1			12

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
02	4536	X	4200	-0-	-336	-0-	4159	2	41	9	Y	37	60	1			36
03	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4613	2	40	9	Y	36					72
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	4463	2	33	9	Y	30	65	1			37
05	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4701	2	54	9	Y	49	55	1			31
06	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	4333	2	31	9	Y	28	53	1			6
07	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4444	2	26	9	Y	24					30

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
02	532	N	353	-0-	-179	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	496	N	212	-0-	-284	-0-	212	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	N	10					47
03	3007	X	2498	-0-	-509	-0-	14	1	2484	2	N	-0-					47
04	2910	X	2375	-0-	-535	-0-	41	1	2333	2	N	1					48
							1	9									
05	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	2411	2			N	-0-					48
06	2910	X	2250	-0-	-660	-0-	2250	2			N	-0-					48
07	3007	X	2322	-0-	-685	-0-	6	1	2306	2	N	9					57
							10	9									

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
02	3164	X	3011	-0-	-153	-0-	2986	2	25	9	Y	23					42
03	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3372	2	22	9	Y	20					62
04	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	3319	2	20	9	Y	18	59	1			21
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3508	2	19	9	Y	17					38
06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	3061	2	24	9	Y	22					60
07	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3037	2	25	9	Y	23	57	1			26

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	1286	2	36	9	N	33					89
03	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	1340	2	36	9	N	33	51	1			71
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15	51	1			35
05	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1168	2	37	9	N	34					69
06	1320	N	915	-0-	-405	-0-	890	2	25	9	N	23					92
07	1364	N	819	-0-	-545	-0-	799	2	20	9	N	18					110

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	160	2	13	9	N	12					125
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	105	1			22
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					22
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					23
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	N	9					32
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	144	2	3	9	N	3					35

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
02	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-					18
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	1	1	734	2	N	-0-					18
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	117	1	549	2	N	2					20
							2	9									
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	27	1	612	2	N	15					35
							17	9									
06	720	N	537	-0-	-183	-0-	29	1	499	2	N	8					43
							9	9									
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	21	1	601	2	N	2					45
							2	9									

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		2293	-0-	2293	2293	2262	2	31	9	N	28					60
03	INC G-10		2522	-0-	2522	4815	2489	2	33	9	N	30					90
04	INC G-10		2442	-0-	2442	7257	2407	2	35	9	N	32					122
05	INC G-10		2460	-0-	2460	9717	2435	2	25	9	N	23					145
06	INC G-10		2338	-0-	2338	12055	2310	2	28	9	N	25					170
07	INC G-10		2388	-0-	2388	14443	2344	2	44	9	N	40	180	1			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	1228	2	1	9	N	1					113
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1318	2	17	9	N	15	3	8			125
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1296	2	6	9	N	5					130
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1315	2	28	9	N	25					155
06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1181	2	9	9	N	8	143	1			20
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1211	2	11	9	N	10					30

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

02	952	N	860	-0-	-92	-0-	6	1	840	2	N	13					180
							14	9									
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	5	1	941	2	N	14	149	1	1	8	44
							15	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	876	2	32	9	N	29					73
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	715	2	19	9	N	17					90
06	930	N	763	-0-	-167	-0-	7	1	728	2	N	25					115
							28	9									
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	3	1	749	2	N	13					128
							14	9									

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					93
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5					98
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					98
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					98
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					98
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	281	2	4	9	N	4					102

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

02	784	N	738	-0-	-46	-0-	735	2	3	9	N	3					15
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	859	2	3	9	N	3					18
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					18
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					18
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					18
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	867	2	2	9	N	2					20

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

02	2240	N	2054	-0-	-186	-0-	2007	2	47	9	N	43					213
03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2161	2	41	9	N	37	158	1	3	8	89
04	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2031	2	36	9	N	33					122
05	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	6	1	2041	2	N	35					157
							39	9									
06	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	1895	2	44	9	N	40					197
07	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	11	1	1875	2	N	26					223
							29	9									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					15
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					15
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					15
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					15
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					15
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	548	2	95	9	N	86					101

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	140	-0-	-1193	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	174	-0-	-996	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	197	-0-	-888	-0-	197	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

02	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	1250	2	24	9	N	22					152
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46	9	N	42					194
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1069	2	41	9	N	37	191	1			40
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	N	20					60
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2015	2	33	9	N	30					90
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1907	2	22	9	N	20					110

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1064	2	30	9	N	27					177
03	1333	N	844	-0-	-489	-0-	824	2	20	9	N	18					195
04	1290	N	734	-0-	-556	-0-	706	2	28	9	N	25	181	1			39
05	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					39
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	12					51
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	928	2	35	9	N	32					83

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1773	2			N	-0-					89
03	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2027	2	40	9	N	36					125
04	2190	N	1640	-0-	-550	-0-	1631	2	9	9	N	8					133
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2342	2	31	9	N	28					161
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2460	2	41	9	N	37					198
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	2	11	9	N	10	180	1			28

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	3	8	9	N	7	7	8			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	278	-0-	-310	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	672	-0-	-1904	-0-	18	1	614	2	N	36	166	1			89
							40	9									
03	2852	X	574	-0-	-2278	-0-	12	1	510	2	N	47					136
							52	9									
04	2760	X	1039	-0-	-1721	-0-	24	1	992	2	N	21					157
							23	9									
05	744	X	612	-0-	-132	-0-	22	1	539	2	N	46	155	1			48
							51	9									
*06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	43					91
							47	9									
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	35	1	863	2	N	20					111
							22	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					103
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	33					136
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	167	1			54

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EOG RESOURCES, INC. 253162
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
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	208	2	6	9	Y	5	13	0			12
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	164	2	4	9	Y	4					16
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	138	2	8	9	Y	7	10	0			13
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-	10	0			3
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	3	0			1
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	1	0			-0-

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
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1915	2	36	9	Y	33					64
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1856	2	24	9	Y	22					86
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1768	2	48	9	Y	44					130
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2545	2	40	9	Y	36					166
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2586	2	54	9	Y	49	174	0			41
*07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2354	2	61	9	Y	55					96

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
02	1232	X	1162	-0-	-70	-0-	1154	2	8	9	Y	7					11
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					11
04	810	X	66	-0-	-744	-0-	65	2	1	9	Y	1					12
05	1302	X	369	-0-	-933	-0-	368	2	1	9	Y	1					13
06	1260	X	93	-0-	-1167	-0-	93	2			Y	-0-	13	0			-0-
07	1302	X	309	-0-	-993	-0-	306	2	3	9	Y	3					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC 311419
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1642	3	N	10					157
							11	9									
03	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	34	1	1473	3	N	-0-					157
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	3	N	-0-					157
05	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	25	1	1335	3	N	2					159
							2	9									
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	32	1	1485	3	N	3					162
							3	9									
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	27	1	1529	2	N	-0-					162

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	15	-0-	-1049	-0-	15	1			N	-0-					150
03	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	21	1	1163	3	N	-0-					150
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	19	1	1189	3	N	-0-					150
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	21	1	1125	3	N	-0-					150
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	22	1	1190	3	N	-0-					150
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	21	1	1251	2	N	-0-					150

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1564	-0-	-284	-0-	18	1	1426	3	N	109	178	1			100
							120	9									
03	2232	N	1654	-0-	-578	-0-	19	1	1411	3	N	204	182	1			122
							224	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1530	3	N	113					235
							124	9									
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	22	1	1575	3	N	106	179	1			162
							117	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	25	1	1651	3	N	109					271
							120	9									
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	34	1	1832	2	N	111	179	1			203
							122	9									

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1507	-0-	-33	-0-	18	1	1470	3	N	17					134
							19	9									
03	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	21	1	1266	3	N	5					139
							6	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	3	N	-0-					139
05	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	21	1	1119	3	N	-0-					139
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	21	1	1146	3	N	-0-					139
07	1364	N	954	-0-	-410	-0-	21	1	933	2	N	-0-					139

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					32
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					32
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					32
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	32	1	1935	3	N	-0-					32
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					32
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	472	-0-	-256	-0-	14	1	456	3	N	2					65
							2	9									
03	744	N	599	-0-	-145	-0-	18	1	581	3	N	-0-					65
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	22	1	765	3	N	10					75
							11	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	23	1	820	3	N	18					93
							20	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	3	N	7					100
							8	9									
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	22	1	827	2	N	12					112
							13	9									

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	4	1	1275	3	N	-0-					120
03	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	4	1	1219	3	N	-0-					120
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	N	-0-					120
05	1426	N	1084	-0-	-342	-0-	4	1	1080	3	N	-0-					120
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1181	3	N	-0-					120
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	4	1	1084	2	N	-0-					120

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-	160	1			29
03	744	N	438	-0-	-306	-0-	16	1	413	3	N	8					37
							9	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	6					43
							7	9									
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	15	1	472	3	N	10					53
							11	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	N	15					68
							17	9									
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	728	2	N	10					78
							11	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	22	1	2002	3	N	20					107
							22	9									
03	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	24	1	1982	3	N	22					129
							24	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	24	1	2250	3	N	28					157
							31	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	27	1	2209	3	N	32					189
							35	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	27	1	2231	3	N	26					215
							29	9									
07	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	28	1	2133	2	N	16	185	1			46
							18	9									

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	18	1	585	3	N	-0-					102
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	19	1	661	3	N	169	181	1			90
							186	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	692	3	N	92					182
							101	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	667	3	N	38					220
							42	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	748	3	N	124	180	1			164
							136	9									
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	19	1	668	2	N	109					273
							120	9									

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	N	-0-	19	7			77
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	70	3			N	-0-					77
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					77
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					77
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					77
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					77

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21754	X	4750	-0-	-17004	-0-	42	1	4633	3	N	68	190	1			42
							75	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	42	1	4436	3	N	70					112
							77	9									
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	37	1	4021	3	N	33					145
							36	9									
05	4650	X	2002	-0-	-2648	-0-	32	1	1935	3	N	32					177
							35	9									
06	4500	X	646	-0-	-3854	-0-	17	1	629	3	N	-0-					177
07	4650	X	10	-0-	-4640	-0-	8	1	2	9	N	2					179

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1115	-0-	-201	-0-	22	1	1093	3	N	-0-					212
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	17	1	1043	3	N	4	186	1			30
							4	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	20	1	1381	3	N	2					32
							2	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	23	1	1818	3	N	-0-					32
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	24	1	1747	3	N	11					43
							12	9									
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	20	1	1552	2	N	5					48
							6	9									

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	19	1	1107	3	N	-0-					102
03	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	20	1	1151	3	N	-0-					102
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	21	1	1219	3	N	-0-					102
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	21	1	1104	3	N	-0-					102
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	3	N	-0-					102
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	28	1	1290	2	N	-0-					102

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11926 PERF.11353 - 11648

02	89740	X	10410	-0-	-79330	-0-	33	1	10292	3	N	77	169	1			82
							85	9									
03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	38	1	11292	3	N	125					207
							138	9									
04	12870	X	10898	-0-	-1972	-0-	33	1	10821	3	N	40					247
							44	9									
05	13299	X	10684	-0-	-2615	-0-	36	1	10648	3	N	-0-	155	1			92
06	12870	X	10019	-0-	-2851	-0-	34	1	9985	3	N	-0-					92
07	11532	X	9900	-0-	-1632	-0-	33	1	9817	2	N	45					137
							50	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

02	952	N	865	-0-	-87	-0-	865	2			N	-0-					119
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					119
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					119
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					119
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					119
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					119

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2129	2	172	9	N	156	181	1			139
03	3100	X	2147	-0-	-953	-0-	2147	2			N	-0-					139
04	2850	X	2097	-0-	-753	-0-	1997	2	100	9	N	91	182	1			48
05	2697	X	1871	-0-	-826	-0-	1871	2			N	-0-					48
06	2520	X	1921	-0-	-599	-0-	1921	2			N	-0-					48
07	2542	X	1672	-0-	-870	-0-	1672	2			N	-0-					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1906	-0-	-278	-0-	1888	2	18	9	N	16	1	8			132
03	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	1995	2	34	9	N	31					163
04	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	1488	2	44	9	N	40					203
05	2108	X	1194	-0-	-914	-0-	1194	2			N	-0-					203
06	2040	X	965	-0-	-1075	-0-	965	2			N	-0-					203
07	2108	X	937	-0-	-1171	-0-	928	2	9	9	N	8	152	1			59

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PATARA ANDOVER I LLC 643257
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3437	-0-	-203	-0-	3436	2	1	9	N	1					177
03	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	3896	2	3	9	N	3	1	8			179
04	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	3508	2			N	-0-	152	1			27
05	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2			N	-0-					27
06	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3471	2	3	9	N	3					30
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2			N	-0-					30

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1797	-0-	-191	-0-	1797	2			N	-0-					160
03	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			N	-0-					160
04	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1650	2	13	9	N	12	152	1			20
05	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	2			N	-0-					20
06	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					20
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	1984	2			N	-0-					123
03	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			N	-0-					123
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1937	2	28	9	N	25					148
05	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					148
06	2130	N	1788	-0-	-342	-0-	1788	2			N	-0-					148
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1969	2	8	9	N	7					155

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	2	12	9	N	11					65
03	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2548	2	15	9	N	14					79
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2211	2	10	9	N	9					88
05	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	1963	2	3	9	N	3					91
06	2490	N	1441	-0-	-1049	-0-	1438	2	3	9	N	3					94
07	2294	N	1318	-0-	-976	-0-	1318	2			N	-0-					94

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1142	-0-	-762	-0-	1120	2	22	9	N	20					153
03	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	1956	2	25	9	N	23					176
04	2400	X	1544	-0-	-856	-0-	1544	2			N	-0-					176
05	1271	N	957	-0-	-314	-0-	944	2	13	9	N	12					188
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1810	2	44	9	N	40					228
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	2	17	9	N	15					243

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1344	2	33	9	N	30					249
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1539	2	24	9	N	22					271
04	2100	N	1273	-0-	-827	-0-	1265	2	8	9	N	7					278
05	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1149	2	13	9	N	12					290
06	1500	N	876	-0-	-624	-0-	874	2	2	9	N	2					292
07	1302	N	428	-0-	-874	-0-	420	2	8	9	N	7					299

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
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	2	30	9	N	27					144
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2411	2	26	9	N	24					168
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2176	2	31	9	N	28					196
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	8					204
06	2370	N	1266	-0-	-1104	-0-	1253	2	13	9	N	12					216
07	2294	N	1832	-0-	-462	-0-	1815	2	17	9	N	15					231

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	COHEN				WELL #: 1	RRCID -> 150845	COMPL. DATE 06/23/1994					TOTAL DEPTH 8605	PERF. 7740 - 7751				
02	INC G-10		771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					42
03	INC G-10		872	-0-	872	1643	871	2	1	9	Y	1					43
04	INC G-10		826	-0-	826	2469	826	2			Y	-0-					43
05	INC G-10		893	-0-	893	3362	893	2			Y	-0-					43
06	INC G-10		930	-0-	930	4292	930	2			Y	-0-					43
07	INC G-10		955	-0-	955	5247	955	2			Y	-0-					43

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	FREDONIA INVESTMENTS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 113265	COMPL. DATE 09/13/1984					TOTAL DEPTH 10355	PERF. 7752 - 8066				
02	1036	X	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					37
03	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					37
04	1110	X	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					37
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					37
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					37
07	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					37
	MCLAIN, RUFUS				WELL #: 1	RRCID -> 113297	COMPL. DATE 08/06/1984					TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7775 - 7783				
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					32
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					32
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					32
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					32
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					32
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					32
	GARRETT, ARCHIE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 113300	COMPL. DATE 09/26/1984					TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7862 - 7874				
02	1512	N	3	-0-	-1509	-0-	3	2			N	-0-					73
03	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					73
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5					78
05	3100	N	3823	-0-	723	723	3806	2	17	9	N	15					93
06	3000	N	3419	-0-	419	1142	3415	2	4	9	N	4					97
*07	3100	N	3326	-0-	226	1368	3315	2	11	9	N	10					107

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					30
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					30
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					30
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					30

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-	101	1			13
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					13
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					13
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JOHNSON, TROY M. WELL #: 1 RRCID -> 121823 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7770 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					71
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					71
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					71
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					71
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					71
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					71

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

02	1008	X	669	-0-	-339	-0-	669	2			N	-0-					154
03	961	X	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-					154
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					154
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					154
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					154
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					154

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-					80
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					80
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					80
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					80
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					80
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					80

BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 8710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1000	-0-	-932	-0-	261	1	739	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	986	-0-	-1184	-0-	361	1	625	2	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	175	1	462	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	298	1	805	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	349	1	1811	2	N	-0-					-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	269	1	1062	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					9
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					9
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					9
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					9
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	2			N	-0-					9
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	177	-0-	-327	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7532	-0-	-532	-0-	560	1	6968	2	Y	4					101
							4	9									
03	8928	X	8111	-0-	-817	-0-	613	1	7492	2	Y	5					106
							6	9									
04	8580	X	7526	-0-	-1054	-0-	590	1	6932	2	Y	4					110
							4	9									
05	8618	X	7025	-0-	-1593	-0-	618	1	6401	2	Y	5					115
							6	9									
06	8340	X	6935	-0-	-1405	-0-	592	1	6337	2	Y	5					120
							6	9									
07	8339	X	7538	-0-	-801	-0-	620	1	6911	2	Y	6					126
							7	9									

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					25
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					25
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	1			N	-0-					25
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	1			N	-0-					25
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					25
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	1			N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					124
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556		2952	-0-	-604	-0-	2802	3	150	9	N	136	190	1			94
03	3441	#	3217	-0-	-224	-0-	3065	3	152	9	N	138					232
04	3270	#	2733	-0-	-537	-0-	2625	3	108	9	N	98	192	1			138
05	3379	#	2751	-0-	-628	-0-	2550	3	201	9	N	183	178	1			143
06	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3186	3	208	9	N	189	185	1			147
*07	3385	R	3385	-0-	-0-	-0-	3255	3	130	9	N	118	1	8			264

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	363	3	41	9	N	37					74
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	537	3	61	9	N	55					129
04	570	N	344	-0-	-226	-0-	310	3	34	9	N	31					160
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	218	3	32	9	N	29					189
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	457	3	45	9	N	41					230
*07	341	N	185	-0-	-156	-0-	174	3	11	9	N	10	196	1			44

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
02	756	#	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					110
03	899	#	582	-0-	-317	-0-	582	3			N	-0-					110
04	870	#	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					110
05	899	#	401	-0-	-498	-0-	401	3			N	-0-					110
06	780	#	325	-0-	-455	-0-	325	3			N	-0-					110
*07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					110

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1583	2	57	9	N	52					162
03	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1795	2	48	9	N	44	168	1			38
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1878	2	55	9	N	50					88
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1441	2	65	9	N	59					147
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1431	2	65	9	N	59	160	1			46
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					46

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					18
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					18
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					18
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					18
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					18

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					193
03	4836	#	1985	-0-	-2851	-0-	1985	2			N	-0-					193
04	4680	#	2652	-0-	-2028	-0-	2646	2	6	9	N	5					198
05	4836	#	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					198
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					198
07	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					198

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	#	1106	-0-	-350	-0-	450	1	642	2	N	13					72
							14	9									
03	1612	#	1021	-0-	-591	-0-	450	1	552	2	N	17					89
							19	9									
04	1500	#	958	-0-	-542	-0-	450	1	508	2	N	-0-					89
05	1550	#	1008	-0-	-542	-0-	450	1	549	2	N	8					97
							9	9									
06	1500	#	986	-0-	-514	-0-	450	1	536	2	N	-0-					97
07	1240	#	1030	-0-	-210	-0-	450	1	558	2	N	20					117
							22	9									

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	Y	3					25
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4					29
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					29
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	99	3	18	9	Y	16					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					45
*07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	Y	12					57

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 46 D RRCID -> 165529 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10128 - 1370

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	458	3	Y	36	33	1			9
							40	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	355	3	Y	63	62	1			10
							69	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	3	Y	66	65	1			11
							73	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	3	Y	25	32	1			4
							28	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	3	Y	-0-					4
*07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	-0-					4

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1133	3	91	9	Y	83	93	1			16
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1849	3	180	9	Y	164	154	1			26
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1748	3	169	9	Y	154	157	1			23
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1603	3	78	9	Y	71	73	1			21
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1782	3	28	9	Y	25	28	1			18
07	2015	X	1173	-0-	-842	-0-	1152	3	21	9	Y	19	18	1			19

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4530	3	369	9	N	335	262	1			73
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3403	3	287	9	N	261	268	1			66
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2548	3	215	9	N	195	201	1			60
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1382	3	389	9	N	354	344	1			70
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1352	3	419	9	N	381	426	1			25
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2024	3	534	9	N	485	471	1			39

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	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 #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5735	-0-	-733	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6144	-0-	-906	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	5767	-0-	-1828	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

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
02	7616	X	6772	-0-	-844	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6808	-0-	-694	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
*07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	6710	-0-	-2110	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	3			N	-0-					-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7885	-0-	-875	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	6694	-0-	-2141	-0-	6694	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	6591	-0-	-577	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6795	-0-	-490	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	6021	-0-	-1749	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	5964	-0-	-1724	-0-	5964	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1139	-0-	-318	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1659	-0-	-525	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2199	-0-	-157	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	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 #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2144	N	1216	-0-	-928	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	728	-0-	-280	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10892	X	8418	-0-	-2474	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	10255	-0-	-285	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9372	-0-	-703	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	8137	-0-	-1793	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	7351	-0-	-3499	-0-	7351	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	7044	-0-	-40	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7081	-0-	-731	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7063	-0-	-527	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6368	-0-	-1785	-0-	6368	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	7759	-0-	-2461	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	3			N	-0-					-0-
04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	7885	-0-	-2645	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	7965	-0-	-2916	-0-	7965	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 #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9606	-0-	-1399	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	8980	-0-	-1670	-0-	8980	3			N	-0-					-0-
*07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	6983	-0-	-1573	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	7215	-0-	-1065	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6925	-0-	-112	-0-	6925	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5626	-0-	-254	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5450	-0-	-430	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
*07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

02	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	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 #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	23772	3			N	-0-					-0-
03	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	24446	3			N	-0-					-0-
04	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	24140	3			N	-0-					-0-
05	26319	X	23365	-0-	-2954	-0-	23365	3			N	-0-					-0-
06	25470	X	21796	-0-	-3674	-0-	21796	3			N	-0-					-0-
07	24924	X	20552	-0-	-4372	-0-	20552	3			N	-0-					-0-

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
02	9156	X	7115	-0-	-2041	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	3			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8856	-0-	-954	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	7596	-0-	-2479	-0-	7596	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

02	504 #	163	-0-	-341	-0-	155	2	8	9	N	7	2	8			160
03	837 #	233	-0-	-604	-0-	186	2	47	9	N	43	1	8			202
04	810 #	314	-0-	-496	-0-	279	2	35	9	N	32	1	8			233
05	837 #	250	-0-	-587	-0-	205	2	45	9	N	41	1	8			273
06	270 #	266	-0-	-4	-0-	236	2	30	9	N	27					300
07	310 #	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					300

NOONDAY (RODESSA) 65860 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NOONDAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 208239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.11666 - 11700

02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11410 - 12379

02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
*07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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
02	7198	X	4788	-0-	-2410	-0-	4637	2	151	9	Y	137	125	1			44
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5167	2	144	9	Y	131	126	1			49
04	5340	X	4688	-0-	-652	-0-	4553	2	135	9	Y	123	132	1			40
05	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5072	2	55	9	Y	50	70	1			20
06	5340	X	4483	-0-	-857	-0-	4422	2	61	9	Y	55	56	1			19
07	5301	X	4258	-0-	-1043	-0-	4213	2	45	9	Y	41	45	1			15

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1735	2	213	9	Y	194	172	1			63
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1970	2	207	9	Y	188	181	1			70
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1725	2	194	9	Y	176	188	1			58
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1738	2	72	9	Y	65	97	1			26
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2005	2	103	9	Y	94	87	1			33
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2313	2	94	9	Y	85	86	1			32

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

02	7840	X	7295	-0-	-545	-0-	7187	2	108	9	Y	98	89	1			32
03	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	7905	2	101	9	Y	92	90	1			34
04	8430	X	5952	-0-	-2478	-0-	5872	2	80	9	Y	73	83	1			24
05	8711	X	6960	-0-	-1751	-0-	6925	2	35	9	Y	32	43	1			13
06	8010	X	6816	-0-	-1194	-0-	6774	2	42	9	Y	38	38	1			13
07	8091	X	6696	-0-	-1395	-0-	6663	2	33	9	Y	30	32	1			11

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

02	5264	X	3407	-0-	-1857	-0-	3332	2	75	9	Y	68	62	1			22
03	5828	X	2665	-0-	-3163	-0-	2614	2	51	9	Y	46	51	1			17
04	5640	X	3332	-0-	-2308	-0-	3265	2	67	9	Y	61	58	1			20
05	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	4559	2	34	9	Y	31	39	1			12
06	3840	X	3428	-0-	-412	-0-	3396	2	32	9	Y	29	31	1			10
07	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3422	2	25	9	Y	23	25	1			8

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

02	8204	X	7238	-0-	-966	-0-	7153	2	85	9	Y	77					141
03	8215	X	7478	-0-	-737	-0-	7328	2	150	9	Y	136	186	1			91
04	7290	X	7259	-0-	-31	-0-	7173	2	86	9	Y	78					169
05	8029	X	6842	-0-	-1187	-0-	6795	2	47	9	Y	43					212
06	7770	X	6354	-0-	-1416	-0-	6311	2	43	9	Y	39	194	1			57
07	8029	X	6740	-0-	-1289	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5436	2	89	9	Y	81	72	1			26
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6023	2	85	9	Y	77	74	1			29
04	5700	X	4775	-0-	-925	-0-	4705	2	70	9	Y	64	72	1			21
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6397	2	330	9	Y	300	197	1			124
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6368	2	410	9	Y	373	367	1			130
*07	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	7773	2	396	9	Y	360	278	1			212

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
02	13020	X	12575	-0-	-445	-0-	12315	2	260	9	Y	236	210	1			76
03	14818	X	12702	-0-	-2116	-0-	12475	2	227	9	Y	206	204	1			78
04	14340	X	12468	-0-	-1872	-0-	12231	2	237	9	Y	215	223	1			70
05	14818	X	7473	-0-	-7345	-0-	7315	2	158	9	Y	144	156	1			58
06	13470	X	6576	-0-	-6894	-0-	6402	2	174	9	Y	158	161	1			55
07	13919	X	6706	-0-	-7213	-0-	6565	2	141	9	Y	128	135	1			48

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

02	15652	X	10673	-0-	-4979	-0-	10464	2	209	9	Y	190	177	1			61
03	17329	X	12232	-0-	-5097	-0-	12026	2	206	9	Y	187	178	1			70
04	16770	X	9876	-0-	-6894	-0-	9699	2	177	9	Y	161	178	1			53
05	14911	X	11255	-0-	-3656	-0-	11143	2	112	9	Y	102	113	1			42
06	12750	X	11879	-0-	-871	-0-	11732	2	147	9	Y	134	129	1			47
07	12245	X	11783	-0-	-462	-0-	11667	2	116	9	Y	105	113	1			39

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4394	2	61	9	Y	55	51	1			17
03	4929	X	3095	-0-	-1834	-0-	3059	2	36	9	Y	33	38	1			12
04	4860	X	4095	-0-	-765	-0-	4043	2	52	9	Y	47	43	1			16
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5414	2	25	9	Y	23	30	1			9
06	4860	X	2653	-0-	-2207	-0-	2631	2	22	9	Y	20	22	1			7
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4819	2	33	9	Y	30	26	1			11

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	3	1	9	N	1	186	1			48
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					48
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	3	22	9	N	20					68
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	3	17	9	Y	15					83
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					83
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	676	-0-	-464	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1195	-0-	-515	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1467	-0-	-17	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	709	-0-	-523	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	663	-0-	-484	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1856	-0-	-104	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1554	-0-	-492	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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 #: 1 RRCID -> 088770 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9037 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-	1138	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2025	-0-	-551	-0-	2013	3	12	9	Y	11	19	1	1	8	9
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3085	3	9	9	Y	8					17
04	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	2566	3	11	9	Y	10	19	1			8
05	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2560	3	13	9	Y	12	1	8			19
06	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	2520	3	17	9	Y	15	18	1	1	8	15
07	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2536	3	20	9	Y	18					33

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	813	-0-	-675	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	700	-0-	-350	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1396	3	46	9	Y	42					59
03	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	3			Y	-0-					59
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					59
05	1457	N	1120	-0-	-337	-0-	1120	3			Y	-0-					59
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3			Y	-0-					59
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					59

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					181
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					181
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					181
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					181
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					181
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					85
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					85
04	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	1074	3	17	9	N	15					100
05	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	996	3	13	9	N	12					112
06	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	3			N	-0-					112
07	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	3			N	-0-					112

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

02	392	N	302	-0-	-90	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					130
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					130
04	1320	N	472	-0-	-848	-0-	472	3			N	-0-					130
05	682	N	449	-0-	-233	-0-	405	3	44	9	N	40					170
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					170
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1421	-0-	-595	-0-	1420	3	1	9	Y	1	1	8			145
03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	3			Y	-0-					145
04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	3			Y	-0-					145
05	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					145
06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			Y	-0-					145
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			Y	-0-					145

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1809	-0-	-599	-0-	1809	3			Y	-0-					170
03	2666	X	1769	-0-	-897	-0-	1769	3			Y	-0-					170
04	2580	X	1727	-0-	-853	-0-	1708	3	19	9	Y	17	160	1			27
05	2015	X	1812	-0-	-203	-0-	1812	3			Y	-0-					27
06	1950	X	1669	-0-	-281	-0-	1669	3			Y	-0-					27
07	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	1644	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1842	N	1130	-0-	-712	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1266	-0-	-532	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1096	3	14	9	Y	13	12	1			1
07	1209	N	708	-0-	-501	-0-	688	3	20	9	Y	18	19	1			-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2653	-0-	-7	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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 -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2574	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3063	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2890	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
*07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2843	3	10	9	Y	9	9	8			-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2032	-0-	-880	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2160	-0-	-1064	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2012	-0-	-1108	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
*07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	482	-0-	-1310	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1955	3	21	9	Y	19	18	1			1
06	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2390	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	2334	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					170
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					170
04	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	1980	3	112	9	N	102	182	1			90
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	3	20	9	N	18					108
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					108
07	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	1851	3			N	-0-					108

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	Y	2	3	1			2
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1114	3	2	9	Y	2					3
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1143	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

02	84	N	79	-0-	-5	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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
02	616	N	405	-0-	-211	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	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
02	896	N	795	-0-	-101	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	Y	1					2
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	315	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	296	3	84	9	Y	76	39	1			38
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60					98

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 #: 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
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	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
02	2072	X	1418	-0-	-654	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1622	-0-	-455	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					23
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	N	1					24
04	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1022	3	15	9	N	14					38
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					38
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3			Y	-0-	31	1			7
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1588	3	98	9	Y	89	79	1			17
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					17
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					17
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					17
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					17
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

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
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1907	-0-	-137	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	145	3	51	9	Y	46	44	1			2
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	142	3	57	9	Y	52	53	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	453	-0-	-583	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	831	3	46	9	Y	42					59
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					59
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					59
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					59
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			Y	-0-					59
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			Y	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2284	-0-	-152	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

02	2072	N	1034	-0-	-1038	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1021	-0-	-1019	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

02	2268	N	1967	-0-	-301	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2072	-0-	-377	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

02	952	N	823	-0-	-129	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	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 #: 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G. U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 119905 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10084 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

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
02	2240	X	1985	-0-	-255	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2055	-0-	-75	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					2
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					2
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					2
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					2
06	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1071	3	24	9	Y	22	14	1			10
07	1767	N	572	-0-	-1195	-0-	572	3			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

02	2800	N	2882	-0-	82	1124	2840	3	42	9	Y	38					80
03	3100	N	2408	-0-	-692	432	2366	3	42	9	Y	38					118
04	3182	X	2750	-0-	-432	-0-	2726	3	24	9	Y	22					140
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	3	8	9	Y	7	132	1			15
06	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	1817	3	9	9	Y	8					23
*07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2896	3	7	9	Y	6					29

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2212	3	47	9	Y	43					61
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					61
04	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			Y	-0-					61
05	3100	N	3088	-0-	-12	165	3088	3			Y	-0-					61
06	2941	N	2776	-0-	-165	-0-	2776	3			Y	-0-					61
07	2170	X	1901	-0-	-269	-0-	1901	3			Y	-0-					61

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	3	1	9	N	1	1	8			158
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					158
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					158
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					158
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	3			Y	-0-					158
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1019	3	9	9	Y	8	1	8			165

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

02	1176	N	770	-0-	-406	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1675	3	53	9	Y	48	46	1			2
06	1650	X	543	-0-	-1107	-0-	496	3	47	9	Y	43	43	1			2
07	1984	X	1816	-0-	-168	-0-	1762	3	54	9	Y	49	50	1			1

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 #: 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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

02	840	X	459	-0-	-381	-0-	459	3			Y	-0-					34
03	930	X	326	-0-	-604	-0-	326	3			Y	-0-					34
04	690	N	283	-0-	-407	-0-	283	3			Y	-0-					34
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					34
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					34
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					34

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					3
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1798	3	102	9	Y	93	97	1			18
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					18
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					18
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					18
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					18

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	14B2 EXT		1935	-0-	1935	10735	1935	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2432	-0-	2432	13167	2432	3			Y	-0-					-0-
04	15897	X	2730	-0-	-13167	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	1003	-0-	-2747	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	980	-0-	-1841	-0-	980	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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	115	3187	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3478	-0-	478	593	3478	3			Y	-0-					-0-
*07	3966	X	3373	-0-	-593	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	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 EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	3863	-0-	-1317	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	3565	-0-	-2170	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	3727	-0-	-1823	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	4603	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3333	-0-	-807	-0-	3327	3	6	9	Y	5					5
07	4278	X	2722	-0-	-1556	-0-	2697	3	25	9	Y	23					28

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	3	8	9	Y	7					11
03	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	2280	3	6	9	Y	5	10	1			6
04	2250	X	1939	-0-	-311	-0-	1937	3	2	9	Y	2					8
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3017	3	3	9	Y	3					11
06	3000	N	3604	-0-	604	604	3603	3	1	9	Y	1					12
*07	3100	N	2797	-0-	-303	301	2796	3	1	9	Y	1					13

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	508	3			Y	-0-					13
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					13
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			Y	-0-					13
05	558	N	290	-0-	-268	-0-	282	3	8	9	Y	7					13
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	294	3	61	9	Y	55					75
07	465	N	241	-0-	-224	-0-	205	3	36	9	Y	33					75

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 #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	Y	11	6	1			6
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	352	3	9	9	Y	8					14

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3912	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3714	3	92	9	Y	84	81	1			3
*07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4021	3	107	9	Y	97	98	1			2

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3099	-0-	-205	-0-	3059	3	40	9	Y	36	77	1			36
03	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3305	3	37	9	Y	34					70
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3362	3	51	9	Y	46	81	1			35
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3366	3	46	9	Y	42					77
06	3330	X	3180	-0-	-150	-0-	3134	3	46	9	Y	42	76	1			43
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	3307	3	51	9	Y	46					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					30
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	3	1	9	N	1					31
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2178	3	15	9	N	14					45
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					45
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-	37	1			8
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					8

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	3	13	9	Y	12					27
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	3	14	9	Y	13					40
04	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	1684	3	8	9	Y	7					47
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	3	22	9	Y	20	44	1			23
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	3	29	9	Y	26					49
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1711	3	24	9	Y	22					71

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

02	504	N	29	-0-	-475	-0-	29	3			N	-0-					82
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					87
04	660	N	185	-0-	-475	-0-	132	3	53	9	N	48					135
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					135
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1680	3	73	9	Y	66	112	1			89
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					89

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	205	3	24	9	Y	22	21	1			1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	252	3	22	9	Y	20	20	1			1
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	281	3	24	9	Y	22	23	1			-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 #: 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
02	1708	X	1697	-0-	-11	-0-	1675	3	22	9	Y	20					107
03	1891	X	1481	-0-	-410	-0-	1481	3			Y	-0-					107
04	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	1517	3			Y	-0-					107
05	2201	X	1535	-0-	-666	-0-	1495	3	40	9	Y	36					143
06	2130	X	1936	-0-	-194	-0-	1869	3	67	9	Y	61	176	1			28
07	1891	X	1202	-0-	-689	-0-	1202	3			Y	-0-					28

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	413	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	254	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-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
02	2212	N	2098	-0-	-114	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP WELL #: 1 RRCID -> 129670 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6546 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2041	-0-	-408	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2044	-0-	-236	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			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
02	2072	N	1957	-0-	-115	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1532	-0-	-638	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1398	-0-	-732	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
02	1092	N	824	-0-	-268	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1297	-0-	-1913	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	1931	-0-	-1386	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1114	-0-	-426	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	945	-0-	-760	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	724	-0-	-926	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	811	-0-	-429	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	719	-0-	-849	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	753	-0-	-1138	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1284	-0-	-88	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1254	-0-	-930	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	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 GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	224	-0-	-392	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 133533 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9414 - 10457

02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

02	2856	X	2607	-0-	-249	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1796	-0-	-1242	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

02	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

02	1176	N	1024	-0-	-152	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	907	-0-	-323	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

02	2408	X	1190	-0-	-1218	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1249	-0-	-1417	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1325	-0-	-1255	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1462	-0-	-367	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

02	1008	N	401	-0-	-607	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	324	-0-	-699	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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 #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
*02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 135747 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 10513

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2171	-0-	-29	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	516	-0-	-755	-0-	516	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

02	672	N	334	-0-	-338	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	806	N	278	-0-	-528	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

02	2492	X	1816	-0-	-676	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1970	-0-	-479	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1905	-0-	-465	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	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 #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1582	-0-	-458	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	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 #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1237	-0-	-282	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1009	-0-	-461	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	992	-0-	-620	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1176	-0-	-384	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1155	-0-	-457	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	602	-0-	-322	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2529	N	2395	-0-	-134	-0-	2353	3	42	9	Y	38	115	1			86
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2311	3	50	9	Y	45					131
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2371	3	53	9	Y	48					179
05	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	2181	3			Y	-0-					179
06	2310	X	2005	-0-	-305	-0-	2005	3			Y	-0-					179
07	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	2200	3	22	9	Y	20	154	1			45

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3176	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 #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-	2	1			1
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					1
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					1
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					1
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			Y	-0-					1
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-	1	1			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

02	3164	X	2609	-0-	-555	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2423	-0-	-607	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2305	-0-	-575	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

02	896	N	641	-0-	-255	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

02	2296	N	1272	-0-	-1024	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	788	-0-	-472	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	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 #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1345	-0-	-307	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1501	-0-	-669	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	854	-0-	-154	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2099	-0-	-365	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
04	2926	N	2897	-0-	-29	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2049	-0-	-591	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	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
02	616	N	261	-0-	-355	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	227	3	44	9	Y	40	38	1			2
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	309	3	165	9	Y	150	150	1			2

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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 #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	929	-0-	-373	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	831	-0-	-409	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	7042	-0-	3942	4779	7042	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. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	529	-0-	-804	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	805	-0-	-575	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

02	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1419	-0-	-255	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

02	2492	N	1728	-0-	-764	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

02	2016	N	1686	-0-	-330	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

02	2800	N	2973	-0-	173	173	2973	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1773	-0-	-173	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3461	-0-	461	461	3461	3			N	-0-					-0-
05	3229	X	2768	-0-	-461	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	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 #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4351	-0-	1351	1351	4351	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2998	-0-	-102	1249	2998	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3166	-0-	166	1415	3166	3			N	-0-					-0-
*07	2760	X	1345	-0-	-1415	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1868	-0-	-1100	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2170	-0-	-1085	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2046	-0-	-684	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2099	-0-	-567	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1878	3	20	9	Y	18	17	1			1
06	2550	X	1445	-0-	-1105	-0-	1435	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2859	-0-	59	59	2858	3	1	9	Y	1	64	1			27
03	2525	N	2466	-0-	-59	-0-	2466	3			Y	-0-					27
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					27
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					27
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					27
*07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2322	3	36	9	Y	33	23	1			37

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1606	3	11	9	Y	10					124
03	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	1431	3	13	9	Y	12					136
04	1920	N	1101	-0-	-819	-0-	1101	3			Y	-0-					136
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2236	3	17	9	Y	15					151
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	3	11	9	Y	10					161
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					161

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2009	-0-	-875	-0-	1965	3	44	9	Y	40	83	1			39
03	3193	X	1617	-0-	-1576	-0-	1577	3	40	9	Y	36					75
04	3090	X	2409	-0-	-681	-0-	2356	3	53	9	Y	48	86	1			37
05	2945	X	2023	-0-	-922	-0-	1972	3	51	9	Y	46					83
06	2850	X	1642	-0-	-1208	-0-	1616	3	26	9	Y	24	81	1			26
07	2480	X	1541	-0-	-939	-0-	1541	3			Y	-0-					26

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 #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1284	-0-	-200	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	646	-0-	-501	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2051	-0-	-469	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1797	-0-	-807	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2831	3	22	9	Y	20	19	1			1
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2713	3	17	9	Y	15	15	1			1
*07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2254	3	12	9	Y	11	12	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1602	-0-	-302	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1169	-0-	-361	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1058	-0-	-678	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	756	-0-	-763	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	453	3	17	9	Y	15	14	1			1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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 #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

02	2016	N	1842	-0-	-174	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	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

02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	992	N	911	-0-	-81	-0-	908	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168150 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10770 - 10980

02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168290 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10820 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-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
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3455	-0-	655	655	3455	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3534	-0-	434	1089	3534	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3549	-0-	549	1638	3549	3			N	-0-					-0-
05	5188	X	3550	-0-	-1638	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3383	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3394	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1332	-0-	-498	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1230	-0-	-847	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	819	-0-	-979	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	416	-0-	-1324	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1820	-0-	-70	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2017	-0-	-473	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	806	X	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	780	X	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	837	X	331	-0-	-506	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	810	X	693	-0-	-117	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
07	837	X	738	-0-	-99	-0-	738	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1598	3	1	9	Y	1					1
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1406	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	1129	3	4	9	Y	4					6

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 #: 8 RRCID -> 169288 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10636 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	X	461	-0-	-183	-0-	461	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	682	X	467	-0-	-215	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	660	X	471	-0-	-189	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	570	X	482	-0-	-88	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	737	-0-	-383	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1045	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	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

02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2161	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1968	3	31	9	Y	28	27	1			1
07	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2107	3	36	9	Y	33	33	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2018	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					18
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-	17	1			1
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2639	3	30	9	Y	27					28
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-	26	1			2
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2979	3	10	9	Y	9					11
*07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					5
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					34
03	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	2655	3	21	9	Y	19	32	1			21
04	3480	X	2554	-0-	-926	-0-	2534	3	20	9	Y	18					39
05	3596	X	2048	-0-	-1548	-0-	2048	3			Y	-0-	36	1			3
06	3480	X	1949	-0-	-1531	-0-	1924	3	25	9	Y	23					26
07	3472	X	2967	-0-	-505	-0-	2967	3			Y	-0-					26

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3453	-0-	-1699	-0-	3453	3			Y	-0-					27
03	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	5424	3	12	9	Y	11	25	1			13
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5524	3	13	9	Y	12					25
05	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3			Y	-0-	23	1			2
06	5250	X	3776	-0-	-1474	-0-	3776	3			Y	-0-					2
07	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	5706	3			Y	-0-					2

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2473	-0-	-467	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5444	-0-	2344	2344	5444	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	3360	4016	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4006	-0-	906	4266	4006	3			N	-0-					-0-
06	7288	X	3022	-0-	-4266	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
*07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	985	-0-	-303	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	976	-0-	-450	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	822	-0-	-318	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1816	-0-	-478	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1015	-0-	-935	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	717	-0-	-1236	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
*07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					160
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					160
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	589	3	23	9	N	21					181
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	560	3	14	9	N	13					194
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					194
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	514	3	17	9	N	15					209

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1123	-0-	-837	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1253	-0-	-390	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1102	-0-	-398	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1026	-0-	-524	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	853	-0-	-527	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	945	-0-	-295	-0-	945	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	442	3	124	9	Y	113	178	1			120
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	481	3	128	9	Y	116	173	1			63
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	480	3	128	9	Y	116					179
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	486	3	128	9	Y	116	171	1			124
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	525	3	4	9	Y	4	126	1			2
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	554	3	4	9	Y	4					6

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	979	-0-	-813	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3436	-0-	336	485	3436	3			N	-0-					-0-
06	2243	N	1758	-0-	-485	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1656	-0-	-1010	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2759	-0-	-41	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1782	-0-	-1008	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1802	-0-	-1267	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2231	-0-	-838	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1669	3	73	9	Y	66	64	1			2
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1682	3	52	9	Y	47	47	1			2
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1855	3	58	9	Y	53	54	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

02	6104	X	5396	-0-	-708	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5727	-0-	-663	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5517	-0-	-303	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
*07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 10906

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
*07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4436	-0-	-1051	-0-	4436	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

02	1120	N	1023	-0-	-97	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3506	-0-	-526	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4105	-0-	-359	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
*07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1815	-0-	-1097	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1790	-0-	-1330	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1768	-0-	-1456	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	1773	-0-	-1347	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5143	-0-	-96	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5136	-0-	-84	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4889	-0-	-505	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	4809	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	830	-0-	-234	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	849	-0-	-231	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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 #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	825	-0-	-771	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	920	-0-	-847	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1048	-0-	-602	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4340	-0-	-84	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3643	-0-	-1097	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4423	-0-	-393	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3968	-0-	-832	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3675	-0-	-1285	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3759	-0-	-1041	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3890	-0-	-1008	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2061	-0-	-151	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2076	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. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2523	-0-	-109	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3077	-0-	-23	5	3077	3			N	-0-					-0-
06	2082	N	2077	-0-	-5	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3670	-0-	-54	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1336	-0-	-932	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1387	-0-	-504	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2890	-0-	-22	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3488	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	2905	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3455	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1816	-0-	-323	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1823	-0-	-247	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2193	-0-	-57	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1007	-0-	-197	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	844	-0-	-272	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2749	-0-	-639	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2891	-0-	-739	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2361	-0-	-894	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1881	-0-	-79	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3074	-0-	-26	41	3074	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3033	-0-	33	74	3033	3			N	-0-					-0-
*07	2283	X	2209	-0-	-74	-0-	2209	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
02	2212	N	1539	-0-	-673	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	1984	-0-	-3812	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5750	-0-	-667	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	4867	-0-	-1343	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	3659	-0-	-1891	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	3844	-0-	-1891	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 11 RRCID -> 221651 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1163	-0-	-433	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	768	-0-	-492	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	534	-0-	-830	-0-	534	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2340	-0-	-1692	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2561	-0-	-1903	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3143	-0-	-727	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1638	-0-	-1617	-0-	1638	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 #: 15 RRCID -> 221722 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8916 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	806	N	375	-0-	-431	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	780	N	196	-0-	-584	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	806	N	201	-0-	-605	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2781	-0-	-669	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3023	-0-	-1286	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	1401	-0-	-2908	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	268	3	25	9	Y	23	22	1			1
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	202	3	32	9	Y	29	30	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

02	INC G-10		525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		423	-0-	423	948	423	3			N	-0-					-0-
04	1284	X	336	-0-	-948	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	351	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2706	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2526	3	15	9	Y	14	13	1			1
*07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2526	3	17	9	Y	15	16	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2732	-0-	-180	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2622	-0-	-498	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	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
02	1400	N	1194	-0-	-206	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	797	-0-	-536	-0-	724	3	73	9	Y	66	64	1			2
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1600	3	46	9	Y	42	42	1			2
07	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1336	3	34	9	Y	31	33	1			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	638	-0-	-314	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2055	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1893	3	15	9	Y	14	14	1			-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
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	885	-0-	-525	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4750	-0-	1650	1650	4750	3			N	-0-					-0-
06	2772	N	1122	-0-	-1650	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2289	-0-	-411	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
*07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	956	-0-	-360	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	Y	2					2
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2462	3	10	9	Y	9	6	1			5
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2502	3	8	9	Y	7					12

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
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2279	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
02	1344	N	705	-0-	-639	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4062	-0-	962	962	4062	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5860	-0-	2860	3822	5860	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5038	-0-	1938	5760	5038	3			N	-0-					-0-
06	11029	X	5269	-0-	-5760	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
*07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3581	-0-	-703	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3889	-0-	-641	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3565	-0-	-395	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
*07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	N	134	-0-	-1756	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2670	3	29	9	Y	26	25	1			1
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2193	3	42	9	Y	38	38	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1965	-0-	-107	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1899	-0-	-321	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1637	-0-	-533	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	1739	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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3616	-0-	-192	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3741	-0-	-475	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3588	-0-	-492	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	3957	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4198	3	47	9	Y	43	41	1			2
06	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	3775	3	36	9	Y	33	34	1			1
07	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	3843	3	34	9	Y	31	32	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2467	-0-	-1005	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	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
02	5292	X	4976	-0-	-316	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5466	-0-	-204	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5597	-0-	-107	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4169	-0-	-1535	-0-	4169	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

02	2828	X	2366	-0-	-462	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

02	3304	X	2150	-0-	-1154	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2688	-0-	-852	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2592	-0-	-725	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2384	-0-	-1274	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

02	2520	X	642	-0-	-1878	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	621	-0-	-2169	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	422	-0-	-2278	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	549	-0-	-1652	-0-	418	3	131	9	Y	119	115	1			4
06	690	X	429	-0-	-261	-0-	312	3	117	9	Y	106	106	1			4
07	713	X	384	-0-	-329	-0-	251	3	133	9	Y	121	123	1			2

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3055	3	32	9	Y	29	28	1			1
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4008	3	55	9	Y	50	49	1			2
*07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3118	3	81	9	Y	74	75	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2632	X	2062	-0-	-570	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1923	-0-	-991	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2095	-0-	-819	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2168	-0-	-467	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	3657	-0-	-1663	-0-	3657	3			Y	-0-					103
03	5890	X	3547	-0-	-2343	-0-	3492	3	55	9	Y	50	97	1			56
04	5700	X	4615	-0-	-1085	-0-	4560	3	55	9	Y	50					106
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			Y	-0-	98	1			8
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4190	3	46	9	Y	42					50
07	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	4239	3			Y	-0-					50

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5612	-0-	-309	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5233	-0-	-287	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5326	-0-	-285	-0-	5326	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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			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
02	5460	X	5013	-0-	-447	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5472	-0-	-573	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5063	-0-	-787	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5488	-0-	-433	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5206	-0-	-284	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
*07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	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
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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
02	3640	X	3485	-0-	-155	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3816	-0-	-214	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2640	-0-	-1297	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	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
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

02	3332	X	2365	-0-	-967	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2854	-0-	-835	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2726	-0-	-694	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3106	-0-	-284	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

02	2744	X	2622	-0-	-122	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

02	3024	X	2965	-0-	-59	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2733	-0-	-615	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2928	3	63	9	Y	57	55	1			2
06	3180	X	2757	-0-	-423	-0-	2717	3	40	9	Y	36	37	1			1
07	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2911	3	43	9	Y	39	39	1			1

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

02	4760	X	4634	-0-	-126	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4970	-0-	-176	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

02	2296	N	2111	-0-	-185	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

02	3612	X	3044	-0-	-568	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	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
02	3220	X	2444	-0-	-776	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3174	3	40	9	Y	36	35	1			1
07	2728	X	2210	-0-	-518	-0-	2158	3	52	9	Y	47	47	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3540	-0-	-520	-0-	3540	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	3678	-0-	-817	-0-	3678	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	3032	-0-	-1318	-0-	3032	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	4039	3	N	-0-			-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3	N	-0-			-0-
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-			-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3	N	-0-			-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
05	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
06	2580	X	2567	-0-	-13	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
07	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	2660	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4444	-0-	-92	-0-	4444	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	2524	-0-	-2336	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	4766	-0-	-4	-0-	4766	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3749	-0-	-367	-0-	3749	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4076	-0-	-481	-0-	4076	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	3707	-0-	-613	-0-	3707	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	3786	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3	N	-0-			-0-
03	5394	X	5172	-0-	-222	-0-	5172	3	N	-0-			-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3	N	-0-			-0-
05	5394	X	5003	-0-	-391	-0-	5003	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	4757	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	4874	-0-	-520	-0-	4874	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4095	-0-	-273	-0-	4095	3	N	-0-			-0-
03	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	4601	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4393	-0-	-287	-0-	4393	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	4289	-0-	-547	-0-	4289	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	4182	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	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
02	5656	X	5267	-0-	-389	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	3763	-0-	-2499	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4304	-0-	-2176	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5364	-0-	-1332	-0-	5325	3	39	9	Y	35	34	1			1
06	6480	X	4849	-0-	-1631	-0-	4816	3	33	9	Y	30	30	1			1
07	5828	X	5023	-0-	-805	-0-	4986	3	37	9	Y	34	34	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

02	4900	X	4130	-0-	-770	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4348	-0-	-902	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3179	-0-	-1409	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

02	3332	X	2188	-0-	-1144	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3146	-0-	-543	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2307	-0-	-1053	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2700	-0-	-600	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

02	1596	X	207	-0-	-1389	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	142	-0-	-1873	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	123	-0-	-1827	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	206	-0-	-1809	-0-	187	3	19	9	Y	17	16	1			1
06	1290	X	153	-0-	-1137	-0-	136	3	17	9	Y	15	15	1			1
*07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	258	3	18	9	Y	16	17	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

02	4284	X	4235	-0-	-49	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4193	-0-	-550	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4066	-0-	-524	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
*07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
*07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	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
02	4984	X	3340	-0-	-1644	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	2322	-0-	-3196	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3484	-0-	-1856	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4884	-0-	-246	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
*07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

02	2324	X	2126	-0-	-198	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2059	-0-	-514	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1521	-0-	-969	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1724	-0-	-849	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1773	-0-	-717	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

02	2744	X	2085	-0-	-659	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1714	-0-	-704	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1784	-0-	-913	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
*07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

02	6160	X	6143	-0-	-17	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	6557	-0-	-43	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6497	-0-	-103	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	6698	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

02	6524	X	6499	-0-	-25	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7218	-0-	-5	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6699	-0-	-291	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5989	-0-	-1001	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6142	-0-	-1081	-0-	6142	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

02	336	N	81	-0-	-255	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6685	-0-	3585	3585	6685	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5013	-0-	2013	5598	5013	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5477	-0-	2377	7975	5477	3			N	-0-					-0-
06	12933	X	4958	-0-	-7975	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
*07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	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 #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

02	2772	X	2542	-0-	-230	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2231	-0-	-739	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2519	-0-	-241	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

02	4487	X	2752	-0-	-1735	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2919	-0-	-891	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
*07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

02	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

02	6440	X	5813	-0-	-627	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5743	-0-	-1387	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	4955	-0-	-1645	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	4941	-0-	-1879	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	4822	-0-	-1538	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5401	-0-	-1047	-0-	5401	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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 #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

02	5376	X	5076	-0-	-300	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5264	-0-	-688	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5225	-0-	-445	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5208	-0-	-252	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

02	4284	X	4074	-0-	-210	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4251	-0-	-492	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4141	-0-	-449	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4199	-0-	-544	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

02	2016	N	2001	-0-	-15	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

02	2352	X	2213	-0-	-139	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

02	2436	N	2420	-0-	-16	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	2632	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
02	4480	X	2402	-0-	-2078	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4762	-0-	-38	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

*10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
*11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
*12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4404	-0-	-1176	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4350	-0-	-1416	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4571	-0-	-1195	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

02	5572	X	5330	-0-	-242	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5780	-0-	-389	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5418	-0-	-522	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5428	-0-	-710	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5331	-0-	-579	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5554	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

02	3808	X	1970	-0-	-1838	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	384	-0-	-3832	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	102	-0-	-3978	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4128	3	169	9	Y	154	148	1			6
06	3390	X	2196	-0-	-1194	-0-	2160	3	36	9	Y	33	37	1	1	8	1
07	2170	X	2128	-0-	-42	-0-	2126	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

02	5600	X	5118	-0-	-482	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4857	-0-	-1143	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
*07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

02	896	N	524	-0-	-372	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4076	-0-	976	976	4076	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 #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3389	-0-	-643	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3429	-0-	-1035	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3475	-0-	-845	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3370	-0-	-354	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3465	-0-	-525	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3414	-0-	-523	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3229	-0-	-581	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
*07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4985	-0-	-111	-0-	4985	3			N	-0-					1
03	5642	X	5368	-0-	-274	-0-	5368	3			N	-0-					1
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					1
05	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5530	3			N	-0-					1
06	5370	X	5364	-0-	-6	-0-	5364	3			N	-0-					1
07	5642	X	5129	-0-	-513	-0-	5129	3			N	-0-					1

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4402	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		135888	-0-	135888	135888	133887	3	2001	9	Y	1819	1908	1			26
03	INC G-10		140642	-0-	140642	276530	138337	3	2305	9	Y	2095	2059	1			62
04	389229	X	112699	-0-	-276530	-0-	110668	3	2031	9	Y	1846	1854	1	14	8	40
05	115390	X	115390	-0-	-0-	-0-	113469	3	1921	9	Y	1746	1722	1			64
06	152760	X	79462	-0-	-73298	-0-	78263	3	1199	9	Y	1090	1110	1			44
07	150443	X	-0-	-0-	-150443	-0-					Y	-0-	44	1			-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF. 10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159721	X	68018	-0-	-1091703	-0-	66466	3	1552	9	Y	1411	1449	1			20
03	102083	X	66565	-0-	-35518	-0-	64732	3	1833	9	Y	1666	1637	1			49
04	87000	X	59211	-0-	-27789	-0-	57608	3	1603	9	Y	1457	1474	1			32
05	86180	X	57411	-0-	-28769	-0-	55884	3	1527	9	Y	1388	1369	1			51
06	78870	X	52571	-0-	-26299	-0-	51633	3	938	9	Y	853	870	1			34
07	75299	X	53264	-0-	-22035	-0-	52268	3	996	9	Y	905	925	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	153495	-0-	153495	2708968	153495	3			N	-0-					-0-
03	0	W	156848	-0-	156848	2865816	156848	3			N	-0-					-0-
04	0	W	145399	-0-	145399	3011215	145399	3			N	-0-					-0-
05	0	W	146089	-0-	146089	3157304	144678	3	1411	9	N	1283	1236	1			47
06	0	W	134476	-0-	134476	3291780	133238	3	1238	9	N	1125	1127	1			45
07	0	W	127182	-0-	127182	3418962	126067	3	1115	9	N	1014	1043	1			16

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	195669	-0-	195669	1977449	194071	3	1598	9	Y	1453	1537	1			21
03	0	W	168387	-0-	168387	2145836	166630	3	1757	9	Y	1597	1571	1			47
04	0	W	139179	-0-	139179	2285015	137642	3	1537	9	Y	1397	1413	1			31
05	0	W	127514	-0-	127514	2412529	126050	3	1464	9	Y	1331	1313	1			49
06	0	W	112522	-0-	112522	2525051	111216	3	1306	9	Y	1187	1188	1			48
07	0	W	115914	-0-	115914	2640965	114707	3	1207	9	Y	1097	1128	1			17

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	50494	-0-	50494	539055	50494	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	64532	-0-	64532	603587	64532	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	60554	-0-	60554	664141	60554	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	57652	-0-	57652	721793	57652	3			Y	-0-					-0-
*06	777133	X	55340	-0-	-721793	-0-	55340	3			Y	-0-					-0-
*07	64542	X	51137	-0-	-13405	-0-	51137	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	49959	-0-	49959	861516	47575	3	2384	9	Y	2167	2229	1			31
03	0	W	60502	-0-	60502	922018	57688	3	2814	9	Y	2558	2514	1			75
04	0	W	53726	-0-	53726	975744	51264	3	2462	9	Y	2238	2264	1			49
05	0	W	50500	-0-	50500	1026244	48155	3	2345	9	Y	2132	2103	1			78
06	1069174	X	42930	-0-	-1026244	-0-	42044	3	886	9	Y	805	851	1			32
07	60512	X	43409	-0-	-17103	-0-	42817	3	592	9	Y	538	562	1			8

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	38241	-0-	38241	420040	38219	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
03	0	W	39579	-0-	39579	459619	39554	3	25	9	Y	23	22	1			1
04	0	W	40435	-0-	40435	500054	40424	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
05	0	W	39471	-0-	39471	539525	39460	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	578471	X	38946	-0-	-539525	-0-	38365	3	581	9	Y	528	507	1			21
07	42346	X	42151	-0-	-195	-0-	41113	3	1038	9	Y	944	950	1			15

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	51853	-0-	51853	754820	50404	3	1449	9	Y	1317	1350	1			19
03	0	W	49490	-0-	49490	804310	47779	3	1711	9	Y	1555	1528	1			46
04	0	W	48081	-0-	48081	852391	46586	3	1495	9	Y	1359	1375	1			30
05	0	W	45181	-0-	45181	897572	43756	3	1425	9	Y	1295	1278	1			47
06	0	W	42913	-0-	42913	940485	41921	3	992	9	Y	902	913	1			36
07	0	W	43909	-0-	43909	984394	42961	3	948	9	Y	862	884	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	75244	-0-	75244	515102	732	1	73927	3	N	532	571	1	36	8	138
							585	9									
03	0	W	72543	-0-	72543	587645	4	1	72173	3	N	333	359	1	17	8	95
							366	9									
04	0	W	172447	-0-	172447	760092	6	1	171592	3	Y	772	545	1			322
							849	9									
05	0	W	208662	-0-	208662	968754	2	1	206302	2	Y	2144	2151	1			315
							2358	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	968754					Y	NO RPT					315
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	968754					Y	NO RPT					315

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	122473	-0-	122473	334116	9	1	121899	3	N	514	550	1	21	8	203
							565	9									
03	0	W	121119	-0-	121119	455235	547	1	119944	3	N	571	533	1	11	8	230
							628	9									
04	0	W	105585	-0-	105585	560820	226	1	104784	3	N	523	539	1	11	8	203
							575	9									
05	659986	X	99166	-0-	-560820	-0-	108	1	98631	3	N	388	359	1	4	8	228
							427	9									
06	84398	X	84398	-0-	-0-	-0-	84025	3	373	9	N	339	356	1	8	8	203
07	135594	X	73646	-0-	-61948	-0-	73379	3	267	9	N	243	369	1	4	8	73

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	103813	-0-	103813	103813	105	1	103322	3	Y	351	189	1	12	8	150
							386	9									
03	0	W	104432	-0-	104432	208245	12	1	103704	3	Y	651	722	1	12	8	67
							716	9									
04	0	W	80448	-0-	80448	288693	2	1	80014	3	Y	393	359	1	11	8	90
							432	9									
05	0	W	61907	-0-	61907	350600	1	1	61561	3	Y	314	178	1	4	8	222
							345	9									
06	0	W	53781	-0-	53781	404381	53483	3	298	9	Y	271	359	1	8	8	126
07	0	W	50886	-0-	50886	455267	17	1	50618	3	Y	228	183	1	7	8	164
							251	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
02	198772	X	160522	-0-	-38250	-0-	158516	3	2006	9	N	1824	1914	1			26
03	220069	X	163198	-0-	-56871	-0-	161106	3	2092	9	N	1902	1872	1			56
04	212970	X	145309	-0-	-67661	-0-	143481	3	1828	9	N	1662	1682	1			36
05	220069	X	138221	-0-	-81848	-0-	136477	3	1744	9	Y	1585	1563	1			58
06	212970	X	122492	-0-	-90478	-0-	121265	3	1227	9	Y	1115	1128	1			45
07	177723	X	117931	-0-	-59792	-0-	116750	3	1181	9	Y	1074	1102	1			17

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
03	0		114566	-0-	114566	114566	114529	3	37	9	Y	34	32	1	1	8	1
04	270059	X	155493	-0-	-114566	-0-	155449	3	44	9	Y	40	37	1	3	8	1
05	155164	X	155164	-0-	-0-	-0-	154409	3	755	9	Y	686	662	1			25
06	123887	X	123887	-0-	-0-	-0-	122614	3	1273	9	Y	1157	1135	1			47
*07	111080	X	111080	-0-	-0-	-0-	109630	3	1450	9	Y	1318	1344	1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133087	X	133087	-0-	-0-	-0-	128146	3	4941	9	Y	4492	4692	1			64
03	136936	X	136936	-0-	-0-	-0-	131133	3	5803	9	Y	5275	5184	1			155
04	121351	X	121351	-0-	-0-	-0-	116276	3	5075	9	Y	4614	4668	1			101
05	118374	X	118374	-0-	-0-	-0-	113537	3	4837	9	Y	4397	4337	1			161
06	104836	X	104836	-0-	-0-	-0-	100524	3	4312	9	Y	3920	3923	1			158
07	102424	X	99669	-0-	-2755	-0-	95865	3	3804	9	Y	3458	3562	1			54

ARCHON RESOURCES LLC 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

02	252	N	202	-0-	-50	-0-	14	1	187	2	Y	1					3
							1	9									
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					3
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					4
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	Y	-0-	2	1			2
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					2

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

02	644	N	553	-0-	-91	-0-	48	1	502	2	Y	3	2	8			9
							3	9									
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	68	1	577	2	Y	2					11
							2	9									
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	51	1	528	2	Y	2					13
							2	9									
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	49	1	496	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	46	1	465	2	Y	1					3
							1	9									
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	42	1	509	2	Y	2					5
							2	9									

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

02	1372	X	1125	-0-	-247	-0-	123	1	1000	2	Y	2					11
							2	9									
03	1519	X	1086	-0-	-433	-0-	99	1	981	2	Y	5					16
							6	9									
04	1470	X	1145	-0-	-325	-0-	115	1	1024	2	Y	5					21
							6	9									
05	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	110	1	1095	2	Y	3					24
							3	9									
*06	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	93	1	1061	2	Y	2					26
							2	9									
07	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	108	1	1124	2	Y	4	27	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	1996	-0-	-1672	-0-	141	1	1852	2	Y	3					9
							3	9									
03	4061	X	1988	-0-	-2073	-0-	122	1	1862	2	Y	4					13
							4	9									
04	3390	X	1764	-0-	-1626	-0-	130	1	1632	2	Y	2					15
							2	9									
05	2790	X	1856	-0-	-934	-0-	113	1	1741	2	Y	2					17
							2	9									
*06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	106	1	1523	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
07	2201	X	1574	-0-	-627	-0-	119	1	1453	2	Y	2					12
							2	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					1
03	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			Y	-0-					1
04	3240	X	2404	-0-	-836	-0-	2404	2			Y	-0-					1
05	3410	X	2262	-0-	-1148	-0-	2262	2			Y	-0-					1
06	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-	2151	2			Y	-0-					1
07	3410	X	2156	-0-	-1254	-0-	2156	2			Y	-0-					1

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

02	2716	X	1794	-0-	-922	-0-	1794	2			Y	-0-					14
03	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2686	2			Y	-0-					14
04	2910	X	2668	-0-	-242	-0-	2668	2			Y	-0-					14
05	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			Y	-0-					14
06	2610	X	2442	-0-	-168	-0-	2441	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	2373	2			Y	-0-					14

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126564 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9169 - 9411

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	7			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	Y	1					4
							1	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					4
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	1					2
							1	9									
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	39	1	314	2	Y	2					4
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2613	-0-	-271	-0-	185	1	2425	2	Y	3					9
							3	9									
03	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	149	1	2264	2	Y	5					14
							6	9									
04	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	164	1	2056	2	Y	3					17
							3	9									
05	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	166	1	2562	2	Y	2					19
							2	9									
*06	2790	X	2132	-0-	-658	-0-	138	1	1985	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
07	2883	X	2007	-0-	-876	-0-	152	1	1853	2	Y	2					14
							2	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					28
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					28
04	1890	N	1405	-0-	-485	-0-	1405	2			Y	-0-					28
05	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1406	2			Y	-0-					28
06	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			Y	-0-					28
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2471	-0-	-189	-0-	216	1	2248	2	Y	6					13
							7	9									
03	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	276	1	2375	2	Y	8					21
							9	9									
04	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	231	1	2452	2	Y	8					29
							9	9									
05	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	230	1	2355	2	Y	5	29	1			5
							6	9									
*06	2730	X	2473	-0-	-257	-0-	218	1	2251	2	Y	4					9
							4	9									
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	192	1	2358	2	Y	11					20
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	1884	-0-	-1588	-0-	133	1	1749	2	Y	2					9
							2	9									
03	3844	X	2908	-0-	-936	-0-	179	1	2723	2	Y	5					14
							6	9									
04	3240	X	2128	-0-	-1112	-0-	157	1	1968	2	Y	3					17
							3	9									
05	3069	X	2114	-0-	-955	-0-	128	1	1984	2	Y	2					19
							2	9									
06	2820	X	1830	-0-	-990	-0-	119	1	1705	2	Y	5	13	1			11
							6	9									
07	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	132	1	1602	2	Y	3					14
							3	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	129	1	1049	2	Y	2					10
							2	9									
03	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	94	1	926	2	Y	5					15
							6	9									
04	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	121	1	1077	2	Y	5					20
							6	9									
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	119	1	1177	2	Y	3					23
							3	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	2	Y	3					26
							3	9									
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	108	1	1122	2	Y	4	27	1			3
							4	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1567	-0-	-449	-0-	111	1	1454	2	Y	2					7
							2	9									
03	2046	X	1800	-0-	-246	-0-	111	1	1685	2	Y	4					11
							4	9									
04	1950	X	1617	-0-	-333	-0-	119	1	1496	2	Y	2					13
							2	9									
05	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	109	1	1689	2	Y	2					15
							2	9									
06	1830	X	1621	-0-	-209	-0-	105	1	1510	2	Y	5	11	1			9
							6	9									
07	1798	X	1617	-0-	-181	-0-	123	1	1492	2	Y	2					11
							2	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	153	1	2008	2	Y	3					9
							3	9									
03	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	130	1	1985	2	Y	4					13
							4	9									
04	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	126	1	1574	2	Y	3					16
							3	9									
05	2387	X	2225	-0-	-162	-0-	135	1	2088	2	Y	2					18
							2	9									
*06	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	145	1	2078	2	Y	8	15	1			11
							9	9									
07	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	159	1	1936	2	Y	3					14
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	148	1	1944	2	Y	3					9
							3	9									
03	2418	X	2051	-0-	-367	-0-	126	1	1921	2	Y	4					13
							4	9									
04	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	141	1	1765	2	Y	3					16
							3	9									
05	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	136	1	2100	2	Y	2					18
							2	9									
06	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	139	1	1992	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
07	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	158	1	1928	2	Y	3					10
							3	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

02	2520	X	1243	-0-	-1277	-0-	1243	2			Y	-0-					1
03	2604	X	1357	-0-	-1247	-0-	1357	2			Y	-0-					1
04	2520	X	1905	-0-	-615	-0-	1905	2			Y	-0-					1
05	1984	X	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			Y	-0-					1
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					1
07	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					1

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

02	2464	X	2348	-0-	-116	-0-	205	1	2135	2	Y	7					13
							8	9									
03	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	272	1	2345	2	Y	7					20
							8	9									
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	234	1	2487	2	Y	9					29
							10	9									
05	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	234	1	2403	2	Y	10	34	1			5
							11	9									
*06	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	222	1	2300	2	Y	4					9
							4	9									
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	194	1	2383	2	Y	11					20
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2426	-0-	-206	-0-	511	1	1902	2	Y	12					37
							13	9									
03	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	495	1	1837	2	Y	9					46
							10	9									
04	2820	X	1850	-0-	-970	-0-	347	1	1493	2	Y	9					55
							10	9									
05	2914	X	1382	-0-	-1532	-0-	403	1	976	2	Y	3					58
							3	9									
06	2820	X	1158	-0-	-1662	-0-	217	1	937	2	Y	4					62
							4	9									
07	2697	X	1195	-0-	-1502	-0-	255	1	939	2	Y	1					63
							1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					3
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					3
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					3
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	2					5
							2	9									
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	1					6
							1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	1258	-0-	-2	-0-	133	1	1119	2	Y	5					15
							6	9									
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	2	Y	6					21
							7	9									
04	1380	X	1329	-0-	-51	-0-	137	1	1189	2	Y	3					24
							3	9									
05	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	150	1	1227	2	Y	6	23	1			7
							7	9									
*06	1380	X	1303	-0-	-77	-0-	133	1	1166	2	Y	4					11
							4	9									
07	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	142	1	1135	2	Y	6					17
							7	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	322	1	2704	2	Y	14					38
							15	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	329	1	3022	2	Y	14					52
							15	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	351	1	3061	2	Y	8					60
							9	9									
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	381	1	3105	2	Y	14	59	1			15
							15	9									
06	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	322	1	2831	2	Y	9					24
							10	9									
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	371	1	2969	2	Y	16					40
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2253	-0-		-127	-0-		197	1 7 9	2049	2	Y	6					11
03	2635	X	2096	-0-		-539	-0-		217	1 7 9	1872	2	Y	6					17
04	2190	X	2130	-0-		-60	-0-		183	1 7 9	1940	2	Y	6					23
05	2480	X	2112	-0-		-368	-0-		187	1 9 9	1916	2	Y	8	27	1			4
*06	2400	X	1918	-0-		-482	-0-		169	1 3 9	1746	2	Y	3					7
07	2480	X	1921	-0-		-559	-0-		144	1 9 9	1768	2	Y	8					15

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2569	-0-		-91	-0-		182	1 3 9	2384	2	Y	3					11
03	3131	X	2191	-0-		-940	-0-		135	1 4 9	2052	2	Y	4					15
04	3030	X	2600	-0-		-430	-0-		192	1 4 9	2404	2	Y	4					19
05	3131	X	2997	-0-		-134	-0-		182	1 3 9	2812	2	Y	3					22
06	2880	X	2474	-0-		-406	-0-		160	1 9 9	2305	2	Y	8	17	1			13
07	2852	X	2398	-0-		-454	-0-		182	1 4 9	2212	2	Y	4					17

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4
03	T. A.		3241	-0-		3241	3241		199	1 7 9	3035	2	Y	6					10
04	T. A.		2347	-0-		2347	5588		173	1 3 9	2171	2	Y	3					13
05	7639	X	2051	-0-		-5588	-0-		125	1 2 9	1924	2	Y	2					15
*06	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-		182	1 17 9	2613	2	Y	15	19	1			11
07	3255	X	2881	-0-		-374	-0-		219	1 3 9	2659	2	Y	3					14

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1594	-0-		-310	-0-		174	1 3 9	1417	2	Y	3					16
03	2170	X	1364	-0-		-806	-0-		125	1 7 9	1232	2	Y	6					22
04	2100	X	1462	-0-		-638	-0-		146	1 8 9	1308	2	Y	7					29
05	2170	X	1610	-0-		-560	-0-		147	1 3 9	1460	2	Y	3					32
06	1770	X	1350	-0-		-420	-0-		108	1 3 9	1239	2	Y	3					35
07	1767	X	1306	-0-		-461	-0-		114	1 3 9	1189	2	Y	3	34	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1961	-0-		-223	-0-		140	1 3 9	1818	2	Y	3					9
03	2418	X	2164	-0-		-254	-0-		134	1 4 9	2026	2	Y	4					13
04	2310	X	2040	-0-		-270	-0-		149	1 3 9	1888	2	Y	3					16
05	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-		157	1 2 9	2423	2	Y	2					18
*06	2250	X	1989	-0-		-261	-0-		127	1 8 9	1854	2	Y	7	14	1			11
07	2170	X	1936	-0-		-234	-0-		147	1 2 9	1787	2	Y	2					13

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1157	-0-		-355	-0-		82	1 2 9	1073	2	Y	2					6
03	1674	X	1203	-0-		-471	-0-		74	1 2 9	1127	2	Y	2					8
04	1620	X	1011	-0-		-609	-0-		75	1 1 9	935	2	Y	1					9
05	1612	X	1056	-0-		-556	-0-		64	1 1 9	991	2	Y	1					10
06	1260	X	1042	-0-		-218	-0-		68	1 3 9	971	2	Y	3	7	1			6
07	1271	X	1031	-0-		-240	-0-		78	1 1 9	952	2	Y	1					7

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2360	-0-		-216	-0-		205	1 6 9	2149	2	Y	5					12
03	2852	X	2506	-0-		-346	-0-		260	1 9 9	2237	2	Y	8					20
04	2760	X	2573	-0-		-187	-0-		221	1 9 9	2343	2	Y	8					28
05	2666	X	2521	-0-		-145	-0-		224	1 2 9	2295	2	Y	2	25	1			5
06	2580	X	2410	-0-		-170	-0-		212	1 3 9	2195	2	Y	3					8
07	2666	X	2513	-0-		-153	-0-		189	1 12 9	2312	2	Y	11					19

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1411	-0-		-185	-0-		100	1 2 9	1309	2	Y	2					7
03	1674	X	1479	-0-		-195	-0-		91	1 2 9	1386	2	Y	2					9
04	1620	X	1324	-0-		-296	-0-		98	1 2 9	1224	2	Y	2					11
05	1674	X	1393	-0-		-281	-0-		85	1 1 9	1307	2	Y	1					12
*06	1530	X	1379	-0-		-151	-0-		89	1 7 9	1283	2	Y	6	10	1			8
07	1550	X	1366	-0-		-184	-0-		104	1 1 9	1261	2	Y	1					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

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	1					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

02	1344	X	1112	-0-	-232	-0-	97 3	1 9	1012	2	Y	3					6
03	1488	X	1169	-0-	-319	-0-	121 3	1 9	1045	2	Y	3					9
04	1440	X	1133	-0-	-307	-0-	97 4	1 9	1032	2	Y	4					13
05	1364	X	1087	-0-	-277	-0-	96 3	1 9	988	2	Y	3	14	1			2
*06	1260	X	1071	-0-	-189	-0-	94 2	1 9	975	2	Y	2					4
07	1240	X	1111	-0-	-129	-0-	84 4	1 9	1023	2	Y	4					8

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					6
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					6
04	1410	X	995	-0-	-415	-0-	995	2			Y	-0-					6
05	1674	X	952	-0-	-722	-0-	952	2			Y	-0-					6
06	1620	X	813	-0-	-807	-0-	813	2			Y	-0-					6
07	1674	X	816	-0-	-858	-0-	816	2			Y	-0-					6

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					3
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					3
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					3
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					3
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					3
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	137	1	1427	2	Y	3					8
							3	9									
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	169	1	1458	2	Y	5					13
							6	9									
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	142	1	1512	2	Y	5					18
							6	9									
05	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	142	1	1455	2	Y	6	21	1			3
							7	9									
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	130	1	1346	2	Y	2					5
							2	9									
07	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	114	1	1397	2	Y	7					12
							8	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					9
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					1
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	1					2
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	33	1	435	2	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	32	1	493	2	Y	1					4
							1	9									
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	37	1	463	2	Y	1					5
							1	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					5
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	554	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	Y	1					4
							1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3141	-0-	-275	-0-	334	1	2793	2	Y	13					37
							14	9									
03	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	328	1	3007	2	Y	15					52
							17	9									
04	3660	X	3113	-0-	-547	-0-	320	1	2785	2	Y	7					59
							8	9									
05	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	303	1	2471	2	Y	5	48	1			16
							6	9									
06	3390	X	2930	-0-	-460	-0-	297	1	2622	2	Y	10					26
							11	9									
07	3472	X	2835	-0-	-637	-0-	314	1	2506	2	Y	14					40
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	237	1	1932	2	Y	4					19
							4	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	237	1	2336	2	Y	13					32
							14	9									
04	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	237	1	2114	2	Y	10					42
							11	9									
05	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	206	1	2041	2	Y	5					47
							6	9									
06	2490	X	2446	-0-	-44	-0-	197	1	2243	2	Y	5					52
							6	9									
07	2573	X	2304	-0-	-269	-0-	203	1	2098	2	Y	3	50	1			5
							3	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
02	3024	X	2916	-0-	-108	-0-	309	1	2594	2	Y	12					37
							13	9									
03	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	308	1	2825	2	Y	14					51
							15	9									
04	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	297	1	2584	2	Y	7					58
							8	9									
05	3410	X	3014	-0-	-396	-0-	328	1	2675	2	Y	10	52	1			16
							11	9									
06	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	267	1	2348	2	Y	9					25
							10	9									
*07	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	266	1	2132	2	Y	11					36
							12	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	667	1	2485	2	Y	15					50
							17	9									
03	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	683	1	2538	2	Y	12					62
							13	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	793	1	3416	2	Y	22					84
							24	9									
05	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	775	1	1876	2	Y	6					90
							7	9									
*06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	923	1	3989	2	Y	17					107
							19	9									
07	4371	X	4330	-0-	-41	-0-	923	1	3404	2	Y	3					110
							3	9									

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1572	2	18	9	Y	16					25
03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					25
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1678	2	24	9	Y	22					47
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					47
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1557	2	22	9	Y	20					67
07	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1650	2	1	9	Y	1	60	1			8

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	1913	2	20	9	Y	18					30
03	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			Y	-0-					30
04	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	2041	2	30	9	Y	27					57
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	2			Y	-0-					57
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2368	2	35	9	Y	32	1	8			88
*07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2477	2	10	9	Y	9	91	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3088	-0-	-160	-0-	3087	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2			Y	-0-					50
04	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	3093	2	28	9	Y	25					75
05	3844	X	3091	-0-	-753	-0-	3091	2			Y	-0-					75
*06	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	2804	2	15	9	Y	14					89
07	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	2886	2			Y	-0-	83	1			6

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-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	1	1	8			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2804	-0-	-528	-0-	2804	2			Y	-0-					37
03	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3024	2			Y	-0-					37
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3083	2	42	9	Y	38					75
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					75
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3065	2	21	9	Y	19					94
07	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	3189	2	1	9	Y	1	92	1			3

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	4312	-0-	4312	6420	4308	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	9519	X	3099	-0-	-6420	-0-	26	1	3063	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	3472	X	2209	-0-	-1263	-0-	2202	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	3360	X	2025	-0-	-1335	-0-	2	1	2015	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
07	3472	X	2102	-0-	-1370	-0-	2094	2	8	9	Y	7	8	1			4

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1547	-0-	-497	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	25	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	7	1	2320	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	1	1	2376	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1488	-0-	-930	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1880	-0-	-24	-0-	1871	2	9	9	Y	8	8	1			3
03	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	18	1	1919	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	2280	X	1999	-0-	-281	-0-	3	1	1988	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	1999	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	2280	X	1585	-0-	-695	-0-	1577	2	8	9	Y	7	6	1			5
*07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2743	2	8	9	Y	7	8	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	637	-0-	-175	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2379	-0-	-1177	-0-	2369	2	10	9	Y	9	10	1			3
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	39	1	3980	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	9	1	5169	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6100	2	18	9	Y	16	14	1			11
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	5	1	6074	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
*07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1	1	7021	2	Y	16	19	1			9
							18	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	986	-0-	-688	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6534	2	24	9	N	22	9	1			13

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	35	-0-	-2065	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	21	1	2305	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1896	2	11	9	Y	10	9	1			7
06	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	2	1	1696	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
07	2170	N	1033	-0-	-1137	-0-	1022	2	11	9	Y	10	12	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	1752	-0-	-2224	-0-	1745	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	3038	X	1545	-0-	-1493	-0-	14	1	1521	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	2940	X	1702	-0-	-1238	-0-	3	1	1690	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	1903	2	8	9	Y	7	6	1			5
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	2	1	1893	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	1953	X	1462	-0-	-491	-0-	1453	2	9	9	Y	8	9	1			4

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	79	1	2093	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	2377	3	9	9	Y	8	8	0			1
04	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	77	1	1965	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	95	1	2375	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	2340	X	2168	-0-	-172	-0-	82	1	2079	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2037	3	7	9	Y	6	6	0			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1138	-0-	-178	-0-	69	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	77	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	82	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	864	-0-	-306	-0-	67	1	797	2	Y	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	3	1	2683	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*07	3100	N	3679	-0-	579	579	3677	2	2	9	Y	2	3	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094010 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2011 - PLUGGED 11/14/2011

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094225 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8356 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			187
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	575	1	4383	2	Y	9	13	1			183
							10	9									
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	502	1	3071	2	Y	-0-					183

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	780	1	5729	2	Y	-0-					116
03	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	560	1	3014	2	Y	-0-	9	1			107
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	643	1	4797	2	Y	-0-					107
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	674	1	4018	2	Y	-0-					107
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	597	1	3899	2	Y	1	8	1			100
							1	9									
*07	4495	X	3255	-0-	-1240	-0-	462	1	2793	2	Y	-0-					100

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

02	1988	N	1408	-0-	-580	-0-	83	1	1308	2	Y	15	16	1			126
							17	9									
03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	103	1	1571	2	Y	4	16	1			114
							4	9									
04	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	111	1	1672	2	Y	-0-					114
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	2	Y	4	14	1			104
							4	9									
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2258	2	Y	4	13	1			95
							4	9									
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	152	1	1693	2	Y	4	12	1			87
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

02	1960	X	1831	-0-	-129	-0-	113	1	1718	2	Y	-0-					3
03	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	130	1	1929	2	Y	-0-					3
04	2130	X	1973	-0-	-157	-0-	124	1	1849	2	Y	-0-					3
05	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	139	1	1818	2	Y	-0-					3
06	2130	X	2072	-0-	-58	-0-	167	1	1905	2	Y	-0-					3
*07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	151	1	1987	2	Y	1					4
							1	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

02	196	N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	4253	-0-	-2551	-0-	4238	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	39	1	4362	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	5130	X	4086	-0-	-1044	-0-	7	1	4060	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	5053	X	4057	-0-	-996	-0-	4039	2	18	9	Y	16	14	1			11
06	4650	X	3741	-0-	-909	-0-	3	1	3721	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
07	4712	X	3843	-0-	-869	-0-	3825	2	18	9	Y	16	19	1			9

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1560	-0-	-204	-0-	57	1	1503	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	70	1	1783	3	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	72	1	1810	3	Y	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	67	1	1691	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	82	1	2084	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	83	1	2085	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	3045	-0-	45	45	118	1	2927	3	Y	-0-					-0-
*07	2172	N	2127	-0-	-45	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	53	-0-	-381	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	224	1	1698	2	Y	-0-					242
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	212	1	1145	2	Y	25	19	1			248
							28	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	279	1	2096	2	Y	-0-					248
05	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	269	1	1640	2	Y	-0-					248
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	194	1	1318	2	Y	24	18	1			254
							26	9									
07	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	309	1	1925	2	Y	-0-					254

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	240	1	1728	2	Y	-0-					70
03	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	194	1	1075	2	Y	52	6	1			116
							57	9									
04	2820	N	2538	-0-	-282	-0-	305	1	2233	2	Y	-0-					116
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	356	1	2118	2	Y	-0-					116
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	368	1	2446	2	Y	48	8	1			156
							53	9									
07	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	330	1	1997	2	Y	-0-					156

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	150	1	2239	2	Y	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	2	Y	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	283	1	3712	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2289	-0-	-21	-0-	179	1	2110	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1229	-0-	-1902	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2915	-0-	-305	-0-	179	1	2736	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	200	1	2992	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3043	-0-	-407	-0-	188	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2737	-0-	-766	-0-	190	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1731	-0-	-1659	-0-	132	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	253	1	2804	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2111	-0-	-969	-0-	244	1	1867	2	Y	-0-					106
03	3410	X	1491	-0-	-1919	-0-	215	1	1173	2	Y	94	8	1			192
							103	9									
04	3300	X	2498	-0-	-802	-0-	297	1	2201	2	Y	-0-					192
05	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	323	1	1973	2	Y	-0-					192
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	409	1	2683	2	Y	87	14	1			265
							96	9									
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	371	1	2238	2	Y	-0-					265

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	109	1	876	2	Y	-0-					50
03	1209	N	118	-0-	-1091	-0-	22	1	96	2	Y	-0-	4	1			46
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	177	1	1331	2	Y	-0-					46
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	320	1	1915	2	Y	-0-					46
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	126	1	811	2	Y	-0-	3	1			43
07	1240	N	827	-0-	-413	-0-	101	1	726	2	Y	-0-					43

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	7	7	1			3
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	14	12	1			5
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3622	2	14	9	Y	13	11	1			7
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1668	2	12	9	Y	11	10	1			8
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1	1	1114	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
07	3751	X	1103	-0-	-2648	-0-	1102	2	1	9	Y	1	9	1			1

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1	1	4624	2	Y	9	4	1			5
							10	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

02	2632	X	1508	-0-	-1124	-0-	176	1	1332	2	Y	-0-					52
03	2914	X	1779	-0-	-1135	-0-	215	1	1564	2	Y	-0-	4	1			48
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	466	1	3697	2	Y	-0-					48
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	484	1	2937	2	Y	-0-					48
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	433	1	2858	2	Y	1	3	1			46
							1	9									
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	432	1	2668	2	Y	-0-					46

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2392	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	23	1	2329	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	2580	X	1722	-0-	-858	-0-	4	1	1714	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	2286	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	2	1	2398	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2666	X	2287	-0-	-379	-0-	2284	2	3	9	Y	3	4	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1276	-0-	-2056	-0-	1272	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2170	X	1333	-0-	-837	-0-	10	1	1299	2	Y	22	16	1			7
							24	9									
04	2100	X	1110	-0-	-990	-0-	2	1	1087	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
05	1891	X	1213	-0-	-678	-0-	1193	2	20	9	Y	18	16	1			12
06	1380	X	983	-0-	-397	-0-	1	1	963	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
*07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1480	2	20	9	Y	18	21	1			10

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139604 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9076 - 9231

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

02	14B2 EXT	3640	-0-	3640	5325	3640	2				Y	-0-					-0-
03	7618	X	2293	-0-	-5325	-0-	18	1	2265	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	3100	X	843	-0-	-2257	-0-	835	2	8	9	Y	7	6	1			5
06	3000	X	1196	-0-	-1804	-0-	3	1	1186	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	3100	X	1147	-0-	-1953	-0-	1138	2	9	9	Y	8	9	1			4

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	769	-0-	-6	-0-	8	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	4	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	544	-0-	-231	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	750	X	559	-0-	-191	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*07	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	461	-0-	461	461	449	2	12	9		Y	11	5	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1766	-0-	-110	-0-	1764	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	16	1	1877	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
04	2010	X	1841	-0-	-169	-0-	4	1	1822	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1795	2	14	9	Y	13	11	1			9
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1	1	1751	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1593	2	14	9	Y	13	15	1			8

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	13	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	4	1	2533	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1826	-0-	-442	-0-	1818	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	20	1	2207	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
04	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1	1	1972	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	2201	X	2055	-0-	-146	-0-	2040	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	2190	X	1943	-0-	-247	-0-	1	1	1927	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
07	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	1810	2	18	9	Y	16	18	1			9

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14953	3	47	9	Y	43	33	0			10

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	3821	-0-	-1387	-0-	3809	2	12	9	Y	11	12	1			4
03	4216	X	3204	-0-	-1012	-0-	30	1	3163	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	4080	X	1299	-0-	-2781	-0-	3	1	1287	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	4009	2	9	9	Y	8	7	1			5
06	4080	X	2104	-0-	-1976	-0-	2	1	2093	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
07	4216	X	2442	-0-	-1774	-0-	2434	2	8	9	Y	7	9	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	Y	27	27	1			219
							30	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	Y	21	28	1			212
							23	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	Y	-0-					212
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	63	1	835	2	Y	20	26	1			206
							22	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	75	1	850	2	Y	19	25	1			200
							21	9									
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	63	1	720	2	Y	20	25	1			195
							22	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		10702	-0-	10702	10732	10698	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	T. A.		5143	-0-	5143	15875	40	1	5092	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	20084	X	4209	-0-	-15875	-0-	9	1	4190	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3728	2	9	9	Y	8	7	1			6
06	4740	X	3185	-0-	-1555	-0-	6	1	3171	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	4898	X	3439	-0-	-1459	-0-	3429	2	10	9	Y	9	10	1			5

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1776	-0-	-688	-0-	1757	2	19	9	Y	17	18	1			6
03	2697	X	1776	-0-	-921	-0-	12	1	1743	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
04	2610	X	1251	-0-	-1359	-0-	1232	2	19	9	Y	17	14	1			9
05	1953	X	1679	-0-	-274	-0-	1664	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1	1	1551	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1364	2	18	9	Y	16	18	1			9

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	2430	-0-	-7538	-0-	2390	2	40	9	Y	36	36	1			13
03	11036	X	1997	-0-	-9039	-0-	20	1	1970	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
04	10680	X	2722	-0-	-7958	-0-	5	1	2710	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	3627	X	2004	-0-	-1623	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	3180	X	1335	-0-	-1845	-0-	1	1	1327	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	2821	X	1660	-0-	-1161	-0-	1654	2	6	9	Y	5	6	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

02	2996	X	1636	-0-	-1360	-0-	1626	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	3317	X	1737	-0-	-1580	-0-	16	1	1690	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
04	3210	X	1619	-0-	-1591	-0-	4	1	1589	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
05	2356	X	1365	-0-	-991	-0-	1341	2	24	9	Y	22	20	1			15
06	2280	X	1277	-0-	-1003	-0-	1	1	1252	2	Y	22	20	1			17
							24	9									
07	1798	X	1005	-0-	-793	-0-	981	2	24	9	Y	22	26	1			13

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

02	2240	N	2210	-0-	-30	-0-	136	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	137	1	2064	2	Y	-0-					-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	168	1	2194	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	164	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	1752	-0-	-728	-0-	145	1	1607	2	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

02	2912	X	2323	-0-	-589	-0-	86	1	2237	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	86	1	2198	3	Y	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	101	1	2530	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	40	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	Y	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	74	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1	1	1456	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3217	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	3441	X	2963	-0-	-478	-0-	24	1	2928	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	3330	X	1605	-0-	-1725	-0-	3	1	1591	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	2325	2	9	9	Y	8	7	1			6
06	3450	X	1746	-0-	-1704	-0-	2	1	1736	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	3565	X	1665	-0-	-1900	-0-	1655	2	10	9	Y	9	10	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2477	-0-	-155	-0-	292	1	2185	2	Y	-0-					205
03	2821	X	1790	-0-	-1031	-0-	275	1	1493	2	Y	20	16	1			209
							22	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	402	1	2995	2	Y	-0-					209
05	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	465	1	2809	2	Y	-0-					209
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	433	1	2832	2	Y	19	15	1			213
							21	9									
07	3503	X	2912	-0-	-591	-0-	415	1	2497	2	Y	-0-					213

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	137	1	2091	2	Y	31	29	1			232
							34	9									
03	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	162	1	2404	2	Y	-0-	30	1			202
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	171	1	2560	2	Y	-0-					202
05	2511	N	1036	-0-	-1475	-0-	72	1	964	2	Y	-0-	25	1			177
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	22	1			155
07	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	19	1			136

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	50	1	755	2	Y	16					16
							18	9									
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					16
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	Y	17	2	1			31
							19	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	15	4	1			42
							17	9									
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	Y	15	5	1			52
							17	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3200	-0-	400	400	376	1	2824	2	Y	-0-					127
03	1905	N	1505	-0-	-400	-0-	230	1	1275	2	Y	-0-	10	1			117
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	324	1	2437	2	Y	-0-					117
05	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	279	1	1750	2	Y	-0-					117
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	280	1	1891	2	Y	-0-	8	1			109
07	2139	X	2137	-0-	-2	-0-	302	1	1835	2	Y	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	261	-0-	-663	-0-	9	1	241	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	1023	X	566	-0-	-457	-0-	552	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	662	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	804	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	3	12	9	Y	11	11	0			2

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
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	174	1	2668	2	Y	14	13	1			106
							15	9									
03	3100	N	3157	-0-	57	57	198	1	2953	2	Y	5	13	1			98
							6	9									
04	2436	N	2379	-0-	-57	-0-	149	1	2230	2	Y	-0-					98
05	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	140	1	1830	2	Y	6	13	1			91
							7	9									
06	2490	X	2018	-0-	-472	-0-	162	1	1852	2	Y	4	11	1			84
							4	9									
07	2573	X	1499	-0-	-1074	-0-	123	1	1369	2	Y	6	11	1			79
							7	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	4	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	3	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	3	3	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	3	1			3
07	T. A.		4233	-0-	4233	5815	4230	2	3	9	Y	3	4	1			2

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	60	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	1	1	112	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	36	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	3	1			2
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	14	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	4	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3458	-0-	-406	-0-	3443	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	4557	X	3994	-0-	-563	-0-	40	1	3943	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
04	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	9	1	4720	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	5146	X	3457	-0-	-1689	-0-	3447	2	10	9	Y	9	8	1			6
06	4980	X	3072	-0-	-1908	-0-	3	1	3060	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
07	4898	X	3117	-0-	-1781	-0-	3107	2	10	9	Y	9	10	1			5

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

02	1960	N	1690	-0-	-270	-0-	62	1	1616	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1778	3	15	9	Y	14	14	0			2
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	67	1	1697	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	66	1	1657	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	1743	3	12	9	Y	11	11	0			2

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	120	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	108	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	124	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	1991	2	Y	29	50	1			376
							32	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	117	1	1750	2	Y	27	48	1			355
							30	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	95	1	1427	2	Y	-0-					355
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	119	1	1570	2	Y	27	44	1			338
							30	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	133	1	1525	2	Y	24	41	1			321
							26	9									
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	104	1	1174	2	Y	26	40	1			307
							29	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	2	1	5237	2	Y	14	6	1			8
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2175	-0-	-317	-0-	134	1	2034	2	Y	6	7	1			52
							7	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	192	1	2876	2	Y	9	7	1			54
							10	9									
04	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	151	1	2254	2	Y	-0-					54
05	2945	X	2488	-0-	-457	-0-	172	1	2306	2	Y	9	7	1			56
							10	9									
06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	214	1	2414	2	Y	9	7	1			58
							10	9									
07	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	208	1	2286	2	Y	8	7	1			59
							9	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17540	X	3010	-0-	-14530	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	29	1	3119	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	8	1	3062	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	3	1	2651	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	2635	X	2611	-0-	-24	-0-	2608	2	3	9	Y	3	4	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3644	-0-	-80	-0-	3629	2	15	9	Y	14	15	1			5
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	49	1	5143	2	Y	62	47	1			20
							68	9									
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	13	1	6564	2	Y	52	44	1			28
							57	9									
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6859	2	53	9	Y	48	43	1			33
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	5	1	6216	2	Y	48	44	1			37
							53	9									
*07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1	1	5103	2	Y	50	58	1			29
							55	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	269	1	4119	2	Y	17	21	1			160
							19	9									
03	4867	X	4625	-0-	-242	-0-	291	1	4314	2	Y	18	20	1			158
							20	9									
04	4890	X	3952	-0-	-938	-0-	247	1	3705	2	Y	-0-					158
05	5053	X	4331	-0-	-722	-0-	306	1	4004	2	Y	19	20	1			157
							21	9									
06	4890	X	3908	-0-	-982	-0-	309	1	3580	2	Y	17	19	1			155
							19	9									
*07	4867	X	2859	-0-	-2008	-0-	235	1	2605	2	Y	17	19	1			153
							19	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1928	2	12	9	Y	11	5	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			14
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	2	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			11
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	71	2	Y	7	1	1			17
							8	9									
*07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	8	2	1			23
							9	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

02	2884	X	2866	-0-	-18	-0-	170	1	2695	2	Y	1	5	1			39
							1	9									
03	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	175	1	2720	2	Y	15	5	1			49
							17	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	264	1	4084	2	Y	-0-					49
05	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	212	1	2844	2	Y	14	6	1			57
							15	9									
06	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	224	1	2567	2	Y	13	7	1			63
							14	9									
*07	3379	X	2438	-0-	-941	-0-	194	1	2229	2	Y	14	8	1			69
							15	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	97	1	2532	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3192	3	3	9	Y	3	3	0			1
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	95	1	2405	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	73	1	1828	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2883	3	10	9	Y	9	9	0			2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2239	-0-	2239	32192	119	1	2094	2	Y	24	12	1			111
							26	9									
03	39905	X	7713	-0-	-32192	-0-	465	1	7190	2	Y	53	14	1			150
							58	9									
04	7950	X	5534	-0-	-2416	-0-	341	1	5193	2	Y	-0-					150
05	8060	X	3604	-0-	-4456	-0-	241	1	3306	2	Y	52	19	1			183
							57	9									
06	7470	X	2541	-0-	-4929	-0-	192	1	2294	2	Y	50	23	1			210
							55	9									
07	7719	X	1174	-0-	-6545	-0-	87	1	1032	2	Y	50	26	1			234
							55	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	242	-0-	-346	-0-	206	2	36	9	Y	33	33	1			12
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	29	1	2225	2	Y	18	24	1			6
							20	9									
04	300	X	199	-0-	-101	-0-	180	2	19	9	Y	17	14	1			9
05	310	X	192	-0-	-118	-0-	177	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	2190	X	338	-0-	-1852	-0-	323	2	15	9	Y	14	13	1			11
07	2263	X	1055	-0-	-1208	-0-	1037	2	18	9	Y	16	18	1			9

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	6603	-0-	-677	-0-	400	1	6167	2	Y	33	9	1			99
							36	9									
03	8060	X	6707	-0-	-1353	-0-	421	1	6257	2	Y	26	13	1			112
							29	9									
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	377	1	5633	2	Y	-0-					112
05	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	438	1	5743	2	Y	25	14	1			123
							28	9									
06	7080	X	6152	-0-	-928	-0-	490	1	5636	2	Y	24	15	1			132
							26	9									
*07	7316	X	4644	-0-	-2672	-0-	364	1	4255	2	Y	23	16	1			139
							25	9									

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4479	2	13	9	Y	12	12	1			4
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	39	1	4580	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	9	1	4348	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4285	2	12	9	Y	11	10	1			7
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3	1	4044	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3985	2	12	9	Y	11	13	1			6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					353
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	16	1	84	2	Y	-0-	28	1			325
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y	-0-					325
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					325
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-	23	1			302
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					302

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4853	2	7	9	N	6	6	1			2
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	47	1	4975	2	N	10	9	1			3
							11	9									
04	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	10	1	4829	2	N	8	7	1			4
							9	9									
05	5394	X	4895	-0-	-499	-0-	4886	2	9	9	N	8	7	1			5
06	5220	X	4566	-0-	-654	-0-	4	1	4553	2	N	8	7	1			6
							9	9									
07	5394	X	4615	-0-	-779	-0-	4607	2	8	9	N	7	9	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2509	-0-	-599	-0-	299	1	2210	2	N	-0-					765
03	3441	X	2158	-0-	-1283	-0-	300	1	1621	2	N	215	61	1			919
							237	9									
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	370	1	2759	2	N	-0-					919
05	3441	X	2696	-0-	-745	-0-	387	1	2309	2	N	-0-					919
06	3330	X	2200	-0-	-1130	-0-	260	1	1721	2	N	199	66	1			1052
							219	9									
07	3224	X	1219	-0-	-2005	-0-	170	1	1049	2	N	-0-					1052

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3922	-0-	-194	-0-	3918	2	4	9	N	4	4	1			1
03	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	36	1	3877	2	N	31	22	1			10
							34	9									
04	4410	X	3655	-0-	-755	-0-	8	1	3618	2	N	26	22	1			14
							29	9									
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4119	2	28	9	N	25	22	1			17
06	4200	X	3472	-0-	-728	-0-	2	1	3444	2	N	24	22	1			19
							26	9									
07	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	3619	2	26	9	N	24	29	1			14

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
02	22288	X	16483	-0-	-5805	-0-	16437	2	46	9	Y	42	42	1			15
03	19313	X	17843	-0-	-1470	-0-	155	1	17668	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
04	17850	X	10961	-0-	-6889	-0-	27	1	10916	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
05	18445	X	12420	-0-	-6025	-0-	12405	2	15	9	Y	14	13	1			10
06	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	18	1	19072	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
07	18259	X	16908	-0-	-1351	-0-	1	1	16889	2	Y	16	18	1			9
							18	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24528	X	18207	-0-	-6321	-0-	18000	2	207	9	Y	188	191	1			67
03	25544	X	21713	-0-	-3831	-0-	182	1	21429	2	Y	93	130	1			30
							102	9									
04	24720	X	20225	-0-	-4495	-0-	42	1	20094	2	Y	80	67	1			43
							1	4	88	9							
05	23281	X	19604	-0-	-3677	-0-	19524	2	80	9	Y	73	66	1			50
06	22380	X	19014	-0-	-3366	-0-	15	1	18920	2	Y	72	66	1			56
							79	9									
07	21700	X	12189	-0-	-9511	-0-	1	1	12104	2	Y	76	88	1			44
							84	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	7722	-0-	-1434	-0-	7638	2	84	9	N	76	77	1			27
03	9951	X	7567	-0-	-2384	-0-	7541	2	26	9	N	24	43	1			8
04	9390	X	7470	-0-	-1920	-0-	7448	2	22	9	N	20	17	1			11
05	9083	X	7140	-0-	-1943	-0-	7119	2	21	9	N	19	17	1			13
06	8280	X	6155	-0-	-2125	-0-	6135	2	20	9	N	18	17	1			14
07	8556	X	7196	-0-	-1360	-0-	7175	2	21	9	N	19	22	1			11

BASA RESOURCES, INC. 053974
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					129
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					129
04	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					129
05	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	84	1	1315	2	N	-0-					129
06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					129
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	79	1	1261	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	2			N	-0-					154
03	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					154
04	1770	N	1314	-0-	-456	-0-	73	1	1241	2	N	-0-					154
05	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	75	1	1202	2	N	-0-					154
06	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					154
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	N	-0-					154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	686	-0-	-1134	-0-	618	2	68	9	N	62	1	8			126
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	N	4	2	8			128
04	1140	N	163	-0-	-977	-0-	163	2			N	-0-	114	1			14
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					14
06	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1516	2	6	9	N	5					19
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7					26

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					22
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					22
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					22
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					22
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					22
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	534	2	127	9	N	115					244
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	640	2	3	9	N	3	180	1			67
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-	55	1			12
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					12
06	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					12
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					12

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SYPERT, R. WELL #: 1 RRCID -> 090397 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9295 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					90
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	612	2	1	9	N	1	1	8			90
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					90
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					90
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					90
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					90

DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

02	2744	X	2199	-0-	-545	-0-	2199	2			N	-0-					195
03	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	2515	2			N	-0-					195
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					195
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					195
06	2430	X	2194	-0-	-236	-0-	2194	2			N	-0-					195
07	2852	N	2201	-0-	-651	-0-	2201	2			N	-0-					195

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					19
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					19
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					19
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					19
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

02	812	N	408	-0-	-404	-0-	402	2	6	9	Y	5	2	8			71
03	651	N	398	-0-	-253	-0-	395	2	3	9	Y	3	2	8			72
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6					78
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					78
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	45	1			37
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	383	2	2	9	Y	2					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

02	1428	N	1100	-0-	-328	-0-	1087	2	13	9	Y	12	5	8			147
03	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1088	2	7	9	Y	6	4	8			149
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13	9	Y	12					161
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					161
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	Y	9	93	1			77
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1052	2	4	9	Y	4					81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					250
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					250
04	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	1577	2			N	-0-					250
05	1767	X	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					250
06	1710	X	1419	-0-	-291	-0-	1419	2			N	-0-					250
*07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					250

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

02	84	N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2	9	Y	2	1	8			20
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					20
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					22
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					22
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	Y	1	13	1			10
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1					11

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735

02	2940	X	2231	-0-	-709	-0-	2229	2	2	9	Y	2	1	8			25
03	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	2087	2	2	9	Y	2	1	8			26
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2					28
05	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	2			Y	-0-					28
06	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	2244	2	1	9	Y	1	16	1			13
07	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2107	2	1	9	Y	1					14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					61
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					61
04	1140	N	835	-0-	-305	-0-	835	2			Y	-0-					61
05	1240	N	802	-0-	-438	-0-	802	2			Y	-0-					61
06	1290	N	721	-0-	-569	-0-	721	2			Y	-0-					61
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

02	3136	X	2949	-0-	-187	-0-	2948	2	1	9	N	1	1	8			230
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	2941	2	3	9	N	3	196	1	2	8	35
04	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	2818	2			N	-0-					35
05	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2831	2			N	-0-					35
06	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	2546	2			N	-0-					35
07	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2839	2			N	-0-					35

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					62
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					62
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			Y	-0-					62
05	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	2			Y	-0-					62
06	1650	N	989	-0-	-661	-0-	989	2			Y	-0-					62
07	1240	N	612	-0-	-628	-0-	612	2			Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

02	2072	X	1806	-0-	-266	-0-	1806	2			N	-0-					89
03	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	2231	2			N	-0-					89
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					89
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					89
06	2160	X	1777	-0-	-383	-0-	1777	2			N	-0-					89
07	2356	X	1619	-0-	-737	-0-	1619	2			N	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					52
03	1085	N	161	-0-	-924	-0-	161	2			Y	-0-					52
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			Y	-0-					52
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					52
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					52
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					39
03	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2			Y	-0-					39
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					39
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					39
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					39
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					10
03	1147	N	623	-0-	-524	-0-	623	2			Y	-0-					10
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			Y	-0-					10
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					10
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					10
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	2568	2			N	-0-					131
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			131
04	2760	X	2737	-0-	-23	-0-	2737	2			N	-0-					131
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					131
06	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	2683	2			N	-0-					131
07	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	1688	2			N	-0-					131

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

02	1652	N	1319	-0-	-333	-0-	1317	2	2	9	N	2					65
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1477	2	1	9	N	1					66
04	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	1307	2	65	9	N	59					125
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1274	2	139	9	N	126	193	1			58
06	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1288	2	50	9	N	45					103
07	1426	N	858	-0-	-568	-0-	843	2	15	9	N	14					117

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

02	896	X	594	-0-	-302	-0-	592	2	2	9	Y	2	1	8			20
03	992	X	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					20
04	960	X	925	-0-	-35	-0-	923	2	2	9	Y	2					22
05	992	X	551	-0-	-441	-0-	551	2			Y	-0-					22
06	870	X	559	-0-	-311	-0-	558	2	1	9	Y	1	13	1			10
07	961	X	674	-0-	-287	-0-	673	2	1	9	Y	1					11

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

02	2968	X	2331	-0-	-637	-0-	2324	2	7	9	N	6					134
03	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	1971	2	65	9	N	59					193
04	3180	X	2098	-0-	-1082	-0-	2067	2	31	9	N	28					221
05	3224	X	2056	-0-	-1168	-0-	2037	2	19	9	N	17					238
06	2700	X	1660	-0-	-1040	-0-	1632	2	28	9	N	25					263
07	2573	X	2253	-0-	-320	-0-	2253	2			N	-0-					263

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					4
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					4
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					4
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4

WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 11014

02	252	N	232	-0-	-20	-0-	226	2	6	9	N	5					135
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	187	2	6	9	N	5					140
04	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					140
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					140
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18					158
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					158

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5					82
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15					97
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	388	2	8	9	N	7					104
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	297	2	9	9	N	8					112
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					112
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					112

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

02	448	N	236	-0-	-212	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

02	2408	N	2148	-0-	-260	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2155	-0-	-275	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2520	N	2192	-0-	-328	-0-	2191	2	1	9	Y	1					1
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					1

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

02	2324	X	1700	-0-	-624	-0-	1700	2			Y	-0-					2
03	1085	X	543	-0-	-542	-0-	543	2			Y	-0-					2
04	1620	X	1593	-0-	-27	-0-	1516	2	77	9	Y	70					72
05	1891	X	1052	-0-	-839	-0-	1022	2	30	9	Y	27	84	1			15
06	1830	X	1657	-0-	-173	-0-	1631	2	26	9	Y	24					39
07	1891	X	755	-0-	-1136	-0-	755	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					25
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					25
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	2	23	9	Y	21					46
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-	3	1			43
06	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			Y	-0-					43
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					43

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					16
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					16
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	761	2	29	9	Y	26					42
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1231	2	59	9	Y	54	96	1			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16					16
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					16

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1483	-0-	-281	-0-	1483	2			Y	-0-					11
03	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			Y	-0-					11
04	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1558	2	10	9	Y	9					20
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-	2	1			18
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					18
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	2			Y	-0-					18

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	1			90
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					90
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			90
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			90
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					90
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	66	1	24	7	-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1					93
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15					108
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1672	2	40	9	Y	36	114	1			30
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					30
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	870	2	19	9	Y	17	1	8			46
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	46	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1249	2	29	9	Y	26	8	1			181
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					181
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1168	2	8	9	Y	7	7	1			181
05	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1165	2	24	9	Y	22	8	1	1	8	194
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					194
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					194

GANDY WELL #: 1 RRCID -> 136353 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9938 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2004	2	46	9	N	42	12	1			160
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	N	4					164
04	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	2170	2	15	9	N	14	14	1			164
05	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2216	2	17	9	N	15	15	1			164
06	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	1998	2	22	9	N	20					184
07	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	1970	2	1	9	N	1					185

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2	2	1			52
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					52
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3	3	1			52
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	299	2	2	9	N	2	2	1			52
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					52
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	39	1	13	7	-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	698	-0-	-478	-0-	694	2	4	9	N	4	4	1			245
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-					245
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	982	2	7	9	N	6	6	1			245
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8	8	1			245
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					245
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					245

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	946	-0-	-258	-0-	939	2	7	9	N	6	6	1			129
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	N	18					147
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1014	2	7	9	N	6	6	1			147
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	N	7	7	1			147
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1081	2	11	9	N	10					157
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2306	-0-	-130	-0-	2291	2	15	9	N	14	14	1			50
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					50
04	2610	N	2327	-0-	-283	-0-	2310	2	17	9	N	15	15	1			50
05	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2358	2	18	9	N	16	16	1			50
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					50
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					50

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	453	2	9	9	N	8	3	1	2	8	67
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	691	2	4	9	N	4	1	8			70
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	N	5	3	1			72
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	4	1	1	8	72
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					72
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					72

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	54	7	-0-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	Y	13	7	1			63
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					63
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	Y	4	4	1			63
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	Y	10	5	1			68
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					68
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	540	N	97	-0-	-443	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1147	N	100	-0-	-1047	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	570	N	357	-0-	-213	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					62
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	2	11	9	Y	10					72
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	19	9	Y	17	69	1			20
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					20
06	1080	N	383	-0-	-697	-0-	371	2	12	9	Y	11					31
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	31	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48	1			-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2	2	8			52
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2792	2	1	9	N	1	1	8			52
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					52
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	2	1	9	N	1	1	8			52
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8			52
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2	1	8			53

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	1208	2	13	9	N	12	7	1			107
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1291	2	25	9	N	23	1	8			129
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1251	2	14	9	N	13	8	1			134
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12	9	1			137
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1307	2	29	9	N	26	1	8			162
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			162

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

02	1456	N	824	-0-	-632	-0-	818	2	6	9	N	5	5	1			140
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					140
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9	119	1			30
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8	8	1			30
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			N	-0-					30
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					30

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1129	2	11	9	N	10	7	1			68
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1					69
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1272	2	13	9	N	12	8	1			73
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1152	2	8	9	N	7	8	1			72
06	1620	N	894	-0-	-726	-0-	893	2	1	9	N	1					73
07	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	1692	2	81	9	N	74	10	1			249
03	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1854	2	68	9	N	62	182	1			129
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2080	2	26	9	N	24	13	1			140
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	N	15	14	1	1	8	140
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2337	2	41	9	N	37					177
07	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2146	2	17	9	N	15	12	1	1	8	179

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2429	2	12	9	N	11	1	8			80
03	2604	N	2131	-0-	-473	-0-	2117	2	14	9	N	13	1	8			92
04	2580	N	2267	-0-	-313	-0-	2258	2	9	9	N	8					100
05	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	2410	2	12	9	N	11	2	8			109
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2426	2	6	9	N	5	2	8			112
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	N	9	2	8			119

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	1320	2	91	9	N	83	180	1	2	8	115
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1429	2	97	9	N	88	164	1	1	8	38
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					38
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					38
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	38	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	3	1			45
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8	1	8			52
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1			52
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	329	2	2	9	N	2	2	1			52
06	570	N	187	-0-	-383	-0-	186	2	1	9	N	1	1	8			52
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	52	1			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	N	8	3	8			52
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	2	1	9	N	1	1	8			52
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1					53
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	N	7	2	8			58
06	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	1520	2	7	9	N	6	1	8			63
07	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1659	2	6	9	N	5	1	8			67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5	1	8			52
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1845	2	13	9	N	12	1	8			63
04	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1133	2	6	9	N	5					68
05	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	1606	2	3	9	N	3	1	8			70
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1465	2	3	9	N	3	1	8			72
07	1178	N	678	-0-	-500	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			N	-0-					43
03	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	1195	2	3	9	N	3	1	8			45
04	1260	N	856	-0-	-404	-0-	856	2			N	-0-					45
05	1829	N	872	-0-	-957	-0-	872	2			N	-0-					45
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					47
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					47

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	1105	2	3	9	N	3	1	8			50
03	1302	N	872	-0-	-430	-0-	869	2	3	9	N	3	1	8			52
04	1260	N	864	-0-	-396	-0-	858	2	6	9	N	5					57
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	969	2	2	9	N	2	1	8			58
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	806	2	6	9	N	5					63
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					63

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	N	13	13	1			45
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			45
04	2340	N	2009	-0-	-331	-0-	1995	2	14	9	N	13	13	1			45
05	2418	N	1660	-0-	-758	-0-	1647	2	13	9	N	12	11	1	1	8	45
06	2460	N	1138	-0-	-1322	-0-	1138	2			N	-0-					45
07	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1622	2	6	9	N	5					50

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					68
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			68
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					70
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3	1	8			72
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1	1	8			72
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	72	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1708	-0-	-112	-0-	1701	2	7	9	N	6	1	8			97
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			97
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					97
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			97
06	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1934	2	10	9	N	9	2	8			104
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1811	2	6	9	N	5	2	8			107

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1820	-0-	-168	-0-	1811	2	9	9	N	8	1	8			112
03	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8			112
04	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1828	2	3	9	N	3					115
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1866	2	4	9	N	4	2	8			117
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	8			117
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1643	2	1	9	N	1	1	8			117

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 5 RRCID -> 201241 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9345 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2011 - PLUGGED 06/01/11

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1002	-0-	-510	-0-	1000	2	2	9	N	2	2	8			38
03	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1162	2	3	9	N	3	1	8			40
04	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	1094	2	2	9	N	2					42
05	1116	N	803	-0-	-313	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			42
06	1140	N	822	-0-	-318	-0-	821	2	1	9	N	1					43
07	1147	N	803	-0-	-344	-0-	801	2	2	9	N	2					45

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			55
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3	1	8			57
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1641	2	7	9	N	6	1	8			62
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1705	2	2	9	N	2	2	8			62
06	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			62
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1	1	8			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	55	1			2

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

02	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	2175	2	23	9	Y	21	31	1	8	8	20
03	3255	X	2147	-0-	-1108	-0-	2116	2	31	9	Y	28	9	8			39
04	3180	X	1652	-0-	-1528	-0-	1623	2	29	9	Y	26	39	1	3	8	23
05	3286	X	1369	-0-	-1917	-0-	1333	2	36	9	Y	33	14	8			42
06	3180	X	1931	-0-	-1249	-0-	1902	2	29	9	Y	26	30	1	12	8	26
07	2449	X	1539	-0-	-910	-0-	1518	2	21	9	Y	19	4	1	12	8	29

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8			75
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1537	2	3	9	N	3	1	8			77
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1555	2	1	9	N	1					78
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1432	2	4	9	N	4	2	8			80
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	1	8			82
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1522	2	3	9	N	3	1	8			84

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9	9	N	8	1	8			45
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1814	2	4	9	N	4	2	8			47
04	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1633	2	6	9	N	5					52
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	N	3	2	8			53
06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	1584	2	7	9	N	6	2	8			57
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1576	2	3	9	N	3	2	8			58

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

02	4312	X	3916	-0-	-396	-0-	3888	2	28	9	Y	25	55	1			32
03	4774	X	4128	-0-	-646	-0-	4093	2	35	9	Y	32					64
04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	4249	2	28	9	Y	25	53	1			36
05	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3953	2	34	9	Y	31					67
06	4200	X	3608	-0-	-592	-0-	3575	2	33	9	Y	30	56	1			41
07	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	3809	2	20	9	Y	18	11	1			48

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	9	N	3	3	8			104
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	N	3	3	8			104
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7	1	8			110
05	2294	N	1294	-0-	-1000	-0-	1291	2	3	9	N	3	3	8			110
06	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	1333	2	4	9	N	4	4	8			110
07	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1278	2	4	9	N	4	4	8			110

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8			65
03	2573	N	1950	-0-	-623	-0-	1949	2	1	9	N	1	1	8			65
04	2190	N	1900	-0-	-290	-0-	1899	2	1	9	N	1	1	8			65
05	2542	N	2204	-0-	-338	-0-	2202	2	2	9	N	2	2	8			65
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2	2	8			65
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2	9	N	2	2	8			65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

WOOD "D" WELL #: 7 RRCID -> 203268 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9305 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1206	-0-	-502	-0-	1204	2	2	9	N	2	2	8			77
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			77
04	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					77
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			77
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5					82
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					82

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1509	-0-	-759	-0-	1500	2	9	9	Y	8	21	1			13
03	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	1849	2	14	9	Y	13					26
04	2010	X	1534	-0-	-476	-0-	1517	2	17	9	Y	15	26	1			15
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1595	2	14	9	Y	13					28
06	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	1484	2	13	9	Y	12	23	1			17
07	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1141	2	7	9	Y	6	3	1			20

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
02	2828	X	2468	-0-	-360	-0-	2451	2	17	9	Y	15	35	1			21
03	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	2257	2	23	9	Y	21					42
04	3150	X	2174	-0-	-976	-0-	2157	2	17	9	Y	15	33	1			24
05	3255	X	1879	-0-	-1376	-0-	1856	2	23	9	Y	21					45
06	3150	X	1810	-0-	-1340	-0-	1799	2	11	9	Y	10	28	1			27
07	2728	X	1880	-0-	-848	-0-	1869	2	11	9	Y	10	5	1			32

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	964	2	2	9	N	2	2	8			38
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6	9	N	5	1	8			42
04	1350	N	628	-0-	-722	-0-	628	2			N	-0-					42
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6	3	8			45
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5	2	8			48
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2	2	8			48

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			65
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			65
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					65
06	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2			N	-0-					65
*07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	43	1	22	7	-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	83	2			N	-0-					75
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	2	7	9	N	6	1	8			80
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					80
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	8			80
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					80
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	5	7	-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
02	2632	X	2183	-0-	-449	-0-	2170	2	13	9	Y	12					48
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2699	2	14	9	Y	13	46	1			15
04	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2482	2	14	9	Y	13					28
05	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2290	2	15	9	Y	14	1	8			41
06	2670	X	2449	-0-	-221	-0-	2440	2	9	9	Y	8					49
07	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2413	2	4	9	Y	4	35	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
02	4424	X	3550	-0-	-874	-0-	3529	2	21	9	Y	19					74
03	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3868	2	17	9	Y	15	65	1			24
04	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3752	2	21	9	Y	19					43
05	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	3899	2	24	9	Y	22					65
06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	4062	2	11	9	Y	10					75
07	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	3723	2	8	9	Y	7	53	1			29

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1	1	8			68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

02	952	N	951	-0-	-1	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			53
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	8			53
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N	4	2	8			55
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1059	2	2	9	N	2	2	8			55
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1331	2	2	9	N	2	2	8			55

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

02	672	N	631	-0-	-41	-0-	609	2	22	9	N	20					52
03	992	N	503	-0-	-489	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			52
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					52
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			52
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2	2	8			52
*07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	20	1	32	7	-0-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

02	2632	X	2067	-0-	-565	-0-	2058	2	9	9	Y	8					31
03	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	2386	2	21	9	Y	19	40	1			10
04	2250	X	1776	-0-	-474	-0-	1767	2	9	9	Y	8					18
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3246	2	10	9	Y	9					27
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2962	2	4	9	Y	4					31
*07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2622	2	21	9	Y	19	38	1			12

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

02	2380	N	2253	-0-	-127	-0-	2234	2	19	9	Y	17	31	1			14
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2285	2	17	9	Y	15					29
04	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1911	2	15	9	Y	14	27	1			16
05	2480	N	1935	-0-	-545	-0-	1920	2	15	9	Y	14					30
06	2220	N	1851	-0-	-369	-0-	1832	2	19	9	Y	17	29	1			18
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	9	6	1			21

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

02	784	N	661	-0-	-123	-0-	657	2	4	9	Y	4					14
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	758	2	3	9	Y	3	13	1			4
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	681	2	4	9	Y	4					8
05	744	N	422	-0-	-322	-0-	416	2	6	9	Y	5	1	8			12
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	Y	2					14
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2166	2	25	9	Y	23	31	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13	1	8			55
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2923	2	25	9	Y	23	1	8			77
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3083	2	19	9	Y	17					94
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2941	2	13	9	Y	12	1	8			105
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	Y	10	69	1	1	8	45
*07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2768	2	18	9	Y	16	1	8			60

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	N	6	1	8			22
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7	1	8			28
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	N	10					38
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					45
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	N	7	42	1	2	8	8
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	2	10	9	N	9	2	8			15

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3000	2	12	9	Y	11	1	8			35
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3321	2	21	9	Y	19	1	8			53
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2627	2	17	9	Y	15	1	8			67
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3147	2	20	9	Y	18	3	8			82
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2919	2	12	9	Y	11	82	1	1	8	10
*07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2703	2	26	9	Y	24	1	8			33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	370	-0-	-610	-0-	370	2			N	-0-					70
03	837	N	455	-0-	-382	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			70
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					70
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			70
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2	2	8			70
*07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	65	1	5	7	-0-

THOMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 207800 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9258 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	829	2	9	9	N	8	1	8			85
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1031	2	18	9	N	16	1	8			100
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7					107
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	1	8			107
06	1020	N	153	-0-	-867	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			107
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	100	1	7	7	-0-

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1560	-0-	-8	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			115
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1630	2	19	9	N	17	2	8			130
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					130
05	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1389	2	2	9	N	2	2	8			130
06	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			130
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			130

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					102
03	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					102
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					102
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	735	2	11	9	N	10					112
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					112
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	112	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1	9	N	1	1	8			100
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1	1	8			100
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			100
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2896	2	2	9	N	2	2	8			100
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	N	2	2	8			100
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2595	2	2	9	N	2	2	8			100

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

02	1540	N	1425	-0-	-115	-0-	1418	2	7	9	N	6	1	8			67
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1514	2	6	9	N	5	1	8			71
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	1	8			72
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1458	2	2	9	N	2	2	8			72
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1466	2	12	9	N	11	1	8			82
07	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			82

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13	1	8			102
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3440	2	14	9	N	13	3	8			112
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3684	2	7	9	N	6	1	8			117
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5	3	8			119
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3179	2	7	9	N	6	3	8			122
07	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2976	2	3	9	N	3	3	8			122

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1992	2	21	9	N	19	2	8			129
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	2	7	9	N	6	1	8			134
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12	1	8			145
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	N	5	3	8			147
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10	2	8			155
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	2	8	9	N	7	2	8			160

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			73
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1341	2	10	9	N	9	2	8			80
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	N	3	1	8			82
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1308	2	2	9	N	2	2	8			82
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1174	2	2	9	N	2	2	8			82
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	8			82

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

02	952	N	911	-0-	-41	-0-	910	2	1	9	N	1	1	8			68
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1015	2	7	9	N	6	1	8			73
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4					77
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	839	2	2	9	N	2	2	8			77
06	990	N	736	-0-	-254	-0-	732	2	4	9	N	4	1	8			80
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1005	2	1	9	N	1	1	8			80

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

02	1624	N	964	-0-	-660	-0-	964	2			N	-0-					40
03	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	1300	2	20	9	N	18	1	8			57
04	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1461	2	1	9	N	1					58
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	N	9	2	8			65
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1696	-0-	-376	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8			110
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	N	7	2	8			115
04	2130	N	513	-0-	-1617	-0-	507	2	6	9	N	5					120
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					120
06	2070	N	584	-0-	-1486	-0-	584	2			N	-0-					120
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	11	1	109	7	-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			75
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2072	2	23	9	N	21	2	8			94
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1690	2	7	9	N	6	1	8			99
05	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			99
06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1849	2	1	9	N	1	1	8			99
07	1767	N	1228	-0-	-539	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	8			99

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1575	-0-	-525	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	8			35
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1766	2	9	9	N	8	1	8			42
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2	1	8			43
05	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1526	2	2	9	N	2	2	8			43
06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			43
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			43

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1013	2	13	9	N	12	2	8			77
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			77
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					82
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	713	2			N	-0-					82
06	1050	N	887	-0-	-163	-0-	886	2	1	9	N	1	1	8			82
07	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			82

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
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2	2	8			75
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2	2	8			75
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			75
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	750	2	3	9	N	3	3	8			75
06	720	N	466	-0-	-254	-0-	459	2	7	9	N	6	3	8			78
*07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	48	1	30	7	-0-

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
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			90
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			90
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					90
05	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			90
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			90
07	1209	N	795	-0-	-414	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			90

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	65	7	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			85
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			85
04	750	N	375	-0-	-375	-0-	375	2			N	-0-					85
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			85
06	540	N	274	-0-	-266	-0-	270	2	4	9	N	4	2	8			87
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	53	1	34	7	-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			37
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	728	2	8	9	N	7	1	8			43
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					43
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			43
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	695	2	7	9	N	6	2	8			47
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	47	1			-0-

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2	2	8			60
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	N	1	1	8			60
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					60
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					60
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			60
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	45	1	15	7	-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1306	-0-	-486	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			85
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			85
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			85
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2	2	8			85
06	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			85
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1531	2	1	9	N	1	1	8			85

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			102
03	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	1333	2	1	9	N	1	1	8			102
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	1111	2			N	-0-					102
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			102
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			102
07	1147	N	865	-0-	-282	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8			102

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			70
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	681	2	3	9	N	3	1	8			72
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					72
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	N	1	1	8			72
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	441	2	18	9	N	16	1	8			87
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	87	1			-0-

SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			43
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			43
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					43
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			43
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			43
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	26	1	17	7	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	2	7	9	N	6	1	8			53
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	N	6	2	8			57
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			57
05	1209	N	796	-0-	-413	-0-	795	2	1	9	N	1	1	8			57
06	1020	N	410	-0-	-610	-0-	410	2			N	-0-					57
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	48	1	9	7	-0-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3997	-0-	-7	-0-	3996	2	1	9	N	1	1	8			87
03	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			87
04	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3848	2	14	9	N	13	1	8			99
05	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3660	2	1	9	N	1	1	8			99
06	4290	X	3852	-0-	-438	-0-	3848	2	4	9	N	4	1	8			102
07	4433	X	3287	-0-	-1146	-0-	3286	2	1	9	N	1	1	8			102

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					78
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					78
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					78
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					78
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					78
*07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-	66	1	12	7	-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2394	-0-	-266	-0-	2387	2	7	9	N	6	1	8			214
03	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2845	2	1	9	N	1	1	8			214
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	2	12	9	N	11					225
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9	195	1	1	8	38
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2920	2	13	9	N	12	2	8			48
07	2945	N	2770	-0-	-175	-0-	2758	2	12	9	N	11	2	8			57

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1	19	7	-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	206	2			N	-0-					35
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			35
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					35
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					35
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			35
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	29	1	6	7	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					58
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					58
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					58
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					58
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1	1	8			58
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	58	1			-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1	23	7	-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1084	-0-	-92	-0-	1081	2	3	9	N	3	3	8			109
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1167	2	8	9	N	7	1	8			115
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			N	-0-					115
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			115
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			115
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			115

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6	1	8			102
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	8			102
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	803	2	2	9	N	2					104
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8			104
06	960	N	477	-0-	-483	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			104
07	837	N	462	-0-	-375	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8			104

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1408	-0-	-132	-0-	1406	2	2	9	N	2	1	8			90
03	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1551	2	1	9	N	1	1	8			90
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1503	2	8	9	N	7	1	8			96
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2	1	8			97
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1426	2	3	9	N	3	1	8			99
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			99

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					53
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2	2	8			58
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			58
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					58
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					58
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					58
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	49	49	1			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	40	7	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	535	2	314	9	N	285	179	1			438
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	572	2	235	9	N	214	358	1			294
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	710	2	342	9	N	311	356	1			249
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	20					269
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	629	2	337	9	N	306	186	1			389
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	681	2	246	9	N	224	187	1			426

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1	7	7	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	6	7	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	2	7	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1	13	7	-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1775	-0-	-381	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			102
03	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2168	2	6	9	N	5	2	8			105
04	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2058	2	6	9	N	5	1	8			109
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19	9	N	17	4	8			122
06	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1961	2	10	9	N	9	4	8			127
07	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2028	2	24	9	N	22	4	8			145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					
03	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1220	2	1	9	N	1	1	8			120
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	N	6	1	8			120
05	1798	N	763	-0-	-1035	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			125
06	1170	N	717	-0-	-453	-0-	711	2	6	9	N	5	1	8			125
07	2046	N	501	-0-	-1545	-0-	500	2	1	9	N	1	1	8			129
																	129

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1245	-0-	-183	-0-	1244	2	1	9	N	1	1	8			140
03	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			140
04	1440	N	1037	-0-	-403	-0-	1037	2			N	-0-					140
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			140
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3	3	8			140
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	3	3	8			140

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	400	2	4	9	N	4	2	8			122
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	385	2	3	9	N	3	1	8			124
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	442	2	21	9	N	19	1	8			142
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	381	2	4	9	N	4	4	8			142
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12	4	8			150
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	56	1			94

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1	15	7	-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	660	2	4	9	N	4	4	1			84
03	1240	N	859	-0-	-381	-0-	834	2	25	9	N	23					107
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	724	2	8	9	N	7	5	1			109
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	N	5	5	1			109
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	734	2	25	9	N	23					132
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					132

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3461	-0-	-123	-0-	3416	2	45	9	N	41	21	1			232
03	3968	X	3388	-0-	-580	-0-	3378	2	10	9	N	9	191	1			50
04	3840	X	3307	-0-	-533	-0-	3276	2	31	9	N	28	21	1			57
05	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	3240	2	25	9	N	23	22	1			58
06	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3488	2	11	9	N	10					68
07	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	3446	2	30	9	N	27					95

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2666	2	32	9	N	29	202	1			67
03	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					67
04	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2744	2	21	9	N	19	18	1			68
05	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2650	2	28	9	N	25	18	1			75
06	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	2438	2	11	9	N	10					85
07	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	2600	2	4	9	N	4					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1451	-0-	-117	-0-	1431	2	20	9	N	18	9	1			109
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1678	2	1	9	N	1					110
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1671	2	29	9	N	26	11	1			125
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1787	2	18	9	N	16	12	1			129
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7	9	N	6					135
07	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1580	2	10	9	N	9					144

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1566	-0-	-86	-0-	1556	2	10	9	N	9	9	1			68
03	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					68
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	N	12	12	1			68
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	13	1			84
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					109
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1908	2	18	9	N	16					125

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4838	2	1	9	N	1	1	8			50
03	4836	X	4552	-0-	-284	-0-	4534	2	18	9	N	16	1	8			65
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4985	2	17	9	N	15					80
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5508	2	23	9	N	21	1	8			100
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4861	2	11	9	N	10	1	8			109
*07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5381	2	1	9	N	1	1	8			109

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	357	1	723	2	Y	4					32
							4	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	447	1	967	2	Y	-0-					32
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	373	1	690	2	Y	-0-	19	1			13
05	1209	N	780	-0-	-429	-0-	265	1	515	2	Y	-0-					13
06	1380	N	774	-0-	-606	-0-	262	1	512	2	Y	-0-					13
07	1085	N	766	-0-	-319	-0-	260	1	506	2	Y	-0-					13

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2382	1123	1	1225	2	Y	-0-					74
03	DLQ G-10		2462	-0-	2462	4844	1148	1	1311	2	Y	3	58	1			19
							3	9									
04	6695	X	1851	-0-	-4844	-0-	985	1	860	2	Y	5					24
							6	9									
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	939	1	742	2	Y	1					25
							1	9									
06	1590	X	1370	-0-	-220	-0-	722	1	648	2	Y	-0-					25
07	1643	X	1512	-0-	-131	-0-	865	1	647	2	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	375	1	760	2	Y	3					23
							3	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	351	1	759	2	Y	-0-					23
04	930	N	617	-0-	-313	-0-	217	1	400	2	Y	-0-	11	1			12
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	291	1	565	2	Y	-0-					12
06	930	N	654	-0-	-276	-0-	222	1	432	2	Y	-0-					12
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	312	1	607	2	Y	-0-					12

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	1122	1	2275	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10		3645	-0-	3645	7042	1141	1	2468	2	Y	33					75
							36	9									
04	10982	X	3940	-0-	-7042	-0-	1373	1	2538	2	Y	26	70	1			31
							29	9									
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1364	1	2651	2	Y	6					37
							7	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1386	1	2704	2	Y	4					41
							4	9									
*07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1367	1	2660	2	Y	-0-					41

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		533	-0-	533	533	255	1	278	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		544	-0-	544	1077	254	1	290	2	Y	-0-	13	1			4
04	1436	N	359	-0-	-1077	-0-	191	1	167	2	Y	1					5
							1	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	343	1	271	2	Y	4					9
							4	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	190	1	170	2	Y	-0-					9
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	222	1	166	2	Y	-0-					9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	142	1	288	2	Y	1					18
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	422	2	Y	-0-					18
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	222	1	411	2	Y	-0-	11	1			7
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	204	1	396	2	Y	-0-					7
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	168	1	327	2	Y	-0-					7
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	229	1	445	2	Y	-0-					7

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	1233	1	1345	2	Y	23					76
							25	9									
03	DLQ G-10		3006	-0-	3006	5609	1395	1	1592	2	Y	17	70	1			23
							19	9									
04	8524	X	2915	-0-	-5609	-0-	1547	1	1351	2	Y	15					38
							17	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1864	1	1474	2	Y	12					50
							13	9									
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1595	1	1430	2	Y	-0-					50
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	1703	1	1274	2	Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	891	1	1806	2	Y	-0-					33
03	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	998	1	2159	2	Y	32					65
							35	9									
04	3660	X	2605	-0-	-1055	-0-	914	1	1688	2	Y	3	47	1			21
							3	9									
05	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	940	1	1826	2	Y	4					25
							4	9									
06	3660	X	2693	-0-	-967	-0-	912	1	1779	2	Y	2					27
							2	9									
07	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	973	1	1892	2	Y	-0-					27

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	238	1	482	2	Y	-0-					11
03	899	N	788	-0-	-111	-0-	247	1	535	2	Y	5					16
							6	9									
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	282	1	522	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	241	1	468	2	Y	-0-					6
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	290	1	565	2	Y	3					9
							3	9									
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	247	1	480	2	Y	-0-					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		677	-0-	677	677	324	1	353	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		621	-0-	621	1298	290	1	331	2	Y	-0-	15	1			20
04	2214	N	916	-0-	-1298	-0-	489	1	427	2	Y	-0-					20
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	327	1	259	2	Y	-0-					20
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	401	1	359	2	Y	-0-					20
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	361	1	270	2	Y	-0-					20

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	566	1	617	2	Y	7					35
							8	9									
03	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2621	663	1	757	2	Y	9	33	1			11
							10	9									
04	1700	N	1010	-0-	-690	1931	538	1	470	2	Y	2					13
							2	9									
05	2651	N	720	-0-	-1931	-0-	402	1	318	2	Y	-0-					13
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	843	1	756	2	Y	-0-					13
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	599	1	448	2	Y	-0-					13

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	153	1	297	2	Y	-0-					15
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	193	1	376	2	Y	-0-					15
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	231	1	450	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	376	1	762	2	Y	2					32
							2	9									
03	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	371	1	802	2	Y	-0-					32
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	368	1	680	2	Y	-0-	19	1			13
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	418	1	813	2	Y	-0-					13
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	318	1	619	2	Y	-0-					13
07	1085	N	754	-0-	-331	-0-	256	1	498	2	Y	-0-					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	300	2	Y	-0-					38
							64	3									
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	36	1	280	2	Y	-0-					38
							42	3									
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					38
							33	3									
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	48	1	268	2	Y	-0-					38
							40	3									
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	36	1	245	2	Y	-0-					38
							35	3									
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					38
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	58	1	1224	2	N	-0-					-0-
							148	3									
03	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	59	1	1476	2	N	-0-					-0-
							198	3									
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	57	1	1354	2	N	-0-					-0-
							188	3									
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	50	1	1333	2	N	-0-					-0-
							163	3									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	73	1	1657	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	10	1	268	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
							44	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-					-0-
							85	3									
05	682	N	544	-0-	-138	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
07	682	N	456	-0-	-226	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
							51	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
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	23	1	490	2	N	-0-					-0-
							59	3									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	532	2	N	-0-					-0-
							72	3									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	-0-					-0-
							81	3									
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	2	Y	196	96	1			100
							134	3	216	9							
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	247	291	1			56
							76	3	272	9							

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
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	Y	7					48
							187	3	8	9							
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	914	2	Y	6					54
							190	3	7	9							
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	Y	4					58
							179	3	4	9							
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	73	1	823	2	Y	1					59
							168	3	1	9							
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	55	1	891	2	Y	8					67
							143	3	9	9							
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	55	1	861	2	Y	2	61	1			8
							142	3	2	9							

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
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					87
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					87
04	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	2			N	-0-					87
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					87
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					87
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-					20
							70	3									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-					20
							76	3									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-					20
							85	3									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	N	-0-					20
							84	3									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	20	1	324	2	N	-0-					20
							52	3									
07	558	N	343	-0-	-215	-0-	18	1	279	2	N	-0-					20
							46	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	33	1	460	2	N	-0-					28
							117	3									
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	36	1	516	2	N	-0-					28
							107	3									
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	41	1	540	2	N	32					60
							110	3	35	9							
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	13					73
							108	3	14	9							
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	30	1	480	2	N	4					77
							77	3	4	9							
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	493	2	N	10					87
							82	3	11	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	64	1	1002	2	N	-0-					138
							156	3									
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					138
							126	3									
04	1830	N	1238	-0-	-592	-0-	71	1	1050	2	N	3					141
							114	3	3	9							
05	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	78	1	980	2	N	-0-					141
							118	3									
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	61	1	1073	2	N	11					152
							105	3	12	9							
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	60	1	1033	2	N	-0-	132	1			20
							104	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1264	-0-	-164	-0-	66	1	1037	2	N	-0-					100
							161	3									
03	1519	N	1030	-0-	-489	-0-	54	1	875	2	N	-0-					100
							101	3									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1250	2	N	-0-					100
							135	3									
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	90	1	1123	2	N	-0-					100
							134	3									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1326	2	N	7					107
							130	3	8	9							
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	68	1	1177	2	N	2					109
							119	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	573	-0-		-15	-0-	23	1	491	2	N	-0-					-0-
								59	3									
03	667	N	667	-0-		-0-	-0-	23	1	568	2	N	-0-					-0-
								76	3									
04	643	N	643	-0-		-0-	-0-	23	1	545	2	N	-0-					-0-
								75	3									
05	743	N	743	-0-		-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
								78	3									
06	971	N	971	-0-		-0-	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
								107	3									
*07	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	56	1	1258	2	Y	-0-					-0-
								164	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

02	300	N	300	-0-		-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					40
								58	3									
03	309	N	309	-0-		-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					40
								50	3									
04	370	N	370	-0-		-0-	-0-	21	1	280	2	N	10					50
								58	3	11	9							
05	341	N	298	-0-		-43	-0-	19	1	215	2	N	18					68
								44	3	20	9							
06	300	N	259	-0-		-41	-0-	13	1	212	2	N	-0-					68
								34	3									
07	372	N	293	-0-		-79	-0-	15	1	238	2	N	-0-					68
								40	3									

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

02	3164	X	2776	-0-		-388	-0-	112	1	2376	2	N	-0-					-0-
								288	3									
03	3503	X	835	-0-		-2668	-0-	29	1	711	2	N	-0-					-0-
								95	3									
04	3330	X	-0-	-0-		-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-		-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

02	1904	N	1363	-0-		-541	-0-	55	1	1167	2	N	-0-					-0-
								141	3									
03	1643	N	1181	-0-		-462	-0-	41	1	1006	2	N	-0-					-0-
								134	3									
04	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	56	1	1330	2	N	-0-					-0-
								184	3									
05	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	52	1	1394	2	N	-0-					-0-
								170	3									
06	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	57	1	1310	2	Y	-0-					-0-
								170	3									
*07	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-
								192	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	643	N	643	-0-		-0-	-0-	26	1	550	2	N	-0-			-0-
								67	3							
03	662	N	662	-0-		-0-	-0-	23	1	564	2	N	-0-			-0-
								75	3							
04	690	N	607	-0-		-83	-0-	22	1	514	2	N	-0-			-0-
								71	3							
05	713	N	654	-0-		-59	-0-	21	1	564	2	N	-0-			-0-
								69	3							
06	703	N	703	-0-		-0-	-0-	26	1	599	2	Y	-0-			-0-
								78	3							
*07	841	N	841	-0-		-0-	-0-	32	1	716	2	Y	-0-			-0-
								93	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	784	N	544	-0-		-240	-0-	22	1	466	2	N	-0-			-0-
								56	3							
03	642	N	642	-0-		-0-	-0-	22	1	547	2	N	-0-			-0-
								73	3							
04	739	N	739	-0-		-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-			-0-
								87	3							
05	589	N	550	-0-		-39	-0-	18	1	474	2	N	-0-			-0-
								58	3							
06	630	N	567	-0-		-63	-0-	21	1	483	2	Y	-0-			-0-
								63	3							
*07	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-			-0-
								114	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	504	N	235	-0-		-269	-0-	25	1	174	2	Y	-0-			70
								36	3							
03	465	N	258	-0-		-207	-0-	26	1	201	2	Y	-0-			70
								31	3							
04	450	N	334	-0-		-116	-0-	36	1	260	2	Y	-0-			70
								38	3							
05	388	N	388	-0-		-0-	-0-	53	1	292	2	Y	-0-			70
								43	3							
06	442	N	442	-0-		-0-	-0-	51	1	342	2	Y	-0-			70
								49	3							
*07	496	N	496	-0-		-0-	-0-	57	1	382	2	Y	-0-			70
								57	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-		-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-			24
								24	3							
03	186	N	163	-0-		-23	-0-	16	1	127	2	Y	-0-			24
								20	3							
04	180	N	146	-0-		-34	-0-	16	1	114	2	Y	-0-			24
								16	3							
05	186	N	78	-0-		-108	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			24
								8	3							
06	150	N	39	-0-		-111	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			24
								5	3							
07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-			24

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
02	952	X	653	-0-	-299	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	992	X	613	-0-	-379	-0-	21	1	522	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	810	X	646	-0-	-164	-0-	23	1	547	2	N	-0-					-0-
							76	3									
05	713	X	507	-0-	-206	-0-	16	1	437	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	690	X	568	-0-	-122	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	713	X	577	-0-	-136	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

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
02	2576	N	1938	-0-	-638	-0-	205	1	1443	2	N	1					83
							289	3	1	9							
03	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	227	1	1738	2	N	9					92
							302	3	10	9							
04	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	239	1	1690	2	N	1					93
							278	3	1	9							
05	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	265	1	1445	2	N	-0-					93
							243	3									
06	2190	N	1844	-0-	-346	-0-	211	1	1402	2	N	-0-					93
							231	3									
07	2294	N	1861	-0-	-433	-0-	213	1	1394	2	N	14					107
							239	3	15	9							

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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
							15	3									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
							20	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
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	40	1	554	2	N	17					155
							141	3	19	9							
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	7					162
							145	3	8	9							
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	N	28	173	1			17
							152	3	31	9							
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	N	20					37
							150	3	22	9							
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	N	13					50
							122	3	14	9							
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	49	1	772	2	N	23					73
							128	3	25	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	98	1	1353	2	N	10					28
							345	3	11	9							
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	140	1	1975	2	N	17					45
							410	3	19	9							
04	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	100	1	1319	2	N	18					63
							269	3	20	9							
05	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	125	1	1412	2	N	7					70
							289	3	8	9							
06	2460	N	1605	-0-	-855	-0-	81	1	1304	2	N	10					80
							209	3	11	9							
07	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	71	1	1125	2	N	5					85
							187	3	6	9							

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	41	1	571	2	N	-0-					43
							146	3									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-					43
							130	3									
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	49	1	645	2	N	-0-					43
							131	3									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-					43
							135	3									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	39	1	625	2	N	-0-					43
							100	3									
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	38	1	604	2	N	-0-					43
							100	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	923	2	N	-0-					-0-
							124	3									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	N	-0-					-0-
							149	3									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	36	1	976	2	N	-0-					-0-
							120	3									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	Y	-0-					-0-
							95	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	17	1	367	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	N	-0-					-0-
							63	3									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-
							52	3									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	Y	102	50	1			52
							54	3	112	9							
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	128	151	1			29
							58	3	141	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1641	-0-		-235	-0-	89	1	1235	2	Y	2					81
								315	3	2	9							
03	1798	N	1766	-0-		-32	-0-	97	1	1381	2	Y	1					82
								287	3	1	9							
04	2100	N	1775	-0-		-325	-0-	104	1	1379	2	Y	9					91
								282	3	10	9							
05	1829	N	1802	-0-		-27	-0-	123	1	1387	2	Y	8					99
								283	3	9	9							
06	1710	N	1609	-0-		-101	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					99
								212	3									
07	1829	N	1598	-0-		-231	-0-	82	1	1298	2	Y	3	90	1			12
								215	3	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	65	1	1385	2	N	-0-					-0-
								168	3									
03	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	71	1	1763	2	N	-0-					-0-
								236	3									
04	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	66	1	1565	2	N	-0-					-0-
								217	3									
05	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	64	1	1709	2	N	-0-					-0-
								209	3									
06	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
*07	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	62	1	1403	2	Y	-0-					-0-
								183	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1466	-0-		-298	-0-	59	1	1255	2	N	-0-					-0-
								152	3									
03	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	60	1	1493	2	N	-0-					-0-
								200	3									
04	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	65	1	1536	2	N	-0-					-0-
								212	3									
05	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	73	1	1964	2	N	-0-					-0-
								240	3									
06	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	74	1	1678	2	Y	-0-					-0-
								216	3									
*07	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	72	1	1626	2	Y	-0-					-0-
								212	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	79	1	1674	2	N	-0-					-0-
								203	3									
03	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	63	1	1567	2	N	-0-					-0-
								210	3									
04	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	84	1	1984	2	N	-0-					-0-
								274	3									
05	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	63	1	1677	2	N	-0-					-0-
								204	3									
06	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	70	1	1586	2	Y	-0-					-0-
								204	3									
*07	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	78	1	1760	2	Y	-0-					-0-
								229	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3224	-0-		424	424	130	1	2760	2	N	-0-					-0-
								334	3									
03	3100	N	3551	-0-		451	875	122	1	3024	2	N	-0-					-0-
								405	3									
04	3000	N	2763	-0-		-237	638	99	1	2340	2	N	-0-					-0-
								324	3									
05	3358	X	2720	-0-		-638	-0-	88	1	2346	2	N	-0-					-0-
								286	3									
06	3138	X	3138	-0-		-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	-0-					-0-
								346	3									
07	2759	X	2322	-0-		-437	-0-	88	1	1977	2	Y	-0-					-0-
								257	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	77	1	1626	2	N	-0-					-0-
								197	3									
03	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	71	1	1766	2	N	-0-					-0-
								237	3									
04	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	70	1	1663	2	N	-0-					-0-
								230	3									
05	1984	N	423	-0-		-1561	-0-	14	1	365	2	N	-0-					-0-
								44	3									
06	1920	N	965	-0-		-955	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
*07	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	92	1	2063	2	Y	-0-					-0-
								268	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-	107	1	2283	2	N	-0-					-0-
								276	3									
03	2938	X	2938	-0-		-0-	-0-	101	1	2502	2	N	-0-					-0-
								335	3									
04	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-	127	1	3025	2	N	-0-					-0-
								419	3									
05	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	140	1	3740	2	N	-0-					-0-
								457	3									
06	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-					-0-
								318	3									
*07	5314	X	5314	-0-		-0-	-0-	202	1	4524	2	Y	-0-					-0-
								588	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1208	-0-		-52	-0-	49	1	1034	2	N	-0-					-0-
								125	3									
03	1488	N	1258	-0-		-230	-0-	43	1	1071	2	N	-0-					-0-
								144	3									
04	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	47	1	1111	2	N	-0-					-0-
								154	3									
05	1333	N	1271	-0-		-62	-0-	41	1	1096	2	N	-0-					-0-
								134	3									
06	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-
								196	3									
07	1364	N	1338	-0-		-26	-0-	51	1	1139	2	Y	-0-					-0-
								148	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1517	-0-		-163	-0-	61	1	1299	2	N	-0-					-0-
								157	3									
03	1829	X	1211	-0-		-618	-0-	42	1	1031	2	N	-0-					-0-
								138	3									
04	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					-0-
								199	3									
05	1674	N	1249	-0-		-425	-0-	40	1	1077	2	N	-0-					-0-
								132	3									
06	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
07	1736	N	230	-0-		-1506	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
								25	3									

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3723	-0-		-197	-0-	150	1	3187	2	N	-0-					-0-
								386	3									
03	4092	X	3771	-0-		-321	-0-	130	1	3211	2	N	-0-					-0-
								430	3									
04	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	130	1	3079	2	N	-0-					-0-
								426	3									
05	4123	X	2528	-0-		-1595	-0-	82	1	2180	2	N	-0-					-0-
								266	3									
06	3990	X	89	-0-		-3901	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
								10	3									
07	4123	X	594	-0-		-3529	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
								65	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	84	1	1784	2	N	-0-					-0-
								216	3									
03	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					-0-
								247	3									
04	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	71	1	1684	2	N	-0-					-0-
								233	3									
05	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-
								210	3									
06	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	89	1	2039	2	Y	-0-					-0-
								264	3									
*07	2947	N	2947	-0-		-0-	-0-	112	1	2509	2	Y	-0-					-0-
								326	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2238	-0-		-1402	-0-	90	1	1916	2	N	-0-					-0-
								232	3									
03	4030	X	3794	-0-		-236	-0-	131	1	3231	2	N	-0-					-0-
								432	3									
04	3900	X	3796	-0-		-104	-0-	135	1	3215	2	N	-0-					-0-
								446	3									
05	3503	X	2890	-0-		-613	-0-	93	1	2492	2	N	-0-					-0-
								305	3									
06	3660	X	2981	-0-		-679	-0-	111	1	2529	2	Y	14	7	1			7
								326	3	15	9							
07	3937	X	2118	-0-		-1819	-0-	80	1	1785	2	Y	19	22	1			4
								232	3	21	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	50	1	1054	2	N	-0-					-0-
							128	3									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	1859	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	N	-0-					-0-
							245	3									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1751	2	N	-0-					-0-
							214	3									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1610	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	2	Y	-0-					-0-
							229	3									

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
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
							74	3									
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	28	1	690	2	N	-0-					-0-
							92	3									
04	1110	N	686	-0-	-424	-0-	25	1	581	2	N	-0-					-0-
							80	3									
05	775	N	549	-0-	-226	-0-	18	1	474	2	N	-0-					-0-
							57	3									
06	780	N	554	-0-	-226	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	403	-0-	-269	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
							42	3									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	-0-					-0-
							105	3									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	N	-0-					-0-
							92	3									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
							68	3									
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1560	-0-	-316	-0-	63	1	1335	2	N	-0-					-0-
							162	3									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	2	N	-0-					-0-
							263	3									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	88	1	2088	2	N	-0-					-0-
							289	3									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	78	1	2095	2	N	-0-					-0-
							256	3									
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	91	1	2070	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
07	2077	N	1186	-0-	-891	-0-	45	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	136	1	954	2	Y	-0-			128
							200	3							
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1129	2	Y	-0-			128
							176	3							
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	140	1	1007	2	Y	10			138
							146	3	11	9					
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	157	1	868	2	Y	-0-			138
							128	3							
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	148	1	1002	2	Y	-0-			138
							144	3							
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	133	1	885	2	Y	10			148
							130	3	11	9					

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-			32
							44	3							
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-			32
							36	3							
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	21	1	313	2	N	-0-			32
							34	3							
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	230	2	N	-0-			32
							28	3							
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	14	1	241	2	N	-0-			32
							23	3							
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	14	1	237	2	N	-0-			32
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	29	1	403	2	N	4			72
							103	3	4	9					
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-			72
							77	3							
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	24	1	323	2	N	11			83
							66	3	12	9					
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	27	1	309	2	N	7			90
							64	3	8	9					
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-			90
							66	3							
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	17			107
							58	3	19	9					

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	600	-0-	-212	-0-	31	1	492	2	N	-0-			40
							77	3							
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	N	5			45
							130	3	6	9					
04	870	N	571	-0-	-299	-0-	33	1	480	2	N	5			50
							52	3	6	9					
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	38	1	474	2	N	-0-			50
							57	3							
06	1290	N	647	-0-	-643	-0-	32	1	560	2	N	-0-			50
							55	3							
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	506	2	N	-0-			50
							51	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3298	X	3298	-0-		-0-	-0-	211	1	2718	2	N	-0-					78
								369	3									
03	3100	N	3837	-0-		737	737	208	1	3285	2	N	17					95
								325	3	19	9							
04	3000	N	3360	-0-		360	1097	192	1	2902	2	N	5					100
								260	3	6	9							
05	4683	X	3586	-0-		-1097	-0-	194	1	3080	2	N	-0-					100
								312	3									
06	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-	170	1	2426	2	N	-0-					100
								229	3									
*07	2501	X	2501	-0-		-0-	-0-	167	1	2129	2	N	7					107
								197	3	8	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	666	-0-		-174	-0-	27	1	570	2	N	-0-					-0-
								69	3									
03	759	N	759	-0-		-0-	-0-	26	1	646	2	N	-0-					-0-
								87	3									
04	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	40	1	954	2	N	-0-					-0-
								132	3									
05	980	N	980	-0-		-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
								103	3									
06	993	N	993	-0-		-0-	-0-	37	1	847	2	Y	-0-					-0-
								109	3									
*07	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	49	1	1102	2	Y	-0-					-0-
								144	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-		-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
								42	3									
03	423	N	423	-0-		-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
								49	3									
04	480	N	318	-0-		-162	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
								38	3									
05	465	N	359	-0-		-106	-0-	12	1	310	2	N	-0-					-0-
								37	3									
06	448	N	448	-0-		-0-	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
*07	358	N	358	-0-		-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
								39	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2135	-0-		-301	-0-	104	1	2029	2	N	2					167
								2	9									
03	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	148	1	2984	2	N	7	153	1			21
								8	9									
04	2829	X	2829	-0-		-0-	-0-	135	1	2679	2	N	14					35
								15	9									
05	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	147	1	2870	2	N	7					42
								8	9									
06	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	129	1	2533	2	N	10					52
								11	9									
*07	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	140	1	2913	2	N	11					63
								12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1030	-0-	-538	-0-	109	1	762	2	Y	-0-					127
							159	3									
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	161	1	1249	2	Y	14					141
							194	3	15	9							
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	168	1	1207	2	Y	15					156
							175	3	17	9							
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	193	1	1066	2	Y	5					161
							157	3	6	9							
06	1560	N	1200	-0-	-360	-0-	137	1	928	2	Y	2					163
							133	3	2	9							
07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	177	1	1181	2	Y	3					166
							175	3	3	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1478	-0-	-566	-0-	60	1	1265	2	N	-0-					-0-
							153	3									
03	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	58	1	1448	2	N	-0-					-0-
							194	3									
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	64	1	1511	2	N	-0-					-0-
							209	3									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-					-0-
							181	3									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	73	1	1655	2	Y	20	10	1			10
							213	3	22	9							
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	101	1	2260	2	Y	26	30	1			6
							294	3	29	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	377	1	2635	2	Y	21	163	1			21
							551	3	23	9							
03	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	362	1	2816	2	Y	17					38
							438	3	19	9							
04	3690	X	3638	-0-	-52	-0-	394	1	2833	2	Y	-0-					38
							411	3									
05	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	480	1	2660	2	Y	35					73
							392	3	39	9							
06	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	388	1	2620	2	Y	12					85
							375	3	13	9							
*07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	444	1	2959	2	Y	10					95
							436	3	11	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	231	1	1613	2	Y	-0-					128
							337	3									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	248	1	1927	2	Y	4					132
							299	3	4	9							
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	224	1	1606	2	Y	-0-					132
							232	3									
05	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	228	1	1265	2	Y	-0-					132
							187	3									
06	2070	N	1063	-0-	-1007	-0-	122	1	823	2	Y	-0-					132
							118	3									
07	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	184	1	1228	2	Y	18					150
							182	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2831	-0-		-641	-0-	180	1	2324	2	N	10					113
								316	3	11	9							
03	3813	X	3390	-0-		-423	-0-	185	1	2917	2	N	-0-					113
								288	3									
04	3570	X	3261	-0-		-309	-0-	185	1	2800	2	N	22					135
								252	3	24	9							
05	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	184	1	2912	2	N	-0-					135
								295	3									
06	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	203	1	2898	2	N	-0-					135
								274	3									
07	3379	X	2778	-0-		-601	-0-	186	1	2372	2	N	-0-					135
								220	3									

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
02	2800	N	2899	-0-		99	99	304	1	2129	2	Y	18					96
								446	3	20	9							
03	1867	N	1768	-0-		-99	-0-	177	1	1377	2	Y	-0-					96
								214	3									
04	1110	N	988	-0-		-122	-0-	105	1	752	2	Y	20					116
								109	3	22	9							
05	1488	X	723	-0-		-765	-0-	98	1	544	2	Y	-0-					116
								81	3									
06	1440	X	809	-0-		-631	-0-	93	1	626	2	Y	-0-					116
								90	3									
07	1488	X	342	-0-		-1146	-0-	40	1	264	2	Y	-0-					116
								38	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	915	-0-		-9	-0-	97	1	677	2	Y	-0-					46
								141	3									
03	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	115	1	896	2	Y	-0-					46
								139	3									
04	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	114	1	820	2	Y	-0-					46
								119	3									
05	1023	N	977	-0-		-46	-0-	133	1	736	2	Y	-0-					46
								108	3									
06	1110	N	865	-0-		-245	-0-	99	1	670	2	Y	-0-					46
								96	3									
07	1085	N	873	-0-		-212	-0-	101	1	673	2	Y	-0-					46
								99	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	198	1	1387	2	Y	10					188
								291	3	11	9							
03	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	205	1	1594	2	Y	5	175	1			18
								248	3	6	9							
04	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	209	1	1504	2	Y	10					28
								219	3	11	9							
05	1736	N	1605	-0-		-131	-0-	217	1	1203	2	Y	7					35
								177	3	8	9							
06	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	227	1	1531	2	Y	-0-					35
								219	3									
07	1736	N	1271	-0-		-465	-0-	147	1	976	2	Y	4					39
								144	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	159	1	1116	2	Y	-0-					83
							234	3									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	Y	-0-					83
							162	3									
04	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	154	1	1108	2	Y	-0-					83
							161	3									
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	259	1	1437	2	Y	25					108
							212	3	28	9							
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	196	1	1324	2	Y	-0-					108
							190	3									
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	233	1	1551	2	Y	1					109
							229	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	292	1	2043	2	Y	16					65
							427	3	18	9							
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	307	1	2383	2	Y	-0-					65
							370	3									
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	308	1	2215	2	Y	-0-					65
							321	3									
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	398	1	2203	2	Y	7					72
							325	3	8	9							
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	310	1	2092	2	Y	-0-					72
							300	3									
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	209	1	1393	2	Y	-0-					72
							206	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
02	1792	N	1448	-0-	-344	-0-	78	1	1084	2	N	9					52
							276	3	10	9							
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	87	1	1237	2	N	13					65
							257	3	14	9							
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	97	1	1275	2	N	18					83
							260	3	20	9							
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	164	1	1839	2	N	39					122
							375	3	43	9							
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	11					133
							265	3	12	9							
*07	3100	N	3315	-0-	215	215	166	1	2615	2	N	92	181	1			44
							433	3	101	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
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	36	1	504	2	N	10					103
							129	3	11	9							
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	68	1	967	2	N	37					140
							201	3	41	9							
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	N	27					167
							227	3	30	9							
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	111	1	1246	2	N	18	157	1			28
							254	3	20	9							
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	2	N	27					55
							230	3	30	9							
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	86	1	1350	2	N	18					73
							223	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	15					100
							70	3	17	9							
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					100
							56	3									
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	29	1	435	2	N	18					118
							48	3	20	9							
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	29	1	364	2	N	20					138
							43	3	22	9							
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	18	1	322	2	N	2					140
							32	3	2	9							
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	2					142
							74	3	2	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1732	-0-	-144	-0-	111	1	1425	2	N	3					58
							193	3	3	9							
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	135	1	2127	2	N	4					62
							210	3	4	9							
04	2640	N	2395	-0-	-245	-0-	137	1	2069	2	N	3					65
							186	3	3	9							
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	N	-0-					65
							197	3									
06	2400	N	1883	-0-	-517	-0-	113	1	1612	2	N	5					70
							152	3	6	9							
07	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	158	1	2006	2	N	-0-					70
							186	3									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	56	1	1182	2	N	-0-					-0-
							143	3									
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	56	1	1389	2	N	-0-					-0-
							186	3									
04	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
							176	3									
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	45	1	1204	2	N	-0-					-0-
							147	3									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	61	1	1384	2	Y	24	12	1			12
							178	3	26	9							
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	88	1	1977	2	Y	31	36	1			7
							257	3	34	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	44	1	934	2	N	-0-					-0-
							113	3									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	N	-0-					-0-
							165	3									
04	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	54	1	1280	2	N	-0-					-0-
							177	3									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	65	1	1492	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
							235	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	70	1	1485	2	N	-0-					-0-
							180	3									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1632	2	N	-0-					-0-
							218	3									
04	2400	N	1855	-0-	-545	-0-	66	1	1571	2	N	-0-					-0-
							218	3									
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	58	1	1564	2	N	-0-					-0-
							191	3									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	73	1	1652	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
07	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	67	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							196	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	312	1	2182	2	Y	14					114
							456	3	15	9							
03	2945	X	2466	-0-	-479	-0-	247	1	1921	2	Y	-0-					114
							298	3									
04	2850	X	2455	-0-	-395	-0-	266	1	1912	2	Y	-0-					114
							277	3									
05	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	335	1	1858	2	Y	30					144
							274	3	33	9							
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	275	1	1860	2	Y	15					159
							267	3	17	9							
07	2945	X	2260	-0-	-685	-0-	261	1	1742	2	Y	-0-					159
							257	3									

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	33	1	459	2	N	-0-					172
							117	3									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-	154	1			18
							102	3									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	20					38
							121	3	22	9							
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	39	1	440	2	N	2					40
							90	3	2	9							
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	N	13					53
							77	3	14	9							
07	806	N	593	-0-	-213	-0-	30	1	476	2	N	7					60
							79	3	8	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1378	-0-	-414	-0-	75	1	1036	2	N	3					128
							264	3	3	9							
03	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	80	1	1137	2	N	2					130
							236	3	2	9							
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	127	1	1674	2	N	20					150
							342	3	22	9							
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	130	1	1458	2	N	8					158
							297	3	9	9							
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1371	2	N	9					167
							220	3	10	9							
07	2232	N	1409	-0-	-823	-0-	72	1	1143	2	N	4	143	1			28
							190	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	2	N	-0-	153	1			24
							212	3									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	99	1	1591	2	N	4					28
							183	3	4	9							
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1654	2	N	10					38
							180	3	11	9							
05	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	111	1	1392	2	N	2					40
							167	3	2	9							
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	N	-0-					40
							170	3									
07	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	90	1	1538	2	N	-0-					40
							155	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2864	-0-	64	64	300	1	2102	2	Y	20					63
							440	3	22	9							
03	1556	N	1492	-0-	-64	-0-	150	1	1162	2	Y	-0-					63
							180	3									
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	168	1	1210	2	Y	10					73
							176	3	11	9							
05	1736	X	1429	-0-	-307	-0-	194	1	1076	2	Y	-0-					73
							159	3									
06	1680	X	1026	-0-	-654	-0-	118	1	794	2	Y	-0-					73
							114	3									
07	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	184	1	1223	2	Y	32					105
							180	3	35	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
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	30	1	414	2	N	5					42
							106	3	6	9							
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-					42
							76	3									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	1					43
							95	3	1	9							
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	38	1	425	2	N	7					50
							87	3	8	9							
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	5					55
							85	3	6	9							
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	27	1	424	2	N	5					60
							70	3	6	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
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	25					170
							263	3	28	9							
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-					170
							165	3									
04	1590	N	888	-0-	-702	-0-	53	1	694	2	N	-0-					170
							141	3									
05	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	81	1	910	2	N	50	179	1			41
							186	3	55	9							
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	N	9					50
							162	3	10	9							
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	42	1	660	2	N	18					68
							109	3	20	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	113	1	796	2	N	10			90
							160	3	11	9					
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	100	1	763	2	N	5			95
							132	3	6	9					
04	1560	N	965	-0-	-595	-0-	105	1	739	2	N	-0-			95
							121	3							
05	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	143	1	777	2	N	3			98
							130	3	3	9					
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	150	1	996	2	N	17			115
							164	3	19	9					
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	123	1	801	2	N	-0-			115
							137	3							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	68	1	1451	2	N	-0-			-0-
							176	3							
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	64	1	1584	2	N	-0-			-0-
							212	3							
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	2068	2	N	-0-			-0-
							287	3							
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	1938	2	N	-0-			-0-
							237	3							
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	2	Y	-0-			-0-
							207	3							
*07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	2	Y	-0-			-0-
							307	3							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	87	1	1354	2	N	-0-			85
							211	3							
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	N	-0-			85
							152	3							
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	2	N	-0-			85
							162	3							
05	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	108	1	1347	2	N	-0-			85
							161	3							
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	70	1	1235	2	N	-0-			85
							121	3							
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	N	-0-			85
							158	3							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	N	-0-			-0-
							109	3							
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	34	1	845	2	N	-0-			-0-
							113	3							
04	1170	N	921	-0-	-249	-0-	33	1	780	2	N	-0-			-0-
							108	3							
05	1147	N	881	-0-	-266	-0-	28	1	760	2	N	-0-			-0-
							93	3							
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	32	1	720	2	Y	-0-			-0-
							93	3							
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-			-0-
							180	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 #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	97	1	1254	2	N	-0-			35
								170	3							
03	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	88	1	1388	2	N	-0-			35
								137	3							
04	1890	N	1298	-0-		-592	-0-	74	1	1123	2	N	-0-			35
								101	3							
05	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-			35
								165	3							
06	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	105	1	1497	2	N	-0-			35
								141	3							
*07	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	100	1	1272	2	N	-0-			35
								118	3							

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	925	-0-		-391	-0-	98	1	684	2	Y	-0-			60
								143	3							
03	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	146	1	1133	2	Y	-0-			60
								176	3							
04	1200	N	1059	-0-		-141	-0-	115	1	825	2	Y	-0-			60
								119	3							
05	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	150	1	829	2	Y	-0-			60
								122	3							
06	1410	N	929	-0-		-481	-0-	107	1	719	2	Y	-0-			60
								103	3							
07	1085	N	980	-0-		-105	-0-	113	1	755	2	Y	-0-			60
								112	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	63	1	1339	2	N	-0-			-0-
								162	3							
03	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	64	1	1579	2	N	-0-			-0-
								211	3							
04	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	68	1	1610	2	N	-0-			-0-
								223	3							
05	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	58	1	1551	2	N	-0-			-0-
								189	3							
06	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	73	1	1672	2	Y	-0-			-0-
								216	3							
07	1953	N	1430	-0-		-523	-0-	54	1	1217	2	Y	-0-			-0-
								159	3							

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1861	-0-		-939	30	75	1	1593	2	N	-0-			-0-
								193	3							
03	2573	N	2484	-0-		-89	-0-	85	1	2115	2	N	-0-			-0-
								284	3							
04	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-			-0-
								383	3							
05	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-	158	1	4222	2	N	-0-			-0-
								515	3							
06	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	179	1	4071	2	Y	-0-			-0-
								525	3							
*07	5416	X	5416	-0-		-0-	-0-	206	1	4611	2	Y	-0-			-0-
								599	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	2	N	-0-					-0-
							270	3									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2381	2	N	-0-					-0-
							319	3									
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	98	1	2330	2	N	-0-					-0-
							323	3									
05	2790	N	2452	-0-	-338	-0-	79	1	2115	2	N	-0-					-0-
							258	3									
06	2700	N	2365	-0-	-335	-0-	88	1	2016	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
07	2790	N	1885	-0-	-905	-0-	72	1	1605	2	Y	-0-					-0-
							208	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	115	1	2455	2	N	-0-					-0-
							297	3									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	116	1	2868	2	N	-0-					-0-
							384	3									
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	131	1	3103	2	N	-0-					-0-
							429	3									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	115	1	3064	2	N	-0-					-0-
							374	3									
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	141	1	3207	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
*07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	127	1	2843	2	Y	-0-					-0-
							369	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1396	-0-	-144	-0-	145	1	1022	2	N	22					162
							205	3	24	9							
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	138	1	1057	2	N	1					163
							183	3	1	9							
04	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	151	1	1066	2	N	4					167
							175	3	4	9							
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	200	1	1090	2	N	8					175
							183	3	9	9							
06	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	137	1	908	2	N	12					187
							149	3	13	9							
07	1457	N	973	-0-	-484	-0-	112	1	730	2	N	5	173	1			19
							125	3	6	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4400	-0-	-556	-0-	463	1	3272	2	N	8	185	1			25
							656	3	9	9							
03	5301	X	4444	-0-	-857	-0-	444	1	3391	2	N	18					43
							589	3	20	9							
04	5310	X	4203	-0-	-1107	-0-	452	1	3197	2	N	25					68
							526	3	28	9							
05	5487	X	4286	-0-	-1201	-0-	580	1	3156	2	N	19					87
							529	3	21	9							
06	5310	X	4143	-0-	-1167	-0-	473	1	3140	2	N	13					100
							516	3	14	9							
07	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	523	1	3412	2	N	13					113
							585	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	90	1	751	2	Y	19	14	1			9
							21	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	787	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	832	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	204	1	1345	2	Y	6					12
							7	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	220	1	1588	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
*07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	230	1	1743	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	196	1	1511	2	Y	-0-					20
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	235	1	1810	2	Y	-0-					20
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	243	1	1842	2	Y	-0-					20
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	270	1	1999	2	Y	3					23
							3	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	223	1	1734	2	Y	-0-					23
07	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	176	1	1389	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	355	1	2728	2	Y	4					17
							4	9									
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	379	1	2912	2	Y	-0-					17
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	376	1	2852	2	Y	-0-					17
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	412	1	3049	2	Y	12					29
							13	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	365	1	2843	2	Y	12					41
							13	9									
*07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	367	1	2894	2	Y	-0-					41

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	226	1	1877	2	Y	38	33	1			18
							42	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	255	1	1967	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	274	1	2081	2	Y	34	33	1			12
							37	9									
05	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	248	1	1640	2	Y	17					29
							19	9									
06	2190	N	1897	-0-	-293	-0-	230	1	1658	2	Y	8	27	1			10
							9	9									
07	2480	N	2081	-0-	-399	-0-	240	1	1820	2	Y	19	22	1			7
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	303	1	2333	2	Y	3					14
							3	9									
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	342	1	2632	2	Y	-0-					14
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	328	1	2488	2	Y	-0-					14
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	349	1	2583	2	Y	13					27
							14	9									
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	329	1	2562	2	Y	12					39
							13	9									
*07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	330	1	2604	2	Y	-0-					39

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

02	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	240	1	1845	2	Y	-0-					29
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	245	1	1888	2	Y	-0-					29
04	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	261	1	1978	2	Y	-0-					29
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	275	1	2034	2	Y	18					47
							20	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	239	1	1860	2	Y	2					49
							2	9									
07	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	237	1	1869	2	Y	-0-					49

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	203	1	1689	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	215	1	1656	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
04	1890	N	214	-0-	-1676	-0-	25	1	187	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	2108	N	61	-0-	-2047	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					1
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	164	1	1266	2	Y	2					7
							2	9									
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	171	1	1313	2	Y	-0-					7
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	172	1	1302	2	Y	-0-					7
05	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	173	1	1279	2	Y	-0-					7
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	262	1	2042	2	Y	-0-					7
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	1812	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1756	-0-	-1576	-0-	202	1	1551	2	Y	3					16
							3	9									
03	3689	X	2210	-0-	-1479	-0-	254	1	1956	2	Y	-0-					16
04	3570	X	1827	-0-	-1743	-0-	213	1	1614	2	Y	-0-					16
05	2139	X	1543	-0-	-596	-0-	183	1	1357	2	Y	3					19
							3	9									
06	2130	X	2022	-0-	-108	-0-	230	1	1789	2	Y	3					22
							3	9									
*07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	269	1	2119	2	Y	-0-					22

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	184	1	1414	2	Y	1					5
							1	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	195	1	1503	2	Y	-0-					5
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	194	1	1470	2	Y	-0-					5
05	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	198	1	1469	2	Y	2					7
							2	9									
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	178	1	1383	2	Y	-0-					7
07	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	171	1	1350	2	Y	-0-					7

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	302	1	2510	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	342	1	2631	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	366	1	2783	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3317	X	2553	-0-	-764	-0-	335	1	2214	2	Y	4					5
							4	9									
06	3030	X	2555	-0-	-475	-0-	311	1	2242	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	324	1	2461	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

02	3304	X	3100	-0-	-204	-0-	331	1	2748	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
03	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	343	1	2640	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
04	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	359	1	2733	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	3441	X	2741	-0-	-700	-0-	358	1	2368	2	Y	14					20
							15	9									
06	3330	X	3033	-0-	-297	-0-	368	1	2656	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
07	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	364	1	2761	2	Y	20	22	1			7
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	296	1	2463	2	Y	19	16	1			9
							21	9									
03	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	335	1	2582	2	Y	13	17	1			5
							14	9									
04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	359	1	2731	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	423	1	2796	2	Y	14					20
							15	9									
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	414	1	2989	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
*07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	432	1	3281	2	Y	20	22	1			7
							22	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	Y	2					8
							2	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	Y	-0-					8
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	331	2	Y	-0-					8
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	2	Y	-0-					8
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					8
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	2	Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	442	1	3400	2	Y	2					13
							2	9									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	412	1	3168	2	Y	-0-					13
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	419	1	3177	2	Y	-0-					13
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	424	1	3137	2	Y	5					18
							6	9									
06	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	380	1	2956	2	Y	3					21
							3	9									
*07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	534	1	4210	2	Y	-0-					21

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	253	1	1943	2	Y	1					4
							1	9									
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	264	1	2028	2	Y	-0-					4
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	256	1	1937	2	Y	-0-					4
05	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	259	1	1920	2	Y	2					6
							2	9									
06	2130	X	1913	-0-	-217	-0-	218	1	1695	2	Y	-0-					6
07	2201	X	1998	-0-	-203	-0-	225	1	1773	2	Y	-0-					6

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3995	-0-	-149	-0-	418	1	3472	2	Y	95	83	1			45
							105	9									
03	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	473	1	3639	2	Y	66	84	1			27
							73	9									
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	506	1	3850	2	Y	86	84	1			29
							95	9									
05	4588	X	3802	-0-	-786	-0-	489	1	3233	2	Y	73					102
							80	9									
06	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	456	1	3292	2	Y	37	93	1			46
							41	9									
07	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	476	1	3614	2	Y	95	108	1			33
							105	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	210	1	1616	2	Y	1					8
							1	9									
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	220	1	1696	2	Y	-0-					8
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	208	1	1577	2	Y	-0-					8
05	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	203	1	1501	2	Y	3					11
							3	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	215	1	1677	2	Y	2					13
							2	9									
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	203	1	1605	2	Y	-0-					13

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	119	1	915	2	Y	1					5
							1	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	252	1	1936	2	Y	-0-					5
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	129	1	981	2	Y	-0-					5
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	141	1	1047	2	Y	1					6
							1	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	159	1	1235	2	Y	-0-					6
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	178	1	1403	2	Y	-0-					6

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	131	1	1007	2	Y	1					6
							1	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	1024	2	Y	-0-					6
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	206	1	1564	2	Y	-0-					6
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	210	1	1557	2	Y	3					9
							3	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	204	1	1587	2	Y	2					11
							2	9									
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	183	1	1447	2	Y	-0-					11

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					70
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1140	2	11	9	N	10					80
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	970	2	9	9	N	8					88
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	N	3					91
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1096	2	4	9	N	4					95
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	931	2	6	9	N	5					100

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					78
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					78
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					80

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
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	627	2	36	9	Y	33	47	1	4	8	-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	621	2	28	9	Y	25	6	8			19
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	314	2	10	9	Y	9	19	1	2	8	7
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11	5	1	7	8	6
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	509	2	18	9	Y	16	5	8			17
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	Y	13	5	8			25

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	203	1	1507	2	N	65					88
							72	9									
03	2480	N	1799	-0-	-681	-0-	218	1	1574	2	N	6					94
							7	9									
04	2310	N	1638	-0-	-672	-0-	182	1	1456	2	N	-0-					94
05	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	164	1	1376	2	N	4					98
							4	9									
06	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	165	1	1314	2	N	3					101
							3	9									
07	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	181	1	1215	2	N	-0-	85	1			16

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

02	952	N	738	-0-	-214	-0-	78	1	574	2	N	78					96
							86	9									
03	1023	N	871	-0-	-152	-0-	102	1	734	2	N	32					128
							35	9									
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	94	1	753	2	N	4					132
							4	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	N	4					136
							4	9									
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	88	1	703	2	N	1					137
							1	9									
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	89	1	599	2	N	13	108	1			42
							14	9									

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	9					71
							10	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	14	1	8			84
							15	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	876	2	N	3					87
							3	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	2	N	-0-					87
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	23	1	713	2	N	3					90
							3	9									
07	930	N	601	-0-	-329	-0-	19	1	576	2	N	5					95
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	139	1	1030	2	N	16	2	8			151
							18	9									
03	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	146	1	1052	2	N	11					162
							12	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	2	N	5					167
							6	9									
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	136	1	1142	2	N	6					173
							7	9									
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	121	1	966	2	N	45	1	8			217
							50	9									
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	195	1	1312	2	N	12	188	1	1	8	40
							13	9									

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	Y	9	14	1			18
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	Y	17					35
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	32	1			15
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	2	26	9	Y	24	32	1			7
06	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1320	2	15	9	Y	14					21
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	Y	12					33

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2179	2	17	9	Y	15	25	1			32
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2356	2	34	9	Y	31					63
04	2310	N	1870	-0-	-440	-0-	1856	2	14	9	Y	13	36	1			40
05	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2260	2	7	9	Y	6	38	1			8
06	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	2022	2	13	9	Y	12					20
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7					27

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	2432	2	17	9	Y	15	25	1			42
03	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2554	2	18	9	Y	16					58
04	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	2251	2	21	9	Y	19	52	1			25
05	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	2400	2	21	9	Y	19	38	1			6
06	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	2037	2	15	9	Y	14					20
07	2697	X	2187	-0-	-510	-0-	2178	2	9	9	Y	8					28

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

02	4032	X	3701	-0-	-331	-0-	3666	2	35	9	Y	32	52	1			43
03	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3599	2	21	9	Y	19					62
04	4110	X	3917	-0-	-193	-0-	3896	2	21	9	Y	19	52	1			29
05	4247	X	3449	-0-	-798	-0-	3434	2	15	9	Y	14	37	1			6
06	4110	X	3440	-0-	-670	-0-	3423	2	17	9	Y	15					21
07	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	3594	2	10	9	Y	9					30

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
02	DLQ	G-10	1330	-0-	1330	1330	837	1	483	3	Y	9					98
							10	9									
03	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	2777	870	1	567	3	Y	9					107
							10	9									
04	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	4095	660	1	658	3	Y	-0-					107
05	DLQ	G-10	1588	-0-	1588	5683	1161	1	427	3	Y	-0-					107
06	DLQ	G-10	1592	-0-	1592	7275	895	1	697	3	Y	-0-					107
07	DLQ	G-10	1323	-0-	1323	8598	742	1	578	3	Y	3	54	1			56
							3	9									

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	229	1	2709	2	N	-0-					38
03	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	234	1	2709	2	N	1	1	8			38
							1	9									
04	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	212	1	2498	2	N	-0-					38
05	3100	X	1532	-0-	-1568	-0-	106	1	1426	2	N	-0-					38
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	261	1	3276	2	N	1					39
							1	9									
*07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	233	1	2904	2	N	-0-					39

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	116	1	1386	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	143	1	1656	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	123	1	1452	2	Y	1					2
							1	9									
05	1147	N	940	-0-	-207	-0-	65	1	874	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1110	N	950	-0-	-160	-0-	66	1	884	2	Y	-0-					1
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	Y	-0-					1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

02	1400	N	1003	-0-	-397	-0-	92	1	911	2	N	-0-					78
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	194	1	1150	2	N	67	1	8			144
							74	9									
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	106	1	1004	2	N	-0-	62	1			82
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	145	1	1244	2	N	22	1	8			103
							24	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1370	2	N	-0-	21	1			82
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1254	2	N	-0-					82

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	133	1	1578	2	Y	15	28	1			12
							17	9									
03	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	135	1	1568	2	Y	22	25	1			9
							24	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	15					24
							17	9									
05	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	89	1	1207	2	Y	13	25	1			12
							14	9									
06	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	101	1	1363	2	Y	11	1	8			22
							12	9									
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	162	1	2061	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	214	1	2548	2	Y	11	20	1			8
							12	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	240	1	2783	2	Y	18	18	1	1	8	7
							20	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	227	1	2682	2	Y	11					18
							12	9									
05	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	204	1	2756	2	Y	13	19	1	1	8	11
							14	9									
06	3000	N	3295	-0-	295	295	227	1	3057	2	Y	10	2	8			19
							11	9									
*07	3100	N	3322	-0-	222	517	242	1	3078	2	Y	2	2	8			19
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3608	-0-	-648	-0-	278	1	3308	2	Y	20	37	1			16
							22	9									
03	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	314	1	3642	2	Y	34	35	1	1	8	14
							37	9									
04	4560	X	3441	-0-	-1119	-0-	267	1	3152	2	Y	20					34
							22	9									
05	4278	X	3200	-0-	-1078	-0-	219	1	2960	2	Y	19	36	1	1	8	16
							21	9									
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	273	1	3682	2	Y	16	2	8			30
							18	9									
07	3999	X	3521	-0-	-478	-0-	257	1	3263	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	104	1	1233	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	121	1	1400	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	104	1	1233	2	Y	4					6
							4	9									
05	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	82	1	1110	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	80	1	1084	2	Y	2					5
							2	9									
07	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	75	1	959	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2757	-0-	-43	126	212	1	2519	2	Y	24	44	1			19
							26	9									
03	2736	N	2610	-0-	-126	-0-	204	1	2365	2	Y	37	40	1			16
							41	9									
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	186	1	2197	2	Y	22					38
							24	9									
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	134	1	1815	2	Y	24	40	1	1	8	21
							26	9									
06	2790	X	2233	-0-	-557	-0-	153	1	2060	2	Y	18	2	8			37
							20	9									
07	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	179	1	2267	2	Y	1	1	8			37
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	184	1	2170	2	N	26	1	8			118
							29	9									
03	2480	N	2216	-0-	-264	-0-	176	1	2040	2	N	-0-					118
04	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	155	1	1825	2	N	-0-					118
05	2635	N	1378	-0-	-1257	-0-	95	1	1283	2	N	-0-					118
06	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	156	1	1956	2	N	1					119
							1	9									
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	156	1	1944	2	N	-0-					119

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	164	1	1942	2	N	-0-					28
03	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4398	182	1	2109	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6366	154	1	1814	2	N	-0-					28
05	DLQ G-10		2028	-0-	2028	8394	140	1	1886	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	DLQ G-10		3381	-0-	3381	11775	249	1	3128	2	N	4	2	8			30
							4	9									
07	DLQ G-10		3581	-0-	3581	15356	266	1	3313	2	N	2	2	8			30
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	257	1	3030	2	N	-0-					28
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	282	1	3265	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	211	1	2492	2	N	-0-					28
05	3286	X	2196	-0-	-1090	-0-	152	1	2044	2	N	-0-					28
06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	199	1	2503	2	N	2					30
							2	9									
07	3286	X	2607	-0-	-679	-0-	194	1	2413	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3785	-0-	-163	-0-	295	1	3489	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	4371	X	3984	-0-	-387	-0-	317	1	3666	2	N	1	1	8			159
							1	9									
04	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	280	1	3307	2	N	-0-					159
05	4185	X	3189	-0-	-996	-0-	220	1	2969	2	N	-0-					159
06	4050	X	2147	-0-	-1903	-0-	158	1	1988	2	N	1					160
							1	9									
07	4185	X	2704	-0-	-1481	-0-	201	1	2503	2	N	-0-					160

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	137	1	1621	2	N	-0-					28
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	121	1	1433	2	N	-0-					28
05	1953	N	645	-0-	-1308	-0-	44	1	600	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	135	1	1694	2	N	77	82	1			23
							85	9									
07	1612	N	925	-0-	-687	-0-	69	1	856	2	N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2336	-0-	-520	-0-	182	1	2154	2	N	-0-					63
03	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	191	1	2208	2	N	-0-					63
04	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	167	1	1967	2	N	-0-					63
05	3007	X	797	-0-	-2210	-0-	55	1	742	2	N	-0-					63
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	214	1	2687	2	N	2					65
							2	9									
07	2573	X	2523	-0-	-50	-0-	187	1	2336	2	N	-0-					65

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	97	1	1148	2	N	-0-					49
03	DLQ G-10		1296	-0-	1296	2541	103	1	1193	2	N	-0-					49
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3706	91	1	1074	2	N	-0-					49
05	DLQ G-10		581	-0-	581	4287	40	1	540	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	DLQ G-10		1132	-0-	1132	5419	83	1	1048	2	N	1					50
							1	9									
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	6619	89	1	1111	2	N	-0-					50

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	170	1	2025	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	143	1	1656	2	Y	12	7	1	5	8	3
							13	9									
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	211	1	2494	2	Y	4					7
							4	9									
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	142	1	1913	2	Y	6	7	1	3	8	3
							7	9									
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	2	Y	6	3	8			6
							7	9									
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	158	1	2012	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	281	1	3344	2	Y	24	44	1			19
							26	9									
03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	304	1	3519	2	Y	41	41	1	3	8	16
							45	9									
04	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	292	1	3452	2	Y	24					40
							26	9									
05	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	228	1	3085	2	Y	29	43	1	2	8	24
							32	9									
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	255	1	3438	2	Y	20	3	8			41
							22	9									
07	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	261	1	3319	2	Y	2	2	8			41
							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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	95	-0-	-129	-0-	9	1	86	2	N	-0-					124
03	434	N	165	-0-	-269	-0-	24	1	140	2	N	1	1	8			124
							1	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	N	-0-					124
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					124
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-					124
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	-0-					124

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	132	1	1306	2	N	-0-					27
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	233	1	1384	2	N	-0-					27
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1361	2	N	138					165
							152	9									
05	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	144	1	1232	2	N	-0-					165
06	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	125	1	1278	2	N	-0-	42	1			123
07	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	126	1	1272	2	N	-0-					123

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2785	-0-	-183	-0-	248	1	2457	2	N	73					195
							80	9									
03	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	402	1	2387	2	N	-0-					195
04	3240	X	2361	-0-	-879	-0-	226	1	2135	2	N	-0-	31	1			164
05	3348	X	1936	-0-	-1412	-0-	202	1	1733	2	N	1	1	8			164
							1	9									
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	352	1	3598	2	N	1	4	1			161
							1	9									
*07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	356	1	3606	2	N	72	177	1			56
							79	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1756	-0-	-316	-0-	161	1	1595	2	N	-0-					69
03	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	282	1	1674	2	N	-0-					69
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	176	1	1664	2	N	29	35	1			63
							32	9									
05	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	176	1	1509	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	149	1	1526	2	N	-0-	13	1			50
07	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	147	1	1484	2	N	-0-					50

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5173	-0-	-91	-0-	404	1	4769	2	N	-0-					85
03	5828	X	5608	-0-	-220	-0-	446	1	5159	2	N	3	3	8			85
							3	9									
04	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	413	1	4877	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	336	1	4526	2	N	2	2	8			85
							2	9									
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	459	1	5766	2	N	7	4	8			88
							8	9									
*07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	444	1	5537	2	N	4	4	8			88
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	6134	-0-	-110	-0-	479	1	5654	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	526	1	6084	2	N	2	2	8			87
							2	9									
04	6570	X	5651	-0-	-919	-0-	441	1	5209	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	6789	X	4913	-0-	-1876	-0-	339	1	4573	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	6570	X	6277	-0-	-293	-0-	462	1	5808	2	N	6	3	8			90
							7	9									
07	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	473	1	5891	2	N	3	3	8			90
							3	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	179	1	1781	2	N	-0-					138
03	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	305	1	1811	2	N	1	1	8			138
							1	9									
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	197	1	1865	2	N	-0-	5	1			133
05	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	176	1	1514	2	N	1	1	8			133
							1	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	200	1	2043	2	N	-0-	1	1			132
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	201	1	2035	2	N	37					169
							41	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6605	-0-	-143	-0-	516	1	6088	2	N	1	1	8			44
							1	9									
03	7440	X	6918	-0-	-522	-0-	550	1	6366	2	N	2	2	8			44
							2	9									
04	6930	X	5969	-0-	-961	-0-	466	1	5502	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	452	1	6089	2	N	2	2	8			44
							2	9									
06	7080	X	6586	-0-	-494	-0-	485	1	6094	2	N	6	3	8			47
							7	9									
07	7316	X	6959	-0-	-357	-0-	517	1	6439	2	N	3	3	8			47
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	5130	-0-	-50	-0-	400	1	4729	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	429	1	4968	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	5400	X	4761	-0-	-639	-0-	372	1	4389	2	N	-0-					50
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	431	1	5812	2	N	5	5	8			50
							6	9									
06	5490	X	5489	-0-	-1	-0-	404	1	5078	2	N	6	4	8			52
							7	9									
07	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	409	1	5096	2	N	4	4	8			52
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4782	-0-	-622	-0-	373	1 2 9	4407	2	N	2	2	8			143
03	5983	X	5181	-0-	-802	-0-	412	1 3 9	4766	2	N	3	3	8			143
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	386	1 33 9	4559	2	N	30	1	8			172
05	5642	X	4389	-0-	-1253	-0-	303	1 1 9	4085	2	N	1	1	8			172
06	5130	X	4926	-0-	-204	-0-	363	1 4 9	4559	2	N	4	2	8			174
07	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	358	1 2 9	4464	2	N	2	2	8			174

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4381	-0-	-15	-0-	340	1	4041	2	N	-0-					55
03	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	385	1 4 9	4461	2	N	4	4	8			55
04	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	329	1 1 9	3892	2	N	1	1	8			55
05	4867	X	4033	-0-	-834	-0-	278	1 1 9	3754	2	N	1	1	8			55
06	4710	X	4132	-0-	-578	-0-	285	1 3 9	3844	2	N	3	3	8			55
07	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	324	1 3 9	4120	2	N	3	3	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
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	462	1	5495	2	N	-0-					80
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	537	1 3 9	6227	2	N	3	3	8			80
04	6060	X	5882	-0-	-178	-0-	459	1 1 9	5422	2	N	1	1	8			80
05	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	414	1 1 9	5597	2	N	1	1	8			80
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	453	1 1 9	6115	2	N	1	1	8			80
07	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	427	1 1 9	5427	2	N	1	1	8			80

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3933	-0-	-435	-0-	305	1 3 9	3625	2	N	3	3	8			95
03	4836	X	4321	-0-	-515	-0-	343	1 4 9	3974	2	N	4	4	8			95
04	4650	X	3248	-0-	-1402	-0-	253	1 1 9	2994	2	N	1	1	8			95
05	4805	X	3637	-0-	-1168	-0-	251	1 2 9	3384	2	N	2	2	8			95
06	4200	X	3827	-0-	-373	-0-	264	1 3 9	3560	2	N	3	3	8			95
07	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	274	1 3 9	3483	2	N	3	3	8			95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5880	-0-	-252	-0-	456	1	5424	2	N	-0-					58
03	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	500	1	5787	2	N	3	3	8			58
							3	9									
04	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	409	1	4836	2	N	1	1	8			58
							1	9									
05	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	413	1	5578	2	N	2	2	8			58
							2	9									
06	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	387	1	5218	2	N	3	3	8			58
							3	9									
07	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	421	1	5344	2	N	3	3	8			58
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4278	-0-	-482	-0-	332	1	3945	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	5270	X	4758	-0-	-512	-0-	378	1	4377	2	N	3	3	8			72
							3	9									
04	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	366	1	4323	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	336	1	4536	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	329	1	4440	2	N	4	4	8			72
							4	9									
*07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	390	1	4959	2	N	4	4	8			72
							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
02	DLQ G-10		2320	-0-	2320	2320	207	1	2057	2	N	51					203
							56	9									
03	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4827	361	1	2145	2	N	1	1	8			203
							1	9									
04	DLQ G-10		2393	-0-	2393	7220	222	1	2096	2	N	68	204	1			67
							75	9									
05	DLQ G-10		2077	-0-	2077	9297	217	1	1860	2	N	-0-					67
06	DLQ G-10		1962	-0-	1962	11259	175	1	1787	2	N	-0-	23	1			44
07	DLQ G-10		1921	-0-	1921	13180	173	1	1748	2	N	-0-					44

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	1670	-0-	-2502	-0-	130	1	1539	2	N	1	1	8			64
							1	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	384	1	4447	2	N	2	2	8			64
							2	9									
04	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	327	1	3864	2	N	-0-					64
05	4619	X	1073	-0-	-3546	-0-	74	1	999	2	N	-0-					64
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	390	1	4902	2	N	3	1	8			66
							3	9									
07	4619	X	3556	-0-	-1063	-0-	264	1	3291	2	N	1	1	8			66
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4188	-0-	-320	-0-	327	1	3859	2	N	2	2	8			143
							2	9									
03	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	369	1	4267	2	N	2	2	8			143
							2	9									
04	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	339	1	4004	2	N	1	1	8			143
							1	9									
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	375	1	5061	2	N	2	2	8			143
							2	9									
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	357	1	4492	2	N	3	1	8			145
							3	9									
*07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	413	1	5145	2	N	1	1	8			145
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3498	-0-	-758	-0-	269	1	3206	2	N	21	4	8			85
							23	9									
03	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	357	1	4134	2	N	3	3	8			85
							3	9									
04	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	298	1	3522	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	309	1	4177	2	N	2	2	8			85
							2	9									
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	303	1	4086	2	N	29	4	8			110
							32	9									
07	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	304	1	3860	2	N	4	4	8			110
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	422	1	5022	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	496	1	5748	2	N	3	3	8			140
							3	9									
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	408	1	4827	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	341	1	4610	2	N	1	1	8			140
							1	9									
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	363	1	4901	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	401	1	5092	2	N	31	1	8			170
							34	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3876	-0-	-184	-0-	353	1	3504	2	N	17					84
							19	9									
03	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	593	1	3520	2	N	1	1	8			84
							1	9									
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	419	1	3966	2	N	69	16	1			137
							76	9									
05	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	430	1	3686	2	N	35					172
							39	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	369	1	3770	2	N	67	44	1	1	8	194
							74	9									
07	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	370	1	3743	2	N	1	1	8			194
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3368	-0-	-188	-0-	308	1	3059	2	N	1	1	8			172
							1	9									
03	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	533	1	3167	2	N	1	1	8			172
							1	9									
04	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	315	1	2984	2	N	-0-	2	1			170
05	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	365	1	3133	2	N	1	1	8			170
							1	9									
06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	294	1	3005	2	N	1	1	8			170
							1	9									
07	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	325	1	3295	2	N	1	1	8			170
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1776	-0-	-184	-0-	162	1	1608	2	N	5					73
							6	9									
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	281	1	1669	2	N	-0-					73
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1647	2	N	72	4	1			141
							79	9									
05	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	163	1	1399	2	N	-0-					141
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	185	1	1892	2	N	63	20	1			184
							69	9									
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	188	1	1902	2	N	-0-					184

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3202	-0-	-774	-0-	293	1	2908	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	600	1	3562	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	339	1	3206	2	N	-0-	6	1			41
05	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	386	1	3307	2	N	-0-					41
06	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	314	1	3209	2	N	-0-	1	1			40
07	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	328	1	3318	2	N	-0-					40

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2791	-0-	-485	-0-	255	1	2535	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	525	1	3117	2	N	1	1	8			177
							1	9									
04	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	314	1	2974	2	N	1	2	1			176
							1	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	395	1	3392	2	N	-0-					176
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	300	1	3066	2	N	1	1	8			176
							1	9									
07	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	307	1	3108	2	N	1	1	8			176
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5839	-0-		-657	-0-	456	1	5382	2	N	1	1	8			94
								1	9									
03	7130	X	6725	-0-		-405	-0-	530	1	6136	2	N	54	1	8			147
								59	9									
04	6900	X	5774	-0-		-1126	-0-	451	1	5323	2	N	-0-					147
05	6479	X	6461	-0-		-18	-0-	446	1	6014	2	N	1	1	8			147
								1	9									
06	6510	X	6497	-0-		-13	-0-	477	1	5997	2	N	21	98	1	2	8	68
								23	9									
*07	6745	X	6745	-0-		-0-	-0-	499	1	6222	2	N	22	2	8			88
								24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5446	-0-		-70	-0-	425	1	5019	2	N	2	2	8			185
								2	9									
03	6014	X	5948	-0-		-66	-0-	473	1	5472	2	N	3	3	8			185
								3	9									
04	5640	X	5350	-0-		-290	-0-	418	1	4931	2	N	1	1	8			185
								1	9									
05	6045	X	5701	-0-		-344	-0-	394	1	5305	2	N	2	2	8			185
								2	9									
06	5850	X	5572	-0-		-278	-0-	410	1	5155	2	N	6	3	8			188
								7	9									
*07	6317	X	6317	-0-		-0-	-0-	469	1	5845	2	N	3	3	8			188
								3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5581	-0-		-19	-0-	436	1	5143	2	N	2	2	8			40
								2	9									
03	6200	X	5657	-0-		-543	-0-	450	1	5203	2	N	4	4	8			40
								4	9									
04	5970	X	5039	-0-		-931	-0-	394	1	4644	2	N	1	1	8			40
								1	9									
05	6169	X	5427	-0-		-742	-0-	375	1	5050	2	N	2	2	8			40
								2	9									
06	5970	X	5163	-0-		-807	-0-	380	1	4776	2	N	6	4	8			42
								7	9									
07	6169	X	5136	-0-		-1033	-0-	381	1	4751	2	N	4	4	8			42
								4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4386	-0-		-38	-0-	342	1	4042	2	N	2	2	8			29
								2	9									
03	4898	X	4511	-0-		-387	-0-	359	1	4149	2	N	3	3	8			29
								3	9									
04	4740	X	4035	-0-		-705	-0-	315	1	3719	2	N	1	1	8			29
								1	9									
05	4867	X	4095	-0-		-772	-0-	283	1	3811	2	N	1	1	8			29
								1	9									
06	4710	X	4278	-0-		-432	-0-	315	1	3957	2	N	5	3	8			31
								6	9									
07	4867	X	4356	-0-		-511	-0-	323	1	4030	2	N	3	3	8			31
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
03	T. A.		17	-0-	17	27	1	1	16	2	N	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

02	4144	X	3317	-0-	-827	-0-	257	1	3058	2	N	2	2	8			58
							2	9									
03	4650	X	3702	-0-	-948	-0-	292	1	3386	2	N	22	3	8			77
							24	9									
04	4500	X	3069	-0-	-1431	-0-	237	1	2803	2	N	26	1	8			102
							29	9									
05	4650	X	2151	-0-	-2499	-0-	148	1	2003	2	N	-0-					102
06	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	255	1	3433	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	3689	X	2962	-0-	-727	-0-	214	1	2718	2	N	27	2	8			127
							30	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

02	4424	X	4315	-0-	-109	-0-	337	1	3977	2	N	1	1	8			59
							1	9									
03	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	352	1	4073	2	N	43	3	8			99
							47	9									
04	4620	X	4021	-0-	-599	-0-	314	1	3706	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	4774	X	2531	-0-	-2243	-0-	175	1	2356	2	N	-0-					99
06	4620	X	4178	-0-	-442	-0-	308	1	3867	2	N	3	1	8			101
							3	9									
07	4774	X	4049	-0-	-725	-0-	299	1	3724	2	N	24	1	8			124
							26	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

02	5292	X	5060	-0-	-232	-0-	392	1	4667	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	435	1	5046	2	N	3	3	8			137
							3	9									
04	5520	X	4621	-0-	-899	-0-	360	1	4260	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	5704	X	2604	-0-	-3100	-0-	180	1	2424	2	N	-0-					137
06	5460	X	5261	-0-	-199	-0-	363	1	4897	2	N	1	1	8			137
							1	9									
07	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	385	1	4895	2	N	21	1	8			157
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5072	-0-	-416	-0-	393	1	4677	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	6076	X	5509	-0-	-567	-0-	438	1	5069	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	5670	X	4684	-0-	-986	-0-	365	1	4318	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	5828	X	4904	-0-	-924	-0-	338	1	4565	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	5520	X	4997	-0-	-523	-0-	345	1	4651	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	5611	X	5254	-0-	-357	-0-	380	1	4829	2	N	41	1	8			140
							45	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2078	-0-	-218	-0-	190	1	1887	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	324	1	1926	2	N	1	1	8			177
							1	9									
04	2310	X	2204	-0-	-106	-0-	211	1	1993	2	N	-0-					177
05	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	221	1	1895	2	N	1	1	8			177
							1	9									
06	2220	X	2156	-0-	-64	-0-	192	1	1964	2	N	-0-					177
07	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	196	1	1985	2	N	-0-					177

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-	1	1			38
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	4					42
							4	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	Y	3					45
							3	9									
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	507	2	Y	4	1	1			48
							4	9									
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	36	1	523	2	Y	6	1	1			53
							7	9									
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	3	48	1			8
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1427	-0-	-337	-0-	89	1	1331	2	N	6					95
							7	9									
03	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	81	1	1205	2	N	3					98
							3	9									
04	1800	N	920	-0-	-880	-0-	58	1	862	2	N	-0-					98
05	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	79	1	1173	2	N	5					103
							6	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	3					106
							3	9									
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	2	N	1					107
							1	9									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1648	-0-	-116	-0-	104	1	1543	2	Y	1	2	1			32
							1	9									
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	119	1	1766	2	Y	5					37
							6	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	108	1	1606	2	Y	1					38
							1	9									
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	112	1	1665	2	Y	2	1	1			39
							2	9									
06	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	108	1	1588	2	Y	1	3	1			37
							1	9									
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	110	1	1650	2	Y	11					48
							12	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3757	-0-	-51	-0-	236	1	3509	2	Y	11	2	1			50
							12	9									
03	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	262	1	3910	2	Y	7					57
							8	9									
04	4080	X	3686	-0-	-394	-0-	231	1	3444	2	Y	10					67
							11	9									
05	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	262	1	3895	2	Y	12	40	1			39
							13	9									
06	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	251	1	3700	2	Y	7	1	1			45
							8	9									
07	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	258	1	3865	2	Y	11					56
							12	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2120	-0-	-176	-0-	133	1	1976	2	Y	10	1	1			34
							11	9									
03	2511	X	2447	-0-	-64	-0-	154	1	2289	2	Y	4					38
							4	9									
04	2310	X	2168	-0-	-142	-0-	136	1	2029	2	Y	3					41
							3	9									
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	150	1	2230	2	Y	6	25	1			22
							7	9									
06	2370	X	2231	-0-	-139	-0-	141	1	2083	2	Y	6					28
							7	9									
07	2449	X	2310	-0-	-139	-0-	144	1	2153	2	Y	12					40
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

02	3220	X	3096	-0-	-124	-0-	194 14	1 9	2888	2	Y	13	2	1			42
03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	217 11	1 9	3228	2	Y	10					52
04	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	189 14	1 9	2819	2	Y	13					65
05	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	212 8	1 9	3142	2	Y	7	52	1			20
06	3420	X	3139	-0-	-281	-0-	199 4	1 9	2936	2	Y	4	2	1			22
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	195 24	1 9	2924	2	Y	22					44

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	149 10	1 9	2213	2	N	9	1	1			162
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	163 11	1 9	2432	2	N	10					172
04	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	151 3	1 9	2253	2	N	3					175
05	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	162 29	1 9	2407	2	N	26	1	1			200
06	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	153 7	1 9	2260	2	N	6	171	1			35
07	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	148 6	1 9	2220	2	N	5					40

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123 6	1 9	1834	2	N	5	1	1			51
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	137 2	1 9	2045	2	N	2					53
04	2340	N	1963	-0-	-377	-0-	123 9	1 9	1831	2	N	8					61
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136 9	1 9	2012	2	N	8	1	1			68
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	136 4	1 9	2000	2	N	4	1	1			71
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	2076	2	N	5					76

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					125
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					125
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					125
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	107	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2294	-0-	-1374	-0-	144	1 3 9	2147	2	Y	3	3	1			23
03	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	154	1 8 9	2288	2	Y	7					30
04	2970	X	2008	-0-	-962	-0-	126	1 1 9	1881	2	Y	1					31
05	2759	X	1990	-0-	-769	-0-	125	1 4 9	1861	2	Y	4	1	1			34
06	2550	X	1796	-0-	-754	-0-	114	1 8 9	1674	2	Y	7					41
07	2542	X	1753	-0-	-789	-0-	110	1	1643	2	Y	-0-					41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	128	1 9 9	1907	2	Y	8	2	1			47
03	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	134	1 6 9	1990	2	Y	5					52
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	127	1 4 9	1886	2	Y	4					56
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	138	1 12 9	2042	2	Y	11	1	1			66
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	131	1 8 9	1933	2	Y	7	4	1			69
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	132	1 6 9	1976	2	Y	5					74

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	116	1 13 9	1722	2	Y	12	3	1			57
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	126	1 18 9	1871	2	Y	16					73
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	114	1 1 9	1698	2	Y	1					74
05	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	121	1 9 9	1793	2	Y	8	2	1			80
06	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	116	1 1 9	1705	2	Y	1	3	1			78
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	117	1 9 9	1752	2	Y	8					86

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	218	1 9 9	3246	2	Y	8	3	1			38
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	237	1 7 9	3531	2	Y	6					44
04	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	206	1 11 9	3061	2	Y	10					54
05	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	232	1 12 9	3450	2	Y	11	36	1			29
06	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	220	1 7 9	3242	2	Y	6	2	1			33
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	222	1 23 9	3324	2	Y	21					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2765	-0-	-119	-0-	173	1	2573	2	Y	17	2	1			26
							19	9									
03	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	178	1	2651	2	Y	7					33
							8	9									
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	177	1	2630	2	Y	9					42
							10	9									
05	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	189	1	2798	2	Y	28	1	1			69
							31	9									
06	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	184	1	2707	2	Y	7	3	1			73
							8	9									
07	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	180	1	2691	2	Y	7					80
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	138	1	2050	2	Y	5	2	1			38
							6	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	154	1	2300	2	Y	9					47
							10	9									
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	128	1	1905	2	Y	9					56
							10	9									
05	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	134	1	1986	2	Y	15	2	1			69
							17	9									
06	2370	N	2060	-0-	-310	-0-	131	1	1927	2	Y	2	47	1			24
							2	9									
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	149	1	2237	2	Y	5					29
							6	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3037	-0-	-183	-0-	190	1	2837	2	N	9	2	1			144
							10	9									
03	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	206	1	3072	2	N	6					150
							7	9									
04	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	184	1	2734	2	N	12					162
							13	9									
05	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	203	1	3011	2	N	12	1	1			173
							13	9									
06	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	193	1	2848	2	N	15	2	1			186
							17	9									
07	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	200	1	2991	2	N	9	150	1			45
							10	9									

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
03	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	118	1	1758	2	Y	-0-					26
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	105	1	1556	2	Y	7					33
							8	9									
05	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	108	1	1608	2	Y	2	1	1			34
							2	9									
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	106	1	1558	2	Y	1	1	1			34
							1	9									
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	115	1	1720	2	Y	5					39
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		3110	-0-		3110	3110	195	1	2906	2	Y	8	2	1			23
								9	9									
03	INC G-10		3326	-0-		3326	6436	209	1	3117	2	Y	-0-					23
04	INC G-10		2984	-0-		2984	9420	188	1	2796	2	Y	-0-					23
05	12548	X	3128	-0-		-9420	-0-	197	1	2924	2	Y	6	1	1			28
								7	9									
06	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	184	1	2717	2	Y	3	4	1			27
								3	9									
*07	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	221	1	3302	2	Y	9					36
								10	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

02	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	102	1	1517	2	N	3	2	1			81
								3	9									
03	1798	N	1763	-0-		-35	-0-	111	1	1648	2	N	4					85
								4	9									
04	1740	N	1653	-0-		-87	-0-	104	1	1547	2	N	2					87
								2	9									
05	1798	N	1748	-0-		-50	-0-	110	1	1636	2	N	2	1	1			88
								2	9									
06	1710	N	1624	-0-		-86	-0-	103	1	1521	2	N	-0-	2	1			86
07	1705	N	1675	-0-		-30	-0-	105	1	1568	2	N	2					88
								2	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

02	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	226	1	3360	2	Y	7	6	1			114
								8	9									
03	4185	X	3587	-0-		-598	-0-	225	1	3356	2	Y	5	92	1			27
								6	9									
04	4110	X	3337	-0-		-773	-0-	210	1	3125	2	Y	2					29
								2	9									
05	4247	X	3855	-0-		-392	-0-	242	1	3596	2	Y	15	2	1			42
								17	9									
06	4110	X	3506	-0-		-604	-0-	222	1	3275	2	Y	8	4	1			46
								9	9									
07	3968	X	3439	-0-		-529	-0-	215	1	3224	2	Y	-0-					46

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

02	1764	N	1714	-0-		-50	-0-	107	1	1595	2	Y	11	2	1			55
								12	9									
03	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	114	1	1696	2	Y	19	58	1			16
								21	9									
04	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	98	1	1462	2	Y	16					32
								18	9									
05	1891	N	1728	-0-		-163	-0-	108	1	1605	2	Y	14	1	1			45
								15	9									
06	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	112	1	1645	2	Y	13	42	1			16
								14	9									
*07	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-	110	1	1643	2	Y	7					23
								8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3980	-0-	-136	-0-	249	1	3712	2	Y	17	2	1			26
							19	9									
03	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	274	1	4080	2	Y	7					33
							8	9									
04	4320	X	3612	-0-	-708	-0-	227	1	3375	2	Y	9					42
							10	9									
05	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	263	1	3901	2	Y	27	1	1			68
							30	9									
06	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	248	1	3656	2	Y	9	2	1			75
							10	9									
07	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	267	1	3997	2	Y	7					82
							8	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
02	1736	X	1268	-0-	-468	-0-	79	1	1182	2	Y	6	3	1			32
							7	9									
03	1922	X	1839	-0-	-83	-0-	115	1	1710	2	Y	13					45
							14	9									
04	1980	X	1913	-0-	-67	-0-	120	1	1784	2	Y	8					53
							9	9									
05	2046	X	1376	-0-	-670	-0-	86	1	1282	2	Y	7	49	1			11
							8	9									
06	1980	X	1804	-0-	-176	-0-	115	1	1687	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
07	1984	X	1670	-0-	-314	-0-	104	1	1552	2	Y	13					24
							14	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3952	-0-	-360	-0-	248	1	3689	2	Y	14	3	1			58
							15	9									
03	4774	X	4437	-0-	-337	-0-	278	1	4147	2	Y	11					69
							12	9									
04	4440	X	4110	-0-	-330	-0-	258	1	3841	2	Y	10					79
							11	9									
05	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	279	1	4142	2	Y	14	48	1			45
							15	9									
06	4440	X	4089	-0-	-351	-0-	259	1	3822	2	Y	7	2	1			50
							8	9									
07	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	263	1	3938	2	Y	11					61
							12	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	85	-0-	-4983	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	2	1			29
03	5549	X	3100	-0-	-2449	-0-	194	1	2898	2	Y	7					36
							8	9									
04	4620	X	3280	-0-	-1340	-0-	206	1	3063	2	Y	10					46
							11	9									
05	4774	X	4065	-0-	-709	-0-	256	1	3797	2	Y	11	27	1			30
							12	9									
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	251	1	3703	2	Y	9	1	1			38
							10	9									
*07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	256	1	3825	2	Y	12					50
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	273	1	4065	2	Y	14	2	1			47
							15	9									
03	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	293	1	4366	2	Y	13					60
							14	9									
04	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	272	1	4048	2	Y	19					79
							21	9									
05	4805	X	4623	-0-	-182	-0-	291	1	4323	2	Y	8	63	1			24
							9	9									
06	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	283	1	4167	2	Y	4	2	1			26
							4	9									
07	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	281	1	4201	2	Y	29					55
							32	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3779	-0-	-169	-0-	237	1	3531	2	Y	10	2	1			58
							11	9									
03	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	258	1	3840	2	Y	19	61	1			16
							21	9									
04	4140	X	3701	-0-	-439	-0-	232	1	3448	2	Y	19					35
							21	9									
05	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	256	1	3794	2	Y	13	1	1			47
							14	9									
06	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	244	1	3598	2	Y	13	44	1			16
							14	9									
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	247	1	3700	2	Y	7					23
							8	9									

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
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	1			29
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					29
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	96	1	1430	2	Y	10	4	1			23
							11	9									
03	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	112	1	1664	2	Y	8					31
							9	9									
04	1860	X	1548	-0-	-312	-0-	97	1	1445	2	Y	5					36
							6	9									
05	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	107	1	1591	2	Y	6	2	1			40
							7	9									
06	1740	X	1630	-0-	-110	-0-	103	1	1523	2	Y	4	2	1			42
							4	9									
07	1798	X	1626	-0-	-172	-0-	101	1	1515	2	Y	9					51
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2453	-0-	-179	-0-	153	1	2280	2	Y	18	3	1			59
							20	9									
03	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	171	1	2545	2	Y	-0-					59
04	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	146	1	2179	2	Y	14					73
							15	9									
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	165	1	2451	2	Y	15	2	1			86
							17	9									
06	2670	X	2453	-0-	-217	-0-	155	1	2287	2	Y	10	2	1			94
							11	9									
07	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	152	1	2273	2	Y	6	87	1			13
							7	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3973	-0-	-283	-0-	249	1	3716	2	Y	7	3	1			46
							8	9									
03	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	271	1	4036	2	Y	6					52
							7	9									
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	246	1	3663	2	Y	11					63
							12	9									
05	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	267	1	3962	2	Y	12	42	1			33
							13	9									
06	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	249	1	3662	2	Y	6	3	1			36
							7	9									
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	276	1	4137	2	Y	22					58
							24	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-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-	13	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	108	1	1605	2	Y	10	2	1			101
							11	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	127	1	1895	2	Y	4	82	1			23
							4	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	2	Y	2					25
							2	9									
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	129	1	1915	2	Y	13	1	1			37
							14	9									
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	121	1	1776	2	Y	8	2	1			43
							9	9									
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	128	1	1909	2	Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	134	1	1997	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
03	2635	X	2179	-0-	-456	-0-	137	1	2041	2	Y	1					28
							1	9									
04	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	116	1	1729	2	Y	7					35
							8	9									
05	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	142	1	2110	2	Y	3	1	1			37
							3	9									
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	127	1	1870	2	Y	1	2	1			36
							1	9									
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	130	1	1946	2	Y	5					41
							6	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

02	3080	X	2898	-0-	-182	-0-	181	1	2699	2	Y	16	2	1			50
							18	9									
03	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	201	1	3000	2	Y	1					51
							1	9									
04	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	184	1	2744	2	Y	14					65
							15	9									
05	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	200	1	2973	2	Y	12	1	1			76
							13	9									
06	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	194	1	2853	2	Y	11	2	1			85
							12	9									
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	195	1	2919	2	Y	6	79	1			12
							7	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

02	INC G-10		1945	-0-	1945	1945	122	1	1816	2	Y	6	2	1			47
							7	9									
03	INC G-10		2240	-0-	2240	4185	140	1	2092	2	Y	7					54
							8	9									
04	INC G-10		2036	-0-	2036	6221	128	1	1899	2	Y	8					62
							9	9									
05	INC G-10		1747	-0-	1747	7968	109	1	1624	2	Y	13	1	1			74
							14	9									
06	INC G-10		1585	-0-	1585	9553	101	1	1482	2	Y	2	50	1			26
							2	9									
07	INC G-10		2181	-0-	2181	11734	136	1	2038	2	Y	6					32
							7	9									

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	146	1	2177	2	Y	4	3	1			41
							4	9									
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	162	1	2416	2	Y	2					43
							2	9									
04	2520	X	2360	-0-	-160	-0-	148	1	2204	2	Y	7					50
							8	9									
05	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	160	1	2378	2	Y	3	2	1			51
							3	9									
06	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	153	1	2251	2	Y	1	2	1			50
							1	9									
07	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	156	1	2334	2	Y	5					55
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3209	-0-	-179	-0-	202	1 4 9	3003	2	Y	4	2	1			39
03	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	221	1 13 9	3294	2	Y	12					51
04	3510	X	3107	-0-	-403	-0-	196	1 1 9	2910	2	Y	1					52
05	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	199	1 6 9	2955	2	Y	5	1	1			56
06	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	192	1 1 9	2827	2	Y	1	2	1			55
07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	206	1 9 9	3080	2	Y	8					63

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2441	-0-	-219	-0-	153	1 7 9	2281	2	N	6	148	1			54
03	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	167	1	2486	2	N	-0-					54
04	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	151	1 2 9	2241	2	N	2					56
05	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	159	1 2 9	2363	2	N	2	1	1			57
06	2640	X	2389	-0-	-251	-0-	152	1	2237	2	N	-0-	2	1			55
07	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	154	1	2300	2	N	-0-					55

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		4360	-0-	4360	4360	274	1 10 9	4076	2	Y	9	2	1			46
03	INC G-10		4687	-0-	4687	9047	294	1 8 9	4385	2	Y	7					53
04	INC G-10		4224	-0-	4224	13271	265	1 11 9	3948	2	Y	10					63
05	17944	X	4673	-0-	-13271	-0-	294	1 12 9	4367	2	Y	11	42	1			32
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	282	1 6 9	4152	2	Y	5	1	1			36
07	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	282	1 23 9	4222	2	Y	21					57

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2721	-0-	-163	-0-	171	1 3 9	2547	2	Y	3	2	1			56
03	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	182	1 17 9	2714	2	Y	15					71
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	156	1 9 9	2326	2	Y	8					79
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	170	1 24 9	2530	2	Y	22	1	1			100
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	157	1 6 9	2309	2	Y	5	3	1			102
07	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	143	1 9 9	2139	2	Y	8					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2604	-0-	-448	-0-	163	1	2428	2	Y	12	3	1			101
							13	9									
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	193	1	2874	2	Y	13					114
							14	9									
04	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	120	1	1787	2	Y	9					123
							10	9									
05	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	186	1	2759	2	Y	9	2	1			130
							10	9									
06	2970	X	1816	-0-	-1154	-0-	115	1	1693	2	Y	7	1	1			136
							8	9									
07	3069	X	1877	-0-	-1192	-0-	117	1	1751	2	Y	8					144
							9	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	207	1	3078	2	N	14	3	1			140
							15	9									
03	3844	X	3606	-0-	-238	-0-	226	1	3373	2	N	6					146
							7	9									
04	3630	X	3141	-0-	-489	-0-	197	1	2930	2	N	13					159
							14	9									
05	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	205	1	3050	2	N	15	1	1			173
							17	9									
06	3630	X	3062	-0-	-568	-0-	194	1	2860	2	N	7	2	1			178
							8	9									
07	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	201	1	3009	2	N	5					183
							6	9									

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1882	-0-	-50	-0-	118	1	1760	2	Y	4	3	1			48
							4	9									
03	2139	N	1711	-0-	-428	-0-	108	1	1603	2	Y	-0-					48
04	2040	N	1844	-0-	-196	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-					48
05	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	117	1	1740	2	Y	5	1	1			52
							6	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	121	1	1784	2	Y	4					56
							4	9									
07	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	104	1	1549	2	Y	11					67
							12	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	275	1	4094	2	Y	8	3	1			66
							9	9									
03	4805	X	4777	-0-	-28	-0-	300	1	4466	2	Y	10					76
							11	9									
04	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	271	1	4035	2	Y	10					86
							11	9									
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	294	1	4364	2	Y	15	1	1			100
							17	9									
06	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	273	1	4029	2	Y	4	68	1			36
							4	9									
07	4805	X	4585	-0-	-220	-0-	287	1	4289	2	Y	8					44
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	2096	-0-	-2664	-0-	130	1	1943	2	Y	21	5	1			79
							23	9									
03	4898	X	237	-0-	-4661	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					79
04	4590	X	1570	-0-	-3020	-0-	99	1	1468	2	Y	3					82
							3	9									
05	4743	X	3905	-0-	-838	-0-	246	1	3650	2	Y	8	2	1			88
							9	9									
06	4590	X	4048	-0-	-542	-0-	257	1	3779	2	Y	11	5	1			94
							12	9									
*07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	295	1	4418	2	Y	3	85	1			12
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

02	INC G-10		3132	-0-	3132	3132	196	1	2924	2	Y	11	2	1			58
							12	9									
03	INC G-10		3426	-0-	3426	6558	214	1	3191	2	Y	19	61	1			16
							21	9									
04	INC G-10		2983	-0-	2983	9541	187	1	2777	2	Y	17					33
							19	9									
05	12799	X	3258	-0-	-9541	-0-	205	1	3038	2	Y	14	1	1			46
							15	9									
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	196	1	2893	2	Y	13	43	1			16
							14	9									
07	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	193	1	2888	2	Y	8					24
							9	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

02	3304	X	3138	-0-	-166	-0-	197	1	2938	2	Y	3	4	1			33
							3	9									
03	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	214	1	3184	2	Y	7					40
							8	9									
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	191	1	2839	2	Y	2					42
							2	9									
05	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	210	1	3114	2	Y	3	2	1			43
							3	9									
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	201	1	2960	2	Y	-0-	3	1			40
07	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	207	1	3105	2	Y	-0-					40

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

02	4284	X	4121	-0-	-163	-0-	259	1	3855	2	N	6	4	1			94
							7	9									
03	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	282	1	4207	2	N	9					103
							10	9									
04	4530	X	4025	-0-	-505	-0-	253	1	3763	2	N	8					111
							9	9									
05	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	280	1	4150	2	N	3	2	1			112
							3	9									
06	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	268	1	3944	2	N	14	4	1			122
							15	9									
07	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	270	1	4037	2	N	10					132
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	137	1	2042	2	Y	6	2	1			35
								7	9									
03	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-	151	1	2246	2	Y	7					42
								8	9									
04	2400	N	2152	-0-		-248	-0-	135	1	2016	2	Y	1					43
								1	9									
05	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	152	1	2261	2	Y	5	1	1			47
								6	9									
06	2340	N	2312	-0-		-28	-0-	147	1	2164	2	Y	1	2	1			46
								1	9									
*07	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	149	1	2233	2	Y	7					53
								8	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4232	-0-		-444	-0-	265	1	3949	2	Y	16	2	1			78
								18	9									
03	5146	X	4574	-0-		-572	-0-	287	1	4274	2	Y	12					90
								13	9									
04	4800	X	4005	-0-		-795	-0-	251	1	3741	2	Y	12	77	1			25
								13	9									
05	4960	X	4549	-0-		-411	-0-	286	1	4243	2	Y	18	1	1			42
								20	9									
06	4650	X	4420	-0-		-230	-0-	281	1	4133	2	Y	5	2	1			45
								6	9									
07	4681	X	4572	-0-		-109	-0-	285	1	4270	2	Y	15					60
								17	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		3552	-0-		3552	3552	223	1	3317	2	Y	11	3	1			46
								12	9									
03	INC G-10		3868	-0-		3868	7420	243	1	3613	2	Y	11					57
								12	9									
04	INC G-10		3418	-0-		3418	10838	214	1	3192	2	Y	11					68
								12	9									
05	14648	X	3810	-0-		-10838	-0-	240	1	3559	2	Y	10	63	1			15
								11	9									
06	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	227	1	3338	2	Y	2	3	1			14
								2	9									
07	3844	X	3628	-0-		-216	-0-	226	1	3384	2	Y	16					30
								18	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2796	-0-		-648	-0-	176	1	2620	2	Y	-0-	1	1			44
03	3875	X	3551	-0-		-324	-0-	223	1	3315	2	Y	12					56
								13	9									
04	3750	X	2185	-0-		-1565	-0-	137	1	2034	2	Y	13	48	1			21
								14	9									
05	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-					Y	-0-	1	1			20
06	3630	X	-0-	-0-		-3630	-0-					Y	5					25
07	3565	X	-0-	-0-		-3565	-0-					Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3447	-0-		-333	-0-	217	1	3227	2	N	3	2	1			36
								3	9									
03	4185	X	3779	-0-		-406	-0-	237	1	3531	2	N	10					46
								11	9									
04	3780	X	3156	-0-		-624	-0-	199	1	2955	2	N	2					48
								2	9									
05	3813	X	3675	-0-		-138	-0-	232	1	3440	2	N	3	2	1			49
								3	9									
06	3690	X	3319	-0-		-371	-0-	211	1	3108	2	N	-0-	3	1			46
07	3813	X	3492	-0-		-321	-0-	219	1	3273	2	N	-0-					46

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2404	-0-		-592	-0-	151	1	2249	2	N	4	2	1			115
								4	9									
03	3069	X	2718	-0-		-351	-0-	170	1	2537	2	N	10					125
								11	9									
04	2970	X	2243	-0-		-727	-0-	141	1	2091	2	N	10					135
								11	9									
05	3069	X	2444	-0-		-625	-0-	154	1	2283	2	N	6	1	1			140
								7	9									
06	2910	X	2301	-0-		-609	-0-	146	1	2147	2	N	7	2	1			145
								8	9									
07	2728	X	2547	-0-		-181	-0-	159	1	2382	2	N	5					150
								6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3668	-0-		-280	-0-	230	1	3419	2	Y	17	2	1			67
								19	9									
03	4278	X	3937	-0-		-341	-0-	247	1	3676	2	Y	13					80
								14	9									
04	4050	X	3515	-0-		-535	-0-	221	1	3283	2	Y	10	68	1			22
								11	9									
05	4185	X	3646	-0-		-539	-0-	229	1	3398	2	Y	17	1	1			38
								19	9									
06	3930	X	3803	-0-		-127	-0-	241	1	3555	2	Y	6	2	1			42
								7	9									
07	4061	X	3844	-0-		-217	-0-	240	1	3589	2	Y	14					56
								15	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3560	-0-		-472	-0-	223	1	3325	2	Y	11	3	1			44
								12	9									
03	4464	X	3868	-0-		-596	-0-	243	1	3615	2	Y	9					53
								10	9									
04	4020	X	3498	-0-		-522	-0-	220	1	3266	2	Y	11					64
								12	9									
05	4154	X	3574	-0-		-580	-0-	225	1	3339	2	Y	9	59	1			14
								10	9									
06	3810	X	3706	-0-		-104	-0-	235	1	3469	2	Y	2	3	1			13
								2	9									
07	3937	X	3799	-0-		-138	-0-	237	1	3544	2	Y	16					29
								18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5366	-0-	-374	-0-	336	1	5008	2	Y	20	4	1			112
							22	9									
03	6355	X	6104	-0-	-251	-0-	382	1	5697	2	Y	23	116	1			19
							25	9									
04	6000	X	5429	-0-	-571	-0-	340	1	5066	2	Y	21					40
							23	9									
05	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	371	1	5504	2	Y	18	2	1			56
							20	9									
06	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	350	1	5151	2	Y	19	52	1			23
							21	9									
07	6107	X	5721	-0-	-386	-0-	358	1	5350	2	Y	12					35
							13	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3404	-0-	-152	-0-	213	1	3174	2	Y	15	3	1			57
							17	9									
03	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	229	1	3412	2	Y	7					64
							8	9									
04	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	201	1	2995	2	Y	9					73
							10	9									
05	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	225	1	3336	2	Y	12	44	1			41
							13	9									
06	3690	X	3167	-0-	-523	-0-	201	1	2957	2	Y	8	1	1			48
							9	9									
07	3782	X	3082	-0-	-700	-0-	192	1	2878	2	Y	11					59
							12	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4573	-0-	-187	-0-	287	1	4272	2	Y	13	4	1			68
							14	9									
03	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	308	1	4589	2	Y	11					79
							12	9									
04	5070	X	4279	-0-	-791	-0-	268	1	3994	2	Y	15					94
							17	9									
05	5239	X	4820	-0-	-419	-0-	303	1	4502	2	Y	14	62	1			46
							15	9									
06	4950	X	4259	-0-	-691	-0-	270	1	3982	2	Y	6	4	1			48
							7	9									
07	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	294	1	4403	2	Y	21					69
							23	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
02	INC G-10		3114	-0-	3114	3114	195	1	2909	2	Y	9	3	1			29
							10	9									
03	INC G-10		3277	-0-	3277	6391	205	1	3061	2	Y	10					39
							11	9									
04	INC G-10		2833	-0-	2833	9224	178	1	2642	2	Y	12					51
							13	9									
05	12488	X	3264	-0-	-9224	-0-	205	1	3046	2	Y	12	2	1			61
							13	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	200	1	2944	2	Y	12	3	1			70
							13	9									
07	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	199	1	2983	2	Y	7	57	1			20
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		3320	-0-	3320	3320	208	1	3100	2	Y	11	4	1			41
							12	9									
03	INC G-10		3546	-0-	3546	6866	222	1	3313	2	Y	10					51
							11	9									
04	INC G-10		3018	-0-	3018	9884	189	1	2815	2	Y	13					64
							14	9									
05	13242	X	3358	-0-	-9884	-0-	211	1	3133	2	Y	13	2	1			75
							14	9									
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	214	1	3151	2	Y	13	3	1			85
							14	9									
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	222	1	3320	2	Y	6	69	1			22
							7	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	303	1	4520	2	Y	36	3	1			216
							40	9									
03	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	330	1	4920	2	Y	8					224
							9	9									
04	5160	X	4626	-0-	-534	-0-	289	1	4305	2	Y	29					253
							32	9									
05	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	323	1	4792	2	Y	5	170	1			88
							6	9									
06	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	310	1	4564	2	Y	14	2	1			100
							15	9									
07	5332	X	4940	-0-	-392	-0-	309	1	4618	2	Y	12					112
							13	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

02	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	254	1	3790	2	N	1	2	1			44
							1	9									
03	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	277	1	4121	2	N	-0-					44
04	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	253	1	3771	2	N	-0-					44
05	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	270	1	4011	2	N	17	1	1			60
							19	9									
06	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	254	1	3747	2	N	-0-	2	1			58
07	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	256	1	3825	2	N	-0-					58

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

02	2156	N	1382	-0-	-774	-0-	86	1	1286	2	Y	9	3	1			35
							10	9									
03	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	116	1	1728	2	Y	12					47
							13	9									
04	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	90	1	1335	2	Y	13					60
							14	9									
05	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	77	1	1142	2	Y	9	1	1			68
							10	9									
06	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	105	1	1550	2	Y	11	3	1			76
							12	9									
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	136	1	2034	2	Y	3	61	1			18
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4796	-0-	-216	-0-	301	1	4478	2	Y	15	3	1			51
							17	9									
03	5549	X	5274	-0-	-275	-0-	331	1	4926	2	Y	15					66
							17	9									
04	5340	X	4754	-0-	-586	-0-	298	1	4435	2	Y	19					85
							21	9									
05	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	319	1	4736	2	Y	9	68	1			26
							10	9									
06	5190	X	4951	-0-	-239	-0-	314	1	4630	2	Y	6	3	1			29
							7	9									
07	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	314	1	4706	2	Y	31					60
							34	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	115	1	1423	2	Y	-0-					121
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	131	1	1713	2	Y	-0-					121
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					121
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	149	1	1874	2	Y	-0-					121
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-					121
07	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	113	1	1425	2	Y	-0-					121

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	108	1	1329	2	Y	-0-					9
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	112	1	1460	2	Y	-0-					9
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	106	1	1394	2	Y	-0-					9
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	116	1	1461	2	Y	-0-					9
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	122	1	1491	2	Y	-0-					9
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-					9

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	Y	-0-					117
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	-0-					117
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					117
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					117
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					117
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	69	1	870	2	Y	-0-					117

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	206	1	2553	2	Y	-0-					24
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	Y	-0-					24
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	221	1	2893	2	Y	-0-					24
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2810	2	Y	-0-					24
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	193	1	2369	2	Y	-0-					24
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	242	1	3083	2	Y	-0-					24

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					88
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					88
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					88
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					88
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					88
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	Y	-0-					27
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	106	1	1373	2	Y	-0-					27
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	Y	-0-					27
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	76	1	958	2	Y	-0-					27
06	1320	N	878	-0-	-442	-0-	66	1	812	2	Y	-0-					27
07	1364	N	712	-0-	-652	-0-	52	1	660	2	Y	-0-					27

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	165	1	2050	2	Y	-0-					17
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1832	2	Y	-0-					17
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	127	1	1662	2	Y	-0-					17
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1675	2	Y	-0-					17
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	Y	-0-					17
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-					17

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	86	1	1096	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	59	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	81	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	72	1	904	2	Y	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1725	-0-	-235	-0-	1712	2	13	9	N	12	2	8			146
03	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1643	2	12	9	N	11					157
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1865	2	14	9	N	13					170
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	2	28	9	N	25					195
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	N	17	168	1	1	8	43
07	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1673	2	10	9	N	9					52

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1404	-0-	-948	-0-	143	1	1238	2	N	21					47
							23	9									
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	306	1	2838	2	N	32	2	8			77
							35	9									
04	2520	X	2043	-0-	-477	-0-	207	1	1810	2	N	24	2	8			99
							26	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	334	1	3003	2	N	33					132
							36	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	289	1	2614	2	N	32	2	8			162
							35	9									
*07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37					199

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3521	-0-	721	1573	362	1	3134	2	N	23					167
							25	9									
03	5783	X	4210	-0-	-1573	-0-	406	1	3763	2	N	37	192	1	1	8	11
							41	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	457	1	4002	2	N	22					33
							24	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	464	1	4177	2	N	29					62
							32	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	455	1	4110	2	N	20					82
							22	9									
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4006	2	12	9	N	11	1	8			92

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	5581	-0-	-1839	-0-	574	1	4975	2	N	29					188
							32	9									
03	7750	X	5936	-0-	-1814	-0-	575	1	5332	2	N	26	172	1	1	8	41
							29	9									
04	6960	X	5466	-0-	-1494	-0-	558	1	4886	2	N	20					61
							22	9									
05	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	548	1	4932	2	N	21					82
							23	9									
06	6030	X	5121	-0-	-909	-0-	508	1	4589	2	N	22					104
							24	9									
07	6169	X	4930	-0-	-1239	-0-	4913	2	17	9	N	15	1	8			118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4074	-0-	-154	-0-	419	1	3632	2	N	21					120
							23	9									
03	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	440	1	4083	2	N	39	1	8			158
							43	9									
04	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	425	1	3722	2	N	28					186
							31	9									
05	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	411	1	3701	2	N	26	189	1			23
							29	9									
06	4410	X	3981	-0-	-429	-0-	393	1	3556	2	N	29	1	8			51
							32	9									
07	4557	X	3757	-0-	-800	-0-	3731	2	26	9	N	24					75

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10243 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	N	10					57
							11	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	146	1	1355	2	N	10					67
							11	9									
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	149	1	1307	2	N	10					77
							11	9									
05	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	144	1	1294	2	N	8					85
							9	9									
06	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	119	1	1074	2	N	6					91
							7	9									
07	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1193	2	11	9	N	10					101

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2653	-0-	-175	-0-	274	1	2370	2	N	8					98
							9	9									
03	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	287	1	2658	2	N	25	1	8			122
							28	9									
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	280	1	2449	2	N	23	1	8			144
							25	9									
05	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	259	1	2334	2	N	16					160
							18	9									
06	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	255	1	2300	2	N	17	1	8			176
							19	9									
07	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	2632	2	21	9	N	19	1	8			194

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
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	237	1	2051	2	N	14					46
							15	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	227	1	2105	2	N	20	1	8			65
							22	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	235	1	2057	2	N	6					71
							7	9									
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	227	1	2044	2	N	6					77
							7	9									
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	214	1	1937	2	N	11	1	8			87
							12	9									
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2158	2	9	9	N	8					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1					11
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1726	2	43	9	N	39					50
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	N	8					58
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	8	9	N	7					65
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1676	2	13	9	N	12					77
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					85

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1					6
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1849	2	23	9	N	21					27
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					27
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					27
*06	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	1516	2	12	9	N	11					38
07	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	1174	2			N	-0-					38

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					5
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	104	1	508	2	Y	5					9
							6	9									
03	930	N	753	-0-	-177	-0-	129	1	623	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	114	1	555	2	Y	3					12
							3	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	117	1	506	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	105	1	567	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	91	1	475	2	Y	1	1	8			12
							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
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	294	1	1439	2	Y	10					26
							11	9									
03	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	313	1	1513	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	373	1	1816	2	Y	10					36
							11	9									
05	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	349	1	1505	2	Y	4	1	8			39
							4	9									
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	425	1	2291	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
*07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	443	1	2306	2	Y	1	1	8			39
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	N	10	3	8			80
03	3596	X	2537	-0-	-1059	-0-	2533	2	4	9	N	4	4	8			80
04	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3062	2	3	9	N	3	3	8			80
05	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	2969	2	4	9	N	4	4	8			80
06	3240	X	2200	-0-	-1040	-0-	2197	2	3	9	N	3	3	8			80
07	3348	X	2161	-0-	-1187	-0-	2158	2	3	9	N	3	3	8			80

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
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	220	1	1074	2	Y	8					20
							9	9									
03	1426	X	1386	-0-	-40	-0-	238	1	1148	2	Y	-0-					20
04	1560	X	1281	-0-	-279	-0-	217	1	1057	2	Y	6					26
							7	9									
05	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	237	1	1020	2	Y	2	1	8			27
							2	9									
06	1560	X	1204	-0-	-356	-0-	188	1	1015	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	195	1	1018	2	Y	1	1	8			27
							1	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
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	166	1	814	2	Y	7					15
							8	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	188	1	909	2	Y	-0-					15
04	1110	N	801	-0-	-309	-0-	136	1	662	2	Y	3					18
							3	9									
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	165	1	711	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
06	1050	N	783	-0-	-267	-0-	122	1	660	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	139	1	724	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	314	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	338	1	3144	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3502	-0-	-278	-0-	336	1	3166	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	335	1	3272	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	309	1	2838	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	335	1	3236	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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	106	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	91	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	119	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	119	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	117	1	1132	2	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	2	15	9	N	14					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	163	1	1536	2	Y	9	71	1	1	8	20
								10	9									
03	1953	N	1887	-0-		-66	-0-	181	1	1686	2	Y	18	1	8			37
								20	9									
04	1890	N	1845	-0-		-45	-0-	177	1	1668	2	Y	-0-					37
05	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	177	1	1732	2	Y	8	3	8			42
								9	9									
06	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	178	1	1636	2	Y	19	2	8			59
								21	9									
*07	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	179	1	1735	2	Y	27	2	8			84
								30	9									

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	219	1	2076	2	Y	38	110	1	3	8	47
								42	9									
03	2728	X	2545	-0-		-183	-0-	243	1	2254	2	Y	44	3	8			88
								48	9									
04	2520	X	2461	-0-		-59	-0-	236	1	2225	2	Y	-0-					88
05	2604	X	2560	-0-		-44	-0-	237	1	2312	2	Y	10	5	8			93
								11	9									
06	2520	X	2415	-0-		-105	-0-	234	1	2153	2	Y	25	2	8			116
								28	9									
07	2573	X	2565	-0-		-8	-0-	237	1	2287	2	Y	37	2	8			151
								41	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	X	1059	-0-		-0-	-0-	307	1	728	2	Y	22	1	8			108
								24	9									
03	1519	X	1163	-0-		-356	-0-	356	1	793	2	Y	13	80	1	2	8	39
								14	9									
04	1290	X	1218	-0-		-72	-0-	384	1	833	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
05	1333	X	1202	-0-		-131	-0-	378	1	822	2	Y	2	2	8			39
								2	9									
06	1140	X	956	-0-		-184	-0-	319	1	636	2	Y	1	1	8			39
								1	9									
07	1271	X	1138	-0-		-133	-0-	392	1	745	2	Y	1	1	8			39
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	X	1510	-0-		-0-	-0-	441	1	1045	2	Y	22	1	8			101
								24	9									
03	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-	701	1	1561	2	Y	17	107	1	2	8	9
								19	9									
04	1865	X	1865	-0-		-0-	-0-	588	1	1276	2	Y	1	1	8			9
								1	9									
05	1829	X	1807	-0-		-22	-0-	568	1	1237	2	Y	2	2	8			9
								2	9									
06	2220	X	1683	-0-		-537	-0-	561	1	1121	2	Y	1	1	8			9
								1	9									
07	2294	X	1886	-0-		-408	-0-	650	1	1235	2	Y	1	1	8			9
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					25
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					25
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					25
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					25
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					25

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	649	2	Y	1					12
							1	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	3	1	715	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	2	1	605	2	Y	-0-					12
05	713	N	589	-0-	-124	-0-	2	1	581	2	Y	5	2	8			15
							6	9									
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	2	1	524	2	Y	1	8	1			8
							1	9									
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	620	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	589	2	Y	3					9
							3	9									
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	2	1	426	2	Y	-0-					9
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	2	Y	-0-					9
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	2	Y	-0-					9
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	2	Y	-0-					9
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	2	1	458	2	Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2	9	N	2	28	5	2	8	53
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					53
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2711	2	21	9	N	19					72
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					72
06	2550	N	2211	-0-	-339	-0-	2191	2	20	9	N	18	2	8			88
*07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					88

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					34
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2177	2	46	9	N	42	2	8			74
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					74
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2079	2	70	9	N	64	2	8			136
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					136
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1804	2	22	9	N	20	1	8			155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	648	2	Y	1					6
							1	9									
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	1	1	197	2	Y	-0-					6
04	810	N	55	-0-	-755	-0-	55	2			Y	-0-					6
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	2	Y	-0-	6	1			-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	1	396	2	Y	-0-					-0-

SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

02	2576	X	2551	-0-	-25	-0-	108	1	2443	2	N	-0-					23
03	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	155	1	2568	2	N	-0-					23
04	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	167	1	2509	2	N	52					75
							57	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	N	2	2	8			75
							2	9									
06	2730	X	2119	-0-	-611	-0-	142	1	1977	2	N	-0-					75
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	187	1	2480	2	N	-0-					75

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

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	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	1377	2	Y	1					16
							1	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	966	2	Y	-0-					16
04	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-					16
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	5	1	1214	2	Y	7					23
							8	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	2	Y	-0-	18	1			5
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	8	1	1780	2	Y	-0-					5

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	14	1	3592	2	Y	3					31
							3	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	13	1	3202	2	Y	-0-					31
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	14	1	3884	2	Y	-0-					31
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	16	1	4103	2	Y	22					53
							24	9									
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	14	1	3875	2	Y	-0-	43	1			10
*07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	17	1	3855	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	844	2	Y	4					15
							4	9									
03	992	N	802	-0-	-190	-0-	3	1	799	2	Y	-0-					15
04	960	N	626	-0-	-334	-0-	2	1	624	2	Y	-0-					15
05	930	N	192	-0-	-738	-0-	1	1	189	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
06	780	N	251	-0-	-529	-0-	1	1	250	2	Y	-0-	1	1			14
07	651	N	247	-0-	-404	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					14

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	8	1	1950	2	Y	2					25
							2	9									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	9	1	2132	2	Y	-0-					25
04	1890	X	1806	-0-	-84	-0-	6	1	1800	2	Y	-0-					25
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	12	1	3176	2	Y	17					42
							19	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	13	1	3613	2	Y	-0-	34	1			8
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	14	1	3205	2	Y	-0-					8

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2043	-0-	-757	-0-	8	1	2033	2	Y	2					21
							2	9									
03	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	10	1	2522	2	Y	-0-					21
04	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	10	1	2782	2	Y	-0-					21
05	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	9	1	2320	2	Y	13					34
							14	9									
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	9	1	2519	2	Y	-0-	25	1			9
07	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	10	1	2376	2	Y	-0-					9

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	5	1	1320	2	Y	-0-					8
03	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	6	1	1463	2	Y	-0-					8
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	6	1	1651	2	Y	-0-					8
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	6	1	1600	2	Y	-0-					8
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	7	1	1747	2	Y	16	2	1			22
							18	9									
07	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	5	1	1195	2	Y	-0-					22

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	9	1	2333	2	Y	-0-					13
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	14	1	3458	2	Y	-0-					13
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	14	1	3832	2	Y	-0-					13
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	15	1	3758	2	Y	-0-					13
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	12	1	3376	2	Y	30	1	1			42
							33	9									
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	15	1	3332	2	Y	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	9	1	2200	2	Y	11					23
							12	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	9	1	2116	2	Y	-0-					23
04	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	8	1	2084	2	Y	-0-					23
05	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	8	1	1959	2	Y	-0-					23
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	6	1	1815	2	Y	-0-	3	1			20
07	2170	N	428	-0-	-1742	-0-	2	1	426	2	Y	-0-					20

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	Y	2					3
							2	9									
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					3
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	9	1	2544	2	Y	-0-					3
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	4	1	1111	2	Y	-0-					3
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	Y	-0-	1	1			2
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	2	Y	-0-					2

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	N	2212	-0-	-210	-0-	9	1	2201	2	Y	2					30
							2	9									
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	12	1	2938	2	Y	-0-					30
04	2190	X	2012	-0-	-178	-0-	7	1	2005	2	Y	-0-					30
05	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	7	1	1909	2	Y	10					40
							11	9									
06	2190	X	2019	-0-	-171	-0-	7	1	2012	2	Y	-0-	32	1			8
07	2263	X	1466	-0-	-797	-0-	6	1	1460	2	Y	-0-					8

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	24360	X	21548	-0-	-2812	-0-	21468	2	80	9	N	73	181	1	5	8	110
03	39969	X	39969	-0-	-0-	-0-	39666	2	303	9	N	275	187	1	8	8	190
04	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	35474	2	31	9	N	28	18	8			200
05	34096	X	34096	-0-	-0-	-0-	33963	2	133	9	N	121	187	1			134
06	33390	X	29983	-0-	-3407	-0-	29881	2	102	9	N	93	186	1	2	8	39
07	34503	X	30994	-0-	-3509	-0-	30878	2	116	9	N	105					144

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					63
03	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					63
04	1800	N	503	-0-	-1297	-0-	503	2			N	-0-					63
05	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					63
06	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	1251	2			N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ALEXANDER, G. WELL #: 1 RRCID -> 163250 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10820 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2012

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	100	1	3288	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	114	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	93	1	3202	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	96	1	3261	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	113	1	3031	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	96	1	2930	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	7	1	237	2	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	2	1	231	2	N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	84	1	2839	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	100	1	2870	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2645	-0-	-535	-0-	74	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	86	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	103	1	2766	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	93	1	2857	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3613	-0-	-755	-0-	106	1	3505	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4836	X	3960	-0-	-876	-0-	131	1	3828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4680	X	3768	-0-	-912	-0-	107	1	3661	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	116	1	3971	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3870	X	3724	-0-	-146	-0-	133	1	3591	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	124	1	3807	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2705	-0-	-403	-0-	78	1	2627	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	103	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	98	1	3412	2	Y	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	93	1	3109	2	Y	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	111	1	2964	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	99	1	3017	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

02	3416	X	2974	-0-	-442	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	37	1	3701	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	32	1	3175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	36	1	3534	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3630	X	3589	-0-	-41	-0-	36	1	3547	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	36	1	3516	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

02	2968	X	2690	-0-	-278	-0-	25	1	2477	2	Y	171	169	1	2	8	-0-
							188	9									
03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	28	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	27	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2856	-0-	-474	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	27	1	2715	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

02	336	X	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-					60
03	372	X	261	-0-	-111	-0-	261	2			Y	-0-					60
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					60
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					60
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					60
*07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					60

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

02	1120	X	817	-0-	-303	-0-	817	2			Y	-0-					84
03	1271	X	959	-0-	-312	-0-	959	2			Y	-0-					84
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					84
05	1209	X	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			Y	-0-					84
06	1170	X	781	-0-	-389	-0-	781	2			Y	-0-					84
07	1674	X	622	-0-	-1052	-0-	622	2			Y	-0-					84

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

02	644	N	214	-0-	-430	-0-	214	2			N	-0-					220
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					220
04	570	N	204	-0-	-366	-0-	204	2			N	-0-					220
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					220
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					220
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					220

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	202	-0-	-1170	-0-	202	2			Y	-0-					18
03	1519	X	410	-0-	-1109	-0-	399	2	11	9	Y	10					28
04	750	X	220	-0-	-530	-0-	220	2			Y	-0-					28
05	465	X	297	-0-	-168	-0-	282	2	15	9	Y	14					42
06	420	X	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-					42
*07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					42

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1741	-0-	-471	-0-	1741	2			Y	-0-					105
03	2449	X	782	-0-	-1667	-0-	782	2			Y	-0-					105
04	1980	X	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			Y	-0-					105
05	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	1691	2			Y	-0-					105
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					105
*07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					105

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					105
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					105
04	1380	X	766	-0-	-614	-0-	766	2			Y	-0-					105
05	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			Y	-0-					105
06	1380	X	978	-0-	-402	-0-	978	2			Y	-0-					105
07	1364	X	965	-0-	-399	-0-	965	2			Y	-0-					105

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	562	-0-	-306	-0-	562	2			Y	-0-					84
03	930	X	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					84
04	930	X	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					84
05	961	X	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					84
06	930	X	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					84
07	837	X	424	-0-	-413	-0-	424	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	472	-0-	-424	-0-	472	2			Y	-0-					18
03	837	X	570	-0-	-267	-0-	559	2	11	9	Y	10					28
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					28
05	651	X	580	-0-	-71	-0-	565	2	15	9	Y	14					42
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					42
*07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					42

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	4116	-0-	-1624	-0-	4116	2			Y	-0-					18
03	6355	X	4798	-0-	-1557	-0-	4787	2	11	9	Y	10					28
04	5880	X	4170	-0-	-1710	-0-	4170	2			Y	-0-					28
05	5766	X	4392	-0-	-1374	-0-	4377	2	15	9	Y	14					42
06	5580	X	4377	-0-	-1203	-0-	4377	2			Y	-0-					42
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					42

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	817	-0-	-919	-0-	817	2			Y	-0-					84
03	1922	X	959	-0-	-963	-0-	959	2			Y	-0-					84
04	1440	X	1236	-0-	-204	-0-	1236	2			Y	-0-					84
05	1457	X	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			Y	-0-					84
06	1380	X	976	-0-	-404	-0-	976	2			Y	-0-					84
07	1271	X	424	-0-	-847	-0-	424	2			Y	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2394	-0-	-406	-0-	2394	2			Y	-0-					60
03	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	2476	2			Y	-0-					60
04	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	2090	2			Y	-0-					60
05	2759	X	1973	-0-	-786	-0-	1973	2			Y	-0-					60
06	2670	X	1956	-0-	-714	-0-	1956	2			Y	-0-					60
07	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			Y	-0-					60

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

02	2128	X	1741	-0-	-387	-0-	1741	2			Y	-0-					60
03	2356	X	1629	-0-	-727	-0-	1629	2			Y	-0-					60
04	2400	X	1812	-0-	-588	-0-	1812	2			Y	-0-					60
05	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	1621	2			Y	-0-					60
06	2400	X	1580	-0-	-820	-0-	1580	2			Y	-0-					60
07	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			Y	-0-					60

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					84
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					84
04	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	2533	2			Y	-0-					84
05	2387	X	1974	-0-	-413	-0-	1974	2			Y	-0-					84
06	3120	X	2343	-0-	-777	-0-	2343	2			Y	-0-					84
07	3224	X	989	-0-	-2235	-0-	989	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

02	2632	X	1957	-0-	-675	-0-	1957	2			Y	-0-					18
03	2914	X	2245	-0-	-669	-0-	2234	2	11	9	Y	10					28
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					28
05	2232	X	1850	-0-	-382	-0-	1835	2	15	9	Y	14					42
06	2160	X	1835	-0-	-325	-0-	1835	2			Y	-0-					42
*07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					42

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

02	28	X	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					240
03	155	X	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					240
04	150	X	15	-0-	-135	-0-	13	2	2	9	N	2					242
05	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					242
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					242
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					242

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089991 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9393 - 10266

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1652	-0-	-1148	7505	42	1	1610	2	Y	-0-					270
03	3100	N	1921	-0-	-1179	6326	62	1	1859	2	Y	-0-					270
04	3000	N	1654	-0-	-1346	4980	60	1	1594	2	Y	-0-					270
05	3100	N	2063	-0-	-1037	3943	50	1	2013	2	Y	-0-	155	1			115
06	3000	N	2047	-0-	-953	2990	60	1	1987	2	Y	-0-					115
*07	3100	N	2391	-0-	-709	2281	56	1	2214	2	Y	110					225
							121	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

02	3080	X	2743	-0-	-337	-0-	56	1	2657	2	N	27	197	1			92
							30	9									
03	3317	X	2390	-0-	-927	-0-	60	1	2310	2	N	18					110
							20	9									
04	3300	X	1463	-0-	-1837	-0-	40	1	1401	2	N	20					130
							22	9									
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	60	1	3390	2	N	40					170
							44	9									
06	3300	X	340	-0-	-2960	-0-	32	1	261	2	N	43					213
							47	9									
07	3038	X	1082	-0-	-1956	-0-	18	1	1049	2	N	14					227
							15	9									

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

02	1960	N	1622	-0-	-338	-0-	56	1	1566	2	N	-0-					140
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	1896	2	N	28					168
							31	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-					168
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	62	1	1957	2	N	-0-					168
06	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					168
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	60	1	1910	2	N	-0-					168

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

02	2800	X	1912	-0-	-888	-0-	56	1	1733	2	N	112	185	1			215
							123	9									
03	3100	X	1271	-0-	-1829	-0-	36	1	1155	2	N	73					288
							80	9									
04	2220	X	2188	-0-	-32	-0-	58	1	2130	2	N	-0-					288
05	2108	X	2088	-0-	-20	-0-	62	1	2022	2	N	4	188	1	1	8	103
							4	9									
06	2040	X	1866	-0-	-174	-0-	60	1	1806	2	N	-0-					103
07	2263	N	1015	-0-	-1248	-0-	28	1	930	2	N	52					155
							57	9									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

02	2800	X	2422	-0-	-378	-0-	56	1	2366	2	N	-0-					67
03	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	62	1	2758	2	N	56					123
							62	9									
04	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	60	1	2705	2	N	-0-					123
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	62	1	2862	2	N	-0-					123
06	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	60	1	2608	2	N	25					148
							28	9									
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	62	1	3135	2	N	9					157
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1660	-0-	-48	-0-	56	1	1598	2	N	5					32
							6	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	2	N	1					33
							1	9									
04	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	60	1	1544	2	N	-0-					33
05	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	62	1	1528	2	N	39					72
							43	9									
06	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					72
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	N	-0-					72

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	56	1	2102	2	N	44					204
							48	9									
03	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	50	1	2185	2	N	62	178	1			88
							68	9									
04	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	60	1	2005	2	N	87					175
							96	9									
05	2449	N	2011	-0-	-438	-0-	62	1	1949	2	N	-0-					175
06	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	60	1	1714	2	N	35	167	1			43
							39	9									
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	62	1	2123	2	N	90					133
							99	9									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	54	1	2956	2	N	98					220
							108	9									
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	62	1	3189	2	N	20	183	1			57
							22	9									
04	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	54	1	2469	2	N	8					65
							9	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	62	1	3377	2	N	80					145
							88	9									
06	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	60	1	2872	2	N	8	1	8			152
							9	9									
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	62	1	3119	2	N	51	176	1			27
							56	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	52	1	3096	2	N	-0-					250
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	62	1	3678	2	N	-0-					250
04	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	58	1	2614	2	N	-0-					250
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	62	1	3266	2	N	-0-					250
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	58	1	3037	2	N	-0-					250
07	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	60	1	2968	2	N	-0-					250

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	56	1	1739	2	N	19					42
							21	9									
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	56	1	2571	2	N	139					181
							153	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	-0-					181
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	62	1	1800	2	N	-0-					181
06	2700	N	1927	-0-	-773	-0-	60	1	1867	2	N	-0-					181
07	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	60	1	2238	2	N	-0-					181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2549	-0-	-307	-0-	56	1	2475	2	N	16					61
							18	9									
03	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	60	1	2539	2	N	-0-					61
04	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	60	1	2354	2	N	-0-					61
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	62	1	2981	2	N	37					98
							41	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	60	1	3041	2	N	9					107
							10	9									
*07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	62	1	2954	2	N	15					122
							17	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

02	2576	N	2493	-0-	-83	-0-	46	1	2447	2	N	-0-					73
03	2852	N	2320	-0-	-532	-0-	52	1	2268	2	N	-0-					73
04	3000	N	3031	-0-	31	31	60	1	2971	2	N	-0-					73
05	3100	N	3123	-0-	23	54	62	1	3061	2	N	-0-					73
06	2818	N	2764	-0-	-54	-0-	60	1	2704	2	N	-0-					73
07	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	60	1	2168	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

02	1680	N	1047	-0-	-633	-0-	56	1	991	2	N	-0-					80
03	1891	N	957	-0-	-934	-0-	62	1	895	2	N	-0-					80
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	60	1	1014	2	N	-0-					80
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	62	1	955	2	N	-0-					80
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	N	-0-					80
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					80

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	56	1	2315	2	N	-0-					147
03	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	36	1	1547	2	N	-0-					147
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	58	1	2404	2	N	-0-					147
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	-0-					147
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	60	1	1978	2	N	-0-					147
*07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	58	1	2444	2	N	-0-					147

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	56	1	2631	2	N	-0-					35
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	38	1	1921	2	N	5					40
							6	9									
04	3000	N	3021	-0-	21	21	58	1	2943	2	N	18					58
							20	9									
05	3100	N	3138	-0-	38	59	62	1	3072	2	N	4					62
							4	9									
06	2723	N	2664	-0-	-59	-0-	60	1	2592	2	N	11	1	8			72
							12	9									
*07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	60	1	2738	2	N	-0-					72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	N	-0-					272
03	1116	N	889	-0-	-227	-0-	38	1	851	2	N	-0-					272
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	58	1	1157	2	N	-0-					272
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	62	1	965	2	N	-0-	185	1			87
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	819	2	N	-0-					87
07	1116	N	997	-0-	-119	-0-	60	1	937	2	N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1592	-0-	-228	-0-	56	1	1536	2	N	-0-					98
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	62	1	1900	2	N	-0-					98
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	60	1	2404	2	N	102	190	1			10
							112	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	62	1	2513	2	N	-0-					10
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	60	1	1982	2	N	-0-					10
07	2666	N	1557	-0-	-1109	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	784	-0-	-168	-0-	56	1	728	2	Y	-0-					235
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	62	1	904	2	Y	-0-					235
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					235
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	60	1	715	2	Y	-0-					235
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					235
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					235

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	56	1	1613	2	N	-0-					153
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	62	1	1780	2	N	-0-					153
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909	2	N	-0-					153
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	N	165					318
							182	9									
06	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	60	1	1570	2	N	-0-					318
07	2046	N	1733	-0-	-313	-0-	62	1	1671	2	N	-0-					318

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
02	1820	X	1705	-0-	-115	-0-	52	1	1653	2	N	-0-					80
03	1767	X	1641	-0-	-126	-0-	62	1	1579	2	N	-0-					80
04	1740	N	1391	-0-	-349	-0-	60	1	1331	2	N	-0-					80
05	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	62	1	1497	2	N	-0-					80
06	1590	N	1067	-0-	-523	-0-	58	1	956	2	N	48					128
							53	9									
07	1426	N	996	-0-	-430	-0-	58	1	938	2	N	-0-					128

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	56	1	321	2	N	-0-					192
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					192
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	N	-0-					192
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	2	N	-0-					192
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	44	1	351	2	N	-0-					192
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	56	1	1705	2	N	47					120
							52	9									
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	62	1	2804	2	N	40					160
							44	9									
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	60	1	2503	2	N	65					225
							72	9									
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	62	1	2718	2	N	30					255
							33	9									
06	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	60	1	2341	2	N	-0-					255
07	2573	N	2203	-0-	-370	-0-	60	1	2143	2	N	-0-					255

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		56 1	1386	2	N	-0-					73
03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-		62 1	1468	2	N	-0-					73
04	1530	N	1343	-0-	-187	-0-		60 1	1283	2	N	-0-					73
05	1612	N	1272	-0-	-340	-0-		62 1	1210	2	N	-0-					73
06	1470	N	1328	-0-	-142	-0-		60 1	1268	2	N	-0-					73
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-		62 1	1289	2	N	-0-					73

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-		56 1	3383	2	N	-0-					113
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-		62 1	3765	2	N	-0-					113
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-		60 1	3553	2	N	-0-					113
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-		62 1	3496	2	N	-0-					113
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-		60 1	2962	2	N	-0-					113
*07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-		62 1	3320	2	N	-0-					113

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		56 1	1977	2	N	-0-					149
03	2139	N	1908	-0-	-231	-0-		62 1	1833	2	N	12					161
								13 9									
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-		58 1	1801	2	N	-0-					161
05	2170	N	2065	-0-	-105	-0-		56 1	1980	2	N	26					187
								29 9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-		60 1	1851	2	N	22	156	1			53
								24 9									
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-		60 1	2074	2	N	36					89
								40 9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1567	-0-	-365	-0-		56 1	1511	2	N	-0-					63
03	2356	N	1921	-0-	-435	-0-		62 1	1855	2	N	4					67
								4 9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		58 1	2018	2	N	-0-					67
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-		58 1	2249	2	N	1	1	8			67
								1 9									
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-		60 1	1706	2	N	-0-					67
07	2139	N	2014	-0-	-125	-0-		62 1	1920	2	N	29					96
								32 9									

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2502	-0-	-130	-0-		56 1	2446	2	N	-0-					15
03	2759	X	2581	-0-	-178	-0-		62 1	2519	2	N	-0-					15
04	2820	X	2574	-0-	-246	-0-		60 1	2514	2	N	-0-					15
05	2914	X	2481	-0-	-433	-0-		62 1	2374	2	N	41					56
								45 9									
06	2820	X	2534	-0-	-286	-0-		58 1	2476	2	N	-0-					56
07	2759	X	2582	-0-	-177	-0-		48 1	2534	2	N	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	2	N	-0-					162
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	-0-					162
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	24	1	1790	2	N	43	178	1			27
							47	9									
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	52	1	1541	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1650	N	1377	-0-	-273	-0-	56	1	1279	2	N	38					65
							42	9									
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	65					130
							72	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	56	1	976	2	N	-0-					167
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	36	1	2120	2	N	-0-					167
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	8					175
							9	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	62	1	2237	2	N	22	2	8			195
							24	9									
06	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	60	1	1861	2	N	26	1	8			220
							29	9									
07	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	62	1	1694	2	N	-0-					220

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2685	-0-	-115	-0-	56	1	2629	2	N	-0-					55
03	2976	X	2092	-0-	-884	-0-	38	1	2032	2	N	20					75
							22	9									
04	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	58	1	2798	2	N	-0-					75
05	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	62	1	2656	2	N	11					86
							12	9									
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	60	1	2913	2	N	4					90
							4	9									
07	2945	N	2795	-0-	-150	-0-	60	1	2735	2	N	-0-					90

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	N	38					130
							42	9									
03	1085	N	860	-0-	-225	-0-	30	1	830	2	N	-0-					130
04	1260	N	899	-0-	-361	-0-	54	1	845	2	N	-0-					130
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	46	1	691	2	N	117					247
							129	9									
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	60	1	623	2	N	-0-					247
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	62	1	848	2	N	1	141	1			107
							1	9									

PMO 668494
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					86
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					86
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					86
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1	60	1	1	8	64
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	9	N	2	2	8			64
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	N	2	2	8			64
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5	5	8			64
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	3	6	9	N	5	5	8			64
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					64

DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 220142 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10514 - 10793

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	N	1	1	8			94
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	N	5	5	8			94
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2	2	8			94
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					94
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	3	2	9	N	2	2	8			94
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					94

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4312	X	4083	-0-	-229	-0-	4073	3	10	9	N	9	100	1	9	8	92
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4394	3	10	9	N	9	9	8			92
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	3	15	9	N	14	14	8			92
05	3937	X	3188	-0-	-749	-0-	3174	3	14	9	N	13	13	8			92
06	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3581	3	14	9	N	13	13	8			92
07	4526	X	3250	-0-	-1276	-0-	3250	3			N	-0-					92

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2212	X	2033	-0-	-179	-0-	2030	3	3	9	N	3	3	8			85
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					85
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2386	3	6	9	N	5	5	8			85
05	3100	N	3227	-0-	127	127	3219	3	8	9	N	7	7	8			85
*06	2659	N	2532	-0-	-127	-0-	2530	3	2	9	N	2	2	8			85
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					85

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236145 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10468 - 10740

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			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	3	3	8			71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	3	4	9	N	4	4	8			95
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4180	3	12	9	N	11	11	8			95
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6306	3	15	9	N	14	14	8			95
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	3	9	9	N	8	8	8			95
*06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1815	3	12	9	N	11	11	8			95
*07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3437	3	6	9	N	5	82	1	5	8	68
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3342	3	6	9	N	5	5	8			68
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3279	3	11	9	N	10	10	8			68
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3184	3	9	9	N	8	8	8			68
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					68
07	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					68

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

02	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10546	3	22	9	N	20	16	8			94
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10085	3	24	9	N	22	22	8			94
*04	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9528	3	35	9	N	32	31	8			95
*05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8661	3	15	9	N	14	14	8			95
*06	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8356	3	23	9	N	21	21	8			95
*07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					95

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					433
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					433
04	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	2			N	-0-					433
05	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					433
06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					433
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					433

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

02	392	N	64	-0-	-328	-0-	64	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					63
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

02	1652	N	755	-0-	-897	-0-	735	2	20	9	N	18					120
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					120
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					120
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					120
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					120
07	1209	N	633	-0-	-576	-0-	633	2			N	-0-					120

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

02	784	N	92	-0-	-692	-0-	92	2			N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					36
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	151	-0-	-409	-0-	151	2			N	-0-					189
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					189
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					189
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					189
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					189
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					189

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	903	-0-	-237	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 116002 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					147
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					147
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			Y	-0-					147
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					147
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					147
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					147

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					77
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					77
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					77
05	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			Y	-0-					77
06	990	N	474	-0-	-516	-0-	474	2			Y	-0-					77
07	1085	N	515	-0-	-570	-0-	515	2			Y	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					105
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	2	6	9	Y	5					110
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					110
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					110
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					110
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					110

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	Y	19					52
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	Y	15					67
04	2490	N	1837	-0-	-653	-0-	1807	2	30	9	Y	27	62	1			32
05	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1946	2	4	9	Y	4					36
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1843	2	4	9	Y	4					40
07	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1878	2	6	9	Y	5					45

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	2	21	9	Y	19					52
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15					67
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1631	2	30	9	Y	27	62	1			32
05	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	1702	2	4	9	Y	4					36
06	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1515	2	4	9	Y	4					40
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1666	2	6	9	Y	5					45

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					37
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					37
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					37
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					37
06	1920	N	1578	-0-	-342	-0-	1578	2			Y	-0-					37
07	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	1594	2			Y	-0-					37

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					115
03	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2			Y	-0-					115
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	Y	5					120
05	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			Y	-0-					120
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	Y	2					122
07	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	2134	2	3	9	Y	3					125

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					157
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					157
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			Y	-0-					157
05	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					157
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			Y	-0-					157
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	2	4	9	Y	4					64
03	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			Y	-0-					64
04	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			Y	-0-					64
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1593	2	1	9	Y	1					65
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			Y	-0-					65
07	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2			Y	-0-					65

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					105
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					105
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					105
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					105
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					105
07	1085	N	800	-0-	-285	-0-	800	2			Y	-0-					105

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	2	21	9	Y	19					52
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	2	13	9	Y	12					64
04	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	1932	2	30	9	Y	27	59	1			32
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	Y	4					36
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	2	3	9	Y	3					39
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2507	2	6	9	Y	5					44

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

02	1200	N	1516	-0-	316	316	1516	2			Y	-0-					119
03	1909	N	1593	-0-	-316	-0-	1593	2			Y	-0-					119
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					119
05	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2			Y	-0-					119
06	1530	N	857	-0-	-673	-0-	857	2			Y	-0-					119
07	1736	N	750	-0-	-986	-0-	750	2			Y	-0-					119

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					82
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					82
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					82
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					82
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					82
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					84

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					40
03	3100	X	2157	-0-	-943	-0-	2157	2			N	-0-					40
04	3000	X	2151	-0-	-849	-0-	2151	2			N	-0-					40
05	3100	X	1038	-0-	-2062	-0-	1038	2			N	-0-					40
06	2640	X	1087	-0-	-1553	-0-	1087	2			N	-0-					40
07	2170	X	817	-0-	-1353	-0-	817	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					132
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	2	10	9	N	9					141
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					141
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					141
06	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	2			N	-0-					141
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					141

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	666	1	2976	2	N	5	1	8			60
							6	9									
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	730	1	3145	2	N	4	1	8			63
							4	9									
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	709	1	3048	2	N	3	1	8			65
							3	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	724	1	3041	2	N	2	2	8			65
							2	9									
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	716	1	2801	2	N	2	2	8			65
							2	9									
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	680	1	2630	2	N	2	2	8			65
							2	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					50
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					50
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					50
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			50
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					50
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					50

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1600	-0-	-528	-0-	460	1	1140	2	N	-0-					49
03	2232	N	1460	-0-	-772	-0-	400	1	1060	2	N	-0-					49
04	2220	N	1593	-0-	-627	-0-	468	1	1125	2	N	-0-					49
05	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	595	1	1091	2	N	-0-					49
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	779	1	1235	2	N	-0-					49
07	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	481	1	791	2	N	-0-					49

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

02	2548	X	1600	-0-	-948	-0-	168	1	1417	2	Y	14	39	1			8
							15	9									
03	2821	X	1669	-0-	-1152	-0-	179	1	1490	2	Y	-0-					8
04	2730	X	1806	-0-	-924	-0-	194	1	1608	2	Y	4					12
							4	9									
05	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	220	1	1765	2	Y	-0-					12
06	1980	X	1932	-0-	-48	-0-	218	1	1714	2	Y	-0-					12
07	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	202	1	1559	2	Y	32	38	1			6
							35	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

02	1344	X	1093	-0-	-251	-0-	151	1	941	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1488	X	1205	-0-	-283	-0-	152	1	1052	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1440	X	1244	-0-	-196	-0-	159	1	1009	2	Y	69	2	8			73
							76	9									
05	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	153	1	1052	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
06	1290	X	1055	-0-	-235	-0-	124	1	931	2	Y	-0-					73
07	1271	X	1075	-0-	-196	-0-	153	1	921	2	Y	1	1	8			73
							1	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1780	-0-	-1020	-0-	91	1	1688	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2418	X	2003	-0-	-415	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					27
04	2340	X	1387	-0-	-953	-0-	75	1	1312	2	Y	-0-					27
05	2263	X	1281	-0-	-982	-0-	66	1	1215	2	Y	-0-					27
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	181	1	3523	2	Y	-0-					27
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	192	1	4030	2	Y	-0-					27

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	N	7					26
							8	9									
03	1488	X	1094	-0-	-394	-0-	84	1	1004	2	N	5					31
							6	9									
04	1350	X	936	-0-	-414	-0-	80	1	843	2	N	12					43
							13	9									
05	1674	X	626	-0-	-1048	-0-	51	1	569	2	N	5					48
							6	9									
06	1620	X	706	-0-	-914	-0-	57	1	639	2	N	9					57
							10	9									
07	1674	X	798	-0-	-876	-0-	66	1	718	2	N	13					70
							14	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1411	-0-	-213	-0-	60	1	1351	2	N	-0-					72
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	N	-0-					72
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2294	2	N	-0-					72
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	93	1	2484	2	N	1	1	8			72
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	53	1	511	2	Y	5					5
							6	9									
03	806	N	568	-0-	-238	-0-	52	1	516	2	Y	-0-					5
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					5
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	52	1	487	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	643	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2689	-0-	-27	-0-	201	1	2488	2	N	-0-					26
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	214	1	2678	2	N	47	1	8			72
							52	9									
04	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	207	1	2559	2	N	2					74
							2	9									
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	215	1	2704	2	N	29	1	8			102
							32	9									
06	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	217	1	2552	2	N	-0-					102
07	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	235	1	2673	2	N	57					159
							63	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	416	-0-		-88	-0-		25	1	212	2	Y	163	141	1			30
									179	9									
03	558	X	277	-0-		-281	-0-		28	1	236	2	Y	12					42
									13	9									
04	540	X	468	-0-		-72	-0-		47	1	389	2	Y	29	1	8			70
									32	9									
05	465	X	372	-0-		-93	-0-		41	1	331	2	Y	-0-					70
06	450	X	416	-0-		-34	-0-		47	1	369	2	Y	-0-					70
*07	540	X	540	-0-		-0-	-0-		55	1	421	2	Y	58	107	1	1	8	20
									64	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2377	-0-		-647	-0-		329	1	2048	2	Y	-0-					14
03	3348	X	2408	-0-		-940	-0-		305	1	2103	2	Y	-0-					14
04	3240	X	2073	-0-		-1167	-0-		281	1	1791	2	Y	1					15
									1	9									
05	2914	X	2104	-0-		-810	-0-		268	1	1835	2	Y	1					16
									1	9									
06	2820	X	2343	-0-		-477	-0-		274	1	2069	2	Y	-0-					16
07	2635	X	2066	-0-		-569	-0-		294	1	1768	2	Y	4					20
									4	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	955	-0-		-921	-0-		49	1	905	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
									1	9									
03	1457	X	1006	-0-		-451	-0-		54	1	951	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	1380	X	1244	-0-		-136	-0-		66	1	1150	2	Y	25	18	1	2	8	5
									28	9									
05	1333	X	1210	-0-		-123	-0-		63	1	1147	2	Y	-0-					5
06	1392	X	1392	-0-		-0-	-0-		68	1	1324	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1271	X	1178	-0-		-93	-0-		51	1	1076	2	Y	46	15	1			31
									51	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1680	-0-		-0-	-0-		149	1	1505	2	Y	24	4	8			41
									26	9									
03	1922	X	1670	-0-		-252	-0-		162	1	1505	2	Y	3	3	8			41
									3	9									
04	1860	X	1564	-0-		-296	-0-		161	1	1385	2	Y	16	7	8			50
									18	9									
05	1922	X	1436	-0-		-486	-0-		169	1	1267	2	Y	-0-					50
06	1824	X	1824	-0-		-0-	-0-		170	1	1628	2	Y	24	4	8			70
									26	9									
07	1860	X	1839	-0-		-21	-0-		177	1	1641	2	Y	19	9	8			80
									21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2382	-0-	-82	-0-	215	1	2167	2	Y	-0-					21
							9	9									
03	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	241	1	2235	2	Y	-0-					21
04	2520	X	2206	-0-	-314	-0-	229	1	1968	2	Y	8					29
							9	9									
05	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	234	1	1749	2	Y	-0-					29
06	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	220	1	2103	2	Y	-0-					29
07	2635	X	2327	-0-	-308	-0-	226	1	2088	2	Y	12	2	8			39
							13	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	962	-0-	-1446	-0-	49	1	913	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1922	X	1048	-0-	-874	-0-	56	1	990	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1710	X	1253	-0-	-457	-0-	66	1	1156	2	Y	28	18	1	5	8	5
							31	9									
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1587	2	Y	-0-					5
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
							2	9									
*07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	922	-0-	-1318	-0-	47	1	874	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2170	N	928	-0-	-1242	-0-	50	1	876	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	43	1	753	2	Y	23	18	1	1	8	4
							25	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	-0-					4
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	60	1	1170	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	Y	46	14	1			32
							51	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	591	-0-	-1061	-0-	30	1	560	2	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1705	N	1000	-0-	-705	-0-	48	1	840	2	Y	102	5	8			97
							112	9									
04	990	N	282	-0-	-708	-0-	15	1	260	2	Y	6	79	1	2	8	22
							7	9									
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	18	1	334	2	Y	18					40
							20	9									
06	960	N	300	-0-	-660	-0-	14	1	277	2	Y	8	39	1	1	8	8
							9	9									
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	5	5	8			8
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1805	2	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	105	1	1925	2	Y	17					18
							19	9									
06	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	84	1	1628	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
07	2108	N	14	-0-	-2094	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					4

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	601	-0-	-1359	-0-	31	1	569	2	Y	1	14	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2170	X	271	-0-	-1899	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1377	-0-	-723	-0-	74	1	1295	2	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
05	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	52	1	954	2	Y	17					18
							19	9									
06	1380	X	525	-0-	-855	-0-	25	1	493	2	Y	6	21	1			3
							7	9									
07	1426	X	477	-0-	-949	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					3

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	121	1	1674	2	N	-0-					27
03	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	119	1	1679	2	N	-0-					27
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	113	1	1598	2	N	-0-					27
05	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	115	1	1591	2	N	-0-					27
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	105	1	1501	2	N	-0-					27
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	106	1	1520	2	N	-0-					27

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	94	1	1800	2	Y	4					29
							4	9									
03	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	84	1	2010	2	Y	10					39
							11	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	Y	7	1	8			45
							8	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	85	1	2220	2	Y	10					55
							11	9									
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	89	1	2209	2	Y	4	4	8			55
							4	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2013	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	83	1	2151	2	Y	-0-					3
05	2356	X	1646	-0-	-710	-0-	55	1	1590	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	2280	X	2128	-0-	-152	-0-	78	1	2050	2	Y	-0-					3
07	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	79	1	1976	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	304	1	2462	2	Y	13	1	8			44
							14	9									
03	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	310	1	2911	2	Y	-0-					44
04	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	294	1	2767	2	Y	-0-					44
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	317	1	2948	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	291	1	2774	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	355	1	2970	2	Y	-0-					44

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	118	29	1	1	8	114
							130	9									
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	96	1	1699	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1635	2	Y	10	92	1	5	8	27
							11	9									
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	89	1	1637	2	Y	17					44
							19	9									
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	143	1	2781	2	Y	11	42	1	5	8	8
							12	9									
*07	3100	N	5349	-0-	2249	2249	241	1	5074	2	Y	31	4	8			35
							34	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	59	1	1089	2	Y	1	25	1	1	8	-0-
								1	9									
03	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	68	1	1196	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	67	1	1178	2	Y	6	4	1	1	8	1
								7	9									
05	1271	N	1188	-0-		-83	-0-	60	1	1109	2	Y	17					18
								19	9									
06	1230	N	1028	-0-		-202	-0-	50	1	969	2	Y	8	21	1	2	8	3
								9	9									
07	1302	N	1228	-0-		-74	-0-	54	1	1132	2	Y	38	4	8			37
								42	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1065	-0-		-503	-0-	47	1	864	2	Y	140	68	1	1	8	75
								154	9									
03	1767	N	985	-0-		-782	-0-	49	1	870	2	Y	60	68	1	1	8	66
								66	9									
04	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	25	70	1	3	8	18
								28	9									
05	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	92	1	1695	2	Y	62					80
								68	9									
06	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	79	1	1543	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
								3	9									
*07	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	84	1	1761	2	Y	85	24	1	7	8	54
								94	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2884	-0-		-0-	-0-	134	1	2722	2	N	25	2	8			41
								28	9									
03	2661	X	2661	-0-		-0-	-0-	155	1	2506	2	N	-0-					41
04	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	150	1	3154	2	N	1	1	8			41
								1	9									
05	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-	155	1	2989	2	N	2	2	8			41
								2	9									
06	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	150	1	3017	2	N	1	1	8			41
								1	9									
*07	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	154	1	3121	2	N	1	1	8			41
								1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	143	1	1805	2	Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	161	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	150	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2006	-0-		-9	-0-	156	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	1950	N	1815	-0-		-135	-0-	135	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1857	-0-		-158	-0-	151	1	1705	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	600	-0-	-380	-0-	31	1	568	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
03	961	X	686	-0-	-275	-0-	35	1	619	2	Y	29	15	1			14
							32	9									
04	930	X	676	-0-	-254	-0-	35	1	616	2	Y	23	29	1	1	8	7
							25	9									
05	961	X	930	-0-	-31	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					7
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	8	7	1	8	8	-0-
							9	9									
*07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	2	Y	-0-					29
03	3534	X	3531	-0-	-3	-0-	263	1	3268	2	Y	-0-					29
04	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	250	1	3023	2	Y	-0-					29
05	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	259	1	3059	2	Y	-0-					29
06	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	228	1	2832	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
07	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	255	1	2875	2	Y	-0-					29

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	-0-	54	1			12
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	89	1	2120	2	Y	-0-					12
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	2	Y	-0-					12
05	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	70	1	2014	2	Y	-0-					12
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	87	1	2281	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	2542	N	2092	-0-	-450	-0-	81	1	2011	2	Y	-0-					12

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

02	3276	X	2919	-0-	-357	-0-	215	1	2704	2	Y	-0-					30
03	3627	X	3299	-0-	-328	-0-	245	1	3054	2	Y	-0-					30
04	3510	X	3057	-0-	-453	-0-	233	1	2824	2	Y	-0-					30
05	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	243	1	2868	2	Y	-0-					30
06	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	219	1	2720	2	Y	-0-					30
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	247	1	2795	2	Y	-0-					30

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

02	2380	X	1407	-0-	-973	-0-	72	1	1334	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2635	X	1529	-0-	-1106	-0-	82	1	1445	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2550	X	1535	-0-	-1015	-0-	81	1	1429	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
05	2263	X	2248	-0-	-15	-0-	113	1	2066	2	Y	63					68
							69	9									
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	124	84	1	2	8	106
							136	9									
*07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	2	Y	9	106	1	9	8	-0-
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1089	-0-	-899	-0-	55	1	1020	2	N	13	1	8			62
							14	9									
03	1922	N	1215	-0-	-707	-0-	65	1	1140	2	N	9	2	8			69
							10	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	N	2	2	8			69
							2	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	2	N	3					72
							3	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	13	3	8			82
							14	9									
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	57	1	1205	2	N	5	5	8			82
							6	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	719	-0-	-1045	-0-	37	1	681	2	Y	1	62	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1922	X	914	-0-	-1008	-0-	49	1	863	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1710	X	425	-0-	-1285	-0-	23	1	396	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1333	X	227	-0-	-1106	-0-	11	1	197	2	Y	17					18
							19	9									
06	1170	X	284	-0-	-886	-0-	13	1	261	2	Y	9	21	1	3	8	3
							10	9									
07	899	X	508	-0-	-391	-0-	23	1	481	2	Y	4	4	8			3
							4	9									

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	2634	-0-	-110	-0-	178	1	2456	2	N	-0-					40
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	199	1	2808	2	N	9					49
							10	9									
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	183	1	2580	2	N	8					57
							9	9									
05	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	188	1	2586	2	N	2	2	8			57
							2	9									
06	2910	N	2756	-0-	-154	-0-	180	1	2576	2	N	-0-					57
07	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	181	1	2600	2	N	3	3	8			57
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	906	-0-	-494	-0-	46	1	859	2	N	1	1	8			19
							1	9									
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	51	1	899	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	46	1	801	2	N	1	1	8			19
							1	9									
05	992	N	673	-0-	-319	-0-	35	1	638	2	N	-0-					19
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	N	1	1	8			19
							1	9									
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	2	N	-0-					19

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	145	-0-	-51	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	164	-0-	-53	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	1					1
							1	9									
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					1
*07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					1

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	100	-0-	-1720	-0-	11	1	89	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2015	X	134	-0-	-1881	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	164	-0-	-1786	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	174	-0-	-229	-0-	19	1	153	2	Y	2					2
							2	9									
06	180	X	154	-0-	-26	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					2
*07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	33	29	1			6
							36	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	639	-0-	-817	-0-	88	1	551	2	Y	-0-					7
03	1426	X	1365	-0-	-61	-0-	173	1	1192	2	Y	-0-					7
04	1380	X	1238	-0-	-142	-0-	168	1	1070	2	Y	-0-					7
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	164	1	1122	2	Y	1					8
							1	9									
06	1320	X	1242	-0-	-78	-0-	145	1	1097	2	Y	-0-					8
07	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	180	1	1082	2	Y	-0-					8

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	236	-0-	-1248	-0-	18	1	215	2	N	3					24
							3	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	N	1	1	8			24
							1	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	N	-0-					24
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	756	2	N	-0-					24
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	53	1	595	2	N	-0-					24
07	992	N	763	-0-	-229	-0-	64	1	699	2	N	-0-					24

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					2
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					2
06	540	N	127	-0-	-413	-0-	6	1	118	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
07	434	N	45	-0-	-389	-0-	2	1	36	2	Y	6	6	8			2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 10243 - 10596

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
02	3444	X	3248	-0-	-196	-0-		304	1	2937	2	Y	6					48
								7	9									
03	3813	X	3540	-0-	-273	-0-		326	1	3213	2	Y	1	1	8			48
								1	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-		381	1	3609	2	Y	-0-					48
05	3658	X	3312	-0-	-346	-0-		313	1	2900	2	Y	90	94	1	2	8	42
								99	9									
06	3510	X	3125	-0-	-385	-0-		330	1	2795	2	Y	-0-					42
07	4123	X	2911	-0-	-1212	-0-		299	1	2612	2	Y	-0-					42

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

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
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-		179	1	3311	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
								1	9									
03	3658	X	3373	-0-	-285	-0-		181	1	3191	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-		179	1	3147	2	Y	8	4	1	3	8	1
								9	9									
05	3875	X	3690	-0-	-185	-0-		190	1	3481	2	Y	17					18
								19	9									
06	3750	X	2853	-0-	-897	-0-		139	1	2704	2	Y	9	21	1	2	8	4
								10	9									
07	3875	X	2585	-0-	-1290	-0-		117	1	2464	2	Y	4	4	8			4
								4	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

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
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-		113	1	2094	2	N	5	5	8			166
								6	9									
03	2139	N	1449	-0-	-690	-0-		76	1	1338	2	N	32	163	1	8	8	27
								35	9									
04	1740	N	397	-0-	-1343	-0-		21	1	373	2	N	3	3	8			27
								3	9									
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-						N	-0-					27
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-					27
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					27

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

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
02	2128	N	2088	-0-	-40	-0-		107	1	1972	2	N	8	3	8			110
								9	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-		120	1	2118	2	N	41	6	8			145
								45	9									
04	2160	N	1706	-0-	-454	-0-		90	1	1574	2	N	38	4	8			179
								42	9									
05	2325	N	649	-0-	-1676	-0-		34	1	615	2	N	-0-					179
06	2220	N	1071	-0-	-1149	-0-		49	1	948	2	N	67	190	1	5	8	51
								74	9									
07	1767	N	1252	-0-	-515	-0-		55	1	1156	2	N	37	8	8			80
								41	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	750	-0-	-118	-0-	36	1	667	2	N	43	113	1	1	8	23
							47	9									
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	748	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	30	1	535	2	N	-0-					23
05	837	N	345	-0-	-492	-0-	18	1	327	2	N	-0-					23
06	780	N	111	-0-	-669	-0-	5	1	106	2	N	-0-					23
07	589	N	317	-0-	-272	-0-	14	1	303	2	N	-0-					23

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	621	1	972	2	N	79	4	8			194
							87	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	713	1	1699	2	N	33	2	8			225
							36	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	690	1	1900	2	N	2	188	1	1	8	38
							2	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	713	1	1850	2	N	-0-					38
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	621	1	1972	2	N	-0-					38
*07	3100	N	4396	-0-	1296	1296	713	1	3641	2	N	38	1	8			75
							42	9									

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	26	1	484	2	N	2	2	8			29
							2	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	N	8	3	8			34
							9	9									
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	27	1	466	2	N	2	2	8			34
							2	9									
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	16	1	302	2	N	-0-					34
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	27	1	528	2	N	2	2	8			34
							2	9									
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	19	1	391	2	N	2	2	8			34
							2	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	171	1	3161	2	N	18	1	8			39
							20	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	189	1	3344	2	N	10	2	8			47
							11	9									
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	163	1	2862	2	N	11	1	8			57
							12	9									
05	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	132	1	2414	2	N	-0-					57
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	146	1	2835	2	N	1	1	8			57
							1	9									
*07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3082	2	N	15	2	8			70
							17	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1687	2	N	3	3	8			92
							3	9									
03	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	89	1	1571	2	N	6	3	8			95
							7	9									
04	2190	N	1028	-0-	-1162	-0-	55	1	971	2	N	2	2	8			95
							2	9									
05	1984	N	334	-0-	-1650	-0-	17	1	317	2	N	-0-					95
06	1620	N	715	-0-	-905	-0-	35	1	679	2	N	1	1	8			95
							1	9									
07	1054	N	665	-0-	-389	-0-	29	1	599	2	N	34	1	8			128
							37	9									

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3191	-0-	-57	-0-	166	1	2958	2	Y	61	156	1	3	8	29
							67	9									
03	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	186	1	2732	2	Y	151	152	1	1	8	27
							166	9									
04	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	180	1	2728	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
05	3534	X	2406	-0-	-1128	-0-	138	1	2237	2	Y	28	1	8			59
							31	9									
06	3420	X	859	-0-	-2561	-0-	42	1	711	2	Y	96					155
							106	9									
07	3534	X	2552	-0-	-982	-0-	162	1	2318	2	Y	65	171	1	1	8	48
							72	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	65	1	1209	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	69	1	1211	2	N	2	2	8			26
							2	9									
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	72	1	1262	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	73	1	1334	2	N	-0-					26
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	N	-0-					26
07	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	55	1	1147	2	N	-0-					26

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	86	1	1597	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	95	1	1672	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	45	1	781	2	N	-0-					27
05	1860	N	169	-0-	-1691	-0-	9	1	160	2	N	-0-					27
06	1710	N	179	-0-	-1531	-0-	9	1	169	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	868	N	204	-0-	-664	-0-	9	1	195	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1648	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	105	1	1856	2	N	18	3	8			112
							20	9									
04	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	100	1	1750	2	N	2	2	8			112
							2	9									
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	91	1	1675	2	N	-0-					112
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	80	1	1566	2	N	-0-					112
07	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	77	1	1611	2	N	4	4	8			112
							4	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203018 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9078 - 10536

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	15	1	270	2	N	-0-					45
05	868	N	17	-0-	-851	-0-	1	1	16	2	N	-0-					45
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	6	1	124	2	N	-0-					45
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

02	1064	N	868	-0-	-196	-0-	44	1	818	2	N	5	1	8			104
							6	9									
03	1798	N	1008	-0-	-790	-0-	54	1	947	2	N	6	81	1	2	8	27
							7	9									
04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	52	1	906	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	44	1	809	2	N	-0-					27
06	990	N	475	-0-	-515	-0-	23	1	452	2	N	-0-					27
07	992	N	485	-0-	-507	-0-	22	1	463	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

02	1848	N	1759	-0-	-89	-0-	90	1	1666	2	N	3	3	8			34
							3	9									
03	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	101	1	1791	2	N	2	2	8			34
							2	9									
04	1950	N	1174	-0-	-776	-0-	63	1	1109	2	N	2	2	8			34
							2	9									
05	1953	N	159	-0-	-1794	-0-	8	1	151	2	N	-0-					34
06	1830	N	149	-0-	-1681	-0-	7	1	142	2	N	-0-					34
07	1209	N	197	-0-	-1012	-0-	9	1	188	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	83	1	1464	2	N	2	2	8			79
							2	9									
04	1530	N	692	-0-	-838	-0-	37	1	654	2	N	1	1	8			79
							1	9									
05	1612	N	154	-0-	-1458	-0-	7	1	127	2	N	18	74	1			23
							20	9									
06	1500	N	431	-0-	-1069	-0-	21	1	409	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	713	N	219	-0-	-494	-0-	10	1	207	2	N	2	2	8			23
							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
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					27
04	720	N	110	-0-	-610	-0-	6	1	104	2	N	-0-					27
05	620	N	74	-0-	-546	-0-	4	1	70	2	N	-0-					27
06	570	N	164	-0-	-406	-0-	8	1	156	2	N	-0-					27
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					27

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	N	2	2	8			161
							2	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	2098	2	N	17	151	1	2	8	25
							19	9									
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	105	1	1919	2	N	-0-					25
06	2160	N	1988	-0-	-172	-0-	97	1	1890	2	N	1	1	8			25
							1	9									
07	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					25

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					27
03	14B2 EXT		53	-0-	53	342	3	1	31	2	N	17					44
							19	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					44

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	108	1	1992	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	113	1	1993	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	2250	N	900	-0-	-1350	-0-	48	1	851	2	N	1	1	8			35
							1	9									
05	2325	N	644	-0-	-1681	-0-	33	1	611	2	N	-0-					35
06	2040	N	1296	-0-	-744	-0-	63	1	1233	2	N	-0-					35
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	1	1	8			35
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	106	1	1968	2	N	47	2	8			65
							52	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1574	2	N	24	2	8			87
							26	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	N	2	2	8			87
							2	9									
05	2356	N	1025	-0-	-1331	-0-	53	1	972	2	N	-0-					87
06	1620	N	961	-0-	-659	-0-	47	1	912	2	N	2	2	8			87
							2	9									
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	2	N	15	5	8			97
							17	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1779	2	N	2	2	8			60
							2	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	103	1	1811	2	N	3	3	8			60
							3	9									
04	2670	N	993	-0-	-1677	-0-	54	1	939	2	N	-0-					60
05	2077	N	1080	-0-	-997	-0-	56	1	1024	2	N	-0-					60
06	1860	N	1073	-0-	-787	-0-	52	1	1020	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	N	6	6	8			60
							7	9									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	931	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	N	1	1	8			62
							1	9									
04	1140	N	444	-0-	-696	-0-	24	1	420	2	N	-0-					62
05	1085	N	139	-0-	-946	-0-	7	1	132	2	N	-0-					62
06	1230	N	519	-0-	-711	-0-	25	1	492	2	N	2	2	8			62
							2	9									
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	14	1	286	2	N	2	2	8			62
							2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	2	Y	21	43	1	1	8	19
							23	9									
03	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	98	1	1731	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1730	2	Y	16	2	8			33
							18	9									
05	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	95	1	1748	2	Y	25					58
							28	9									
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	81	1	1568	2	Y	28	61	1			25
							31	9									
07	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	66	1	1395	2	Y	2	2	8			25
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	121	1	2242	2	Y	21	54	1	1	8	20
							23	9									
03	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	141	1	2497	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
04	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	135	1	2367	2	Y	17	1	8			36
							19	9									
05	2635	N	1645	-0-	-990	-0-	84	1	1533	2	Y	25					61
							28	9									
06	2550	N	1573	-0-	-977	-0-	75	1	1467	2	Y	28	65	1			24
							31	9									
07	2604	N	1185	-0-	-1419	-0-	54	1	1129	2	Y	2	2	8			24
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	103	1	1911	2	N	2	2	8			20
							2	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2105	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	99	1	1735	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	87	1	1603	2	N	-0-					20
06	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	94	1	1839	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	84	1	1770	2	N	4	4	8			20
							4	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	83	1	1537	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	95	1	1684	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	1800	N	1319	-0-	-481	-0-	71	1	1246	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	54	1	994	2	Y	-0-					1
06	1710	N	896	-0-	-814	-0-	44	1	850	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
07	1364	N	988	-0-	-376	-0-	45	1	941	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	N	71	1	8			155
							78	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	81	1	1425	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1380	N	561	-0-	-819	-0-	30	1	530	2	N	1	1	8			155
							1	9									
05	1488	N	173	-0-	-1315	-0-	8	1	153	2	N	11	106	1			60
							12	9									
06	1470	N	166	-0-	-1304	-0-	8	1	158	2	N	-0-					60
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	N	2	2	8			60
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2578	2	N	2	2	8			157
							2	9									
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	152	1	2687	2	N	9	2	8			164
							10	9									
04	2730	N	1748	-0-	-982	-0-	94	1	1653	2	N	1	1	8			164
							1	9									
05	3007	N	775	-0-	-2232	-0-	40	1	735	2	N	-0-					164
06	2760	N	559	-0-	-2201	-0-	27	1	532	2	N	-0-					164
07	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	64	1	1346	2	N	48	181	1	6	8	25
							53	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	63	1	1110	2	N	1	1	8			60
							1	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	-0-					60
05	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	66	1	1212	2	N	5					65
							6	9									
06	1140	N	762	-0-	-378	-0-	37	1	725	2	N	-0-					65
07	1395	N	842	-0-	-553	-0-	38	1	804	2	N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	27	2	8			54
							30	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	51	1	8			104
							56	9									
04	600	N	174	-0-	-426	-0-	9	1	164	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	837	N	158	-0-	-679	-0-	8	1	150	2	N	-0-					104
06	600	N	322	-0-	-278	-0-	16	1	306	2	N	-0-					104
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					104

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	244	1	4523	2	N	9	4	8			104
							10	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	217	1	3826	2	N	8	3	8			109
							9	9									
04	3300	X	2646	-0-	-654	-0-	133	1	2336	2	N	161	191	1	2	8	77
							177	9									
05	4774	X	2181	-0-	-2593	-0-	113	1	2068	2	N	-0-					77
06	4620	X	2087	-0-	-2533	-0-	102	1	1985	2	N	-0-					77
07	4774	X	2201	-0-	-2573	-0-	99	1	2078	2	N	22	2	8			97
							24	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2421	-0-	-15	-0-	124	1	2297	2	N	-0-					82
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	173	1	3061	2	N	2	2	8			82
							2	9									
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	269	1	4725	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	309	1	5668	2	N	-0-					82
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	191	1	3720	2	N	1	1	8			82
							1	9									
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	135	1	2842	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2109	-0-	-131	-0-	108	1	1999	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
03	2542	X	1524	-0-	-1018	-0-	82	1	1440	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
04	2850	X	1284	-0-	-1566	-0-	69	1	1215	2	Y	-0-					27
05	2945	X	1231	-0-	-1714	-0-	64	1	1167	2	Y	-0-					27
06	2850	X	1895	-0-	-955	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					27
07	2325	X	1469	-0-	-856	-0-	67	1	1400	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	98	1	945	2	N	47					75
							52	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1159	2	N	12					87
							13	9									
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	110	1	1043	2	N	-0-					87
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	123	1	1138	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	2	N	-0-					87
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	143	1	1246	2	N	2	2	8			87
							2	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	71	1	683	2	Y	6					85
							7	9									
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	72	1	712	2	Y	-0-					85
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	79	1	753	2	Y	-0-					85
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	Y	-0-	85	1			-0-
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	62	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	741	-0-	-127	-0-	76	1	665	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1327	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1955	2	N	9	4	8			37
							10	9									
04	3000	N	3122	-0-	122	122	168	1	2948	2	N	5	2	8			40
							6	9									
05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	41	1	748	2	N	-0-					40
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	N	-0-					40
07	1271	X	305	-0-	-966	-0-	14	1	291	2	N	-0-					40

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	180	1	3340	2	N	7	2	8			89
							8	9									
03	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	199	1	3513	2	N	16	3	8			102
							18	9									
04	3630	X	2835	-0-	-795	-0-	153	1	2681	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	3906	X	2864	-0-	-1042	-0-	148	1	2716	2	N	-0-					102
06	3780	X	2739	-0-	-1041	-0-	134	1	2603	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	3906	X	2932	-0-	-974	-0-	133	1	2793	2	N	5	5	8			102
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	100	1	408	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	143	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	151	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	152	1	538	2	Y	1					2
							1	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	159	1	615	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	128	1	656	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4135	-0-	-289	-0-	212	1	3921	2	N	2	2	8			126
							2	9									
03	4898	X	4469	-0-	-429	-0-	239	1	4227	2	N	3	3	8			126
							3	9									
04	4740	X	3689	-0-	-1051	-0-	199	1	3490	2	N	-0-					126
05	4774	X	3222	-0-	-1552	-0-	166	1	3056	2	N	-0-					126
06	4440	X	2992	-0-	-1448	-0-	146	1	2845	2	N	1	1	8			126
							1	9									
07	4588	X	2699	-0-	-1889	-0-	123	1	2576	2	N	-0-					126

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	196	1	2430	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	213	1	2675	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	198	1	2444	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	223	1	2808	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	243	1	2862	2	Y	-0-					1
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	253	1	2868	2	Y	3	3	8			1
							3	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	99	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	97	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	98	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	99	1	1162	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	103	1	1173	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	10	1	194	2	N	-0-					28
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					28
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

02	3528	X	2919	-0-	-609	-0-	170	1	2374	2	Y	341	357	1	6	8	102
							375	9									
03	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	168	1	2828	2	Y	404	336	1	2	8	168
							444	9									
04	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	196	1	2671	2	Y	349	356	1	2	8	159
							384	9									
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	172	1	3063	2	Y	745	855	1	3	8	46
							820	9									
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	210	1	2707	2	Y	442	337	1			151
							486	9									
*07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	196	1	3932	2	Y	557	505	1	4	8	199
							613	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

02	3304	X	2992	-0-	-312	-0-	153	1	2838	2	N	1	1	8			106
							1	9									
03	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	170	1	2994	2	N	2	2	8			106
							2	9									
04	3480	X	1654	-0-	-1826	-0-	89	1	1565	2	N	-0-					106
05	3410	X	2370	-0-	-1040	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					106
06	3210	X	1097	-0-	-2113	-0-	54	1	1043	2	N	-0-					106
07	3317	X	855	-0-	-2462	-0-	39	1	814	2	N	2	2	8			106
							2	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	63	1	1162	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	8					40
							9	9									
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	67	1	1182	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					40
06	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	54	1	1061	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	56	1	1186	2	N	1	1	8			40
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

02	4228	X	3988	-0-	-240	-0-	171	1	3811	2	Y	5					26
							6	9									
03	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	173	1	4018	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
04	4530	X	3877	-0-	-653	-0-	152	1	3724	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
05	4526	X	3858	-0-	-668	-0-	141	1	3715	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
06	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	133	1	3463	2	Y	-0-					26
07	4402	X	3623	-0-	-779	-0-	130	1	3492	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	27	1	256	2	N	3					50
							3	9									
03	620	N	283	-0-	-337	-0-	26	1	257	2	N	-0-					50
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	22	1	212	2	N	-0-					50
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	23	1	210	2	N	-0-					50
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	16	1	133	2	N	-0-					50
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-					50

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	114	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	108	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	117	1	1091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	113	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	117	1	1020	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	166	1	1604	2	Y	-0-					54
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	197	1	1942	2	Y	-0-					54
04	1950	N	1396	-0-	-554	-0-	133	1	1263	2	Y	-0-					54
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	178	1	1648	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
06	2070	N	1641	-0-	-429	-0-	173	1	1468	2	Y	-0-					54
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1549	2	Y	-0-					54

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2818	-0-	-38	-0-	144	1	2670	2	N	4	4	8			99
							4	9									
03	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	160	1	2816	2	N	3	3	8			99
							3	9									
04	2910	X	2037	-0-	-873	-0-	110	1	1925	2	N	2	2	8			99
							2	9									
05	3131	X	1257	-0-	-1874	-0-	65	1	1192	2	N	-0-					99
06	3030	X	2212	-0-	-818	-0-	108	1	2101	2	N	3	3	8			99
							3	9									
07	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	107	1	2240	2	N	17	6	8			110
							19	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	62	1	1089	2	N	4	3	8			28
							4	9									
04	1230	N	746	-0-	-484	-0-	40	1	698	2	N	7	1	8			34
							8	9									
05	1271	N	680	-0-	-591	-0-	35	1	638	2	N	6	1	8			39
							7	9									
06	1110	N	582	-0-	-528	-0-	28	1	552	2	N	2	2	8			39
							2	9									
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	29	1	616	2	N	3	2	8			40
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	N	55					109
							61	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	28	2	8			135
							31	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	N	24					159
							26	9									
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	74	1	1352	2	N	-0-					159
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	N	2	2	8			159
							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
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	247	1	4572	2	N	20	1	8			119
							22	9									
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	284	1	5022	2	N	25	2	8			142
							28	9									
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	227	1	3992	2	N	5					147
							6	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	207	1	3792	2	N	7					154
							8	9									
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	203	1	3950	2	N	15					169
							17	9									
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	184	1	3863	2	N	11	153	1			27
							12	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	465	-0-	-263	-0-	24	1	441	2	N	-0-					50
03	930	N	250	-0-	-680	-0-	13	1	230	2	N	6	1	8			55
							7	9									
04	690	N	227	-0-	-463	-0-	12	1	215	2	N	-0-					55
05	527	N	195	-0-	-332	-0-	10	1	185	2	N	-0-					55
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	169	2	N	-0-					55
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					55

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	65	1	1199	2	Y	21	60	1	3	8	21
							23	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	75	1	1318	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	Y	5	2	8			24
							6	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	-0-					24
06	1350	N	481	-0-	-869	-0-	22	1	433	2	Y	24	37	1			11
							26	9									
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2420	-0-		-324	-0-	123	1	2280	2	N	15					52
								17	9									
03	2945	X	2685	-0-		-260	-0-	143	1	2525	2	N	15					67
								17	9									
04	2850	X	2112	-0-		-738	-0-	114	1	1992	2	N	5					72
								6	9									
05	2759	X	1698	-0-		-1061	-0-	87	1	1600	2	N	10					82
								11	9									
06	2670	X	1790	-0-		-880	-0-	86	1	1676	2	N	25					107
								28	9									
07	2697	X	1370	-0-		-1327	-0-	61	1	1291	2	N	16	97	1			26
								18	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3264	X	3264	-0-		-0-	-0-	167	1	3091	2	N	5	81	1	4	8	32
								6	9									
03	3534	X	3511	-0-		-23	-0-	188	1	3317	2	N	5	5	8			32
								6	9									
04	3420	X	3036	-0-		-384	-0-	163	1	2862	2	N	10	5	8			37
								11	9									
05	3627	X	2888	-0-		-739	-0-	149	1	2739	2	N	-0-					37
06	3510	X	2263	-0-		-1247	-0-	110	1	2151	2	N	2	2	8			37
								2	9									
07	3627	X	2615	-0-		-1012	-0-	118	1	2489	2	N	7	7	8			37
								8	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4364	-0-		-144	-0-	187	1	4176	2	N	1	1	8			49
								1	9									
03	4991	X	4596	-0-		-395	-0-	190	1	4405	2	N	1	1	8			49
								1	9									
04	4830	X	4468	-0-		-362	-0-	174	1	4273	2	N	19	1	8			67
								21	9									
05	4867	X	4402	-0-		-465	-0-	161	1	4240	2	N	1	1	8			67
								1	9									
06	4680	X	4234	-0-		-446	-0-	156	1	4076	2	N	2	2	8			67
								2	9									
07	4836	X	4504	-0-		-332	-0-	159	1	4275	2	N	64	2	8			129
								70	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3157	-0-		-287	-0-	193	1	2957	2	N	6	2	8			166
								7	9									
03	3813	X	3640	-0-		-173	-0-	236	1	3309	2	N	86	196	1	2	8	54
								95	9									
04	3600	X	3101	-0-		-499	-0-	233	1	2838	2	N	27	1	8			80
								30	9									
05	3658	X	3242	-0-		-416	-0-	216	1	3026	2	N	-0-					80
06	3540	X	3189	-0-		-351	-0-	209	1	2967	2	N	12	2	8			90
								13	9									
07	3627	X	3549	-0-		-78	-0-	244	1	3296	2	N	8	8	8			90
								9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	85	1	1576	2	Y	-0-					20
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	94	1	1657	2	Y	-0-					20
04	1770	N	1385	-0-	-385	-0-	75	1	1310	2	Y	-0-					20
05	1829	N	1128	-0-	-701	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-					20
06	1680	N	975	-0-	-705	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					20
07	1426	N	980	-0-	-446	-0-	45	1	935	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3829	-0-	-315	-0-	196	1	3631	2	N	2	2	8			112
							2	9									
03	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	227	1	4000	2	N	2	2	8			112
							2	9									
04	4140	X	3789	-0-	-351	-0-	204	1	3584	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	4247	X	3577	-0-	-670	-0-	185	1	3392	2	N	-0-					112
06	4110	X	3176	-0-	-934	-0-	155	1	3020	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	4247	X	2687	-0-	-1560	-0-	122	1	2565	2	N	-0-					112

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	130	1	2415	2	N	9	4	8			134
							10	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	152	1	2689	2	N	23	5	8			152
							25	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	137	1	2412	2	N	5	5	8			152
							6	9									
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	129	1	2367	2	N	-0-					152
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2475	2	N	8	3	8			157
							9	9									
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	113	1	2384	2	N	22	156	1	7	8	16
							24	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1073	-0-	-383	-0-	54	1	1018	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	29	1	860	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
05	1178	N	523	-0-	-655	-0-	25	1	497	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	32	1	601	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	76	1	1425	2	N	-0-					98
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	57	1	1696	2	N	2	2	8			98
							2	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	87	1	1720	2	N	2	2	8			98
							2	9									
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	85	1	1596	2	N	1	1	8			98
							1	9									
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	87	1	1626	2	N	1	1	8			98
							1	9									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1149	-0-	-1119	-0-	58	1	1089	2	N	2	2	8			28
							2	9									
03	2108	N	1455	-0-	-653	-0-	47	1	1408	2	N	-0-					28
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	108	1	2087	2	N	-0-					28
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	79	1	1562	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1607	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2263	N	1533	-0-	-730	-0-	77	1	1456	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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	37	1	132	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	33	1	96	2	Y	-0-					14
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					14
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	40	1	110	2	Y	-0-					14
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					14
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	75	1	195	2	Y	56					70
							62	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	225	1	2720	2	N	60	3	8			127
							66	9									
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	290	1	3472	2	N	134	75	1	2	8	184
							147	9									
04	2760	X	1602	-0-	-1158	-0-	136	1	1437	2	N	26	158	1			52
							29	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	349	1	3871	2	N	29	1	8			80
							32	9									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	323	1	3647	2	N	135	175	1			40
							149	9									
*07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	339	1	3678	2	N	123	3	8			160
							135	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1639	-0-	-181	-0-	83	1	1555	2	N	1	1	8			150
							1	9									
03	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	59	1	1779	2	N	-0-					150
04	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	85	1	1635	2	N	-0-					150
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	1	1	8			150
							1	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	92	1	1727	2	N	-0-					150
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	91	1	1703	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3025	-0-	-391	-0-	152	1	2872	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	105	1	3151	2	Y	12	2	8			33
							13	9									
04	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	161	1	3121	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	165	1	3236	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
06	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	114	1	2135	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	117	1	2204	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	19	1			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	268	1	3237	2	N	33	135	1			27
							36	9									
03	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	293	1	3510	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	348	1	3670	2	N	-0-					27
05	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	287	1	3186	2	N	-0-					27
06	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	281	1	3173	2	N	-0-					27
07	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	309	1	3355	2	N	60					87
							66	9									

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1486	2	N	-0-					115
03	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	53	1	1592	2	N	-0-					115
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	85	1	1652	2	N	-0-					115
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					115
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1660	2	N	-0-					115
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1729	-0-	-651	-0-	87	1	1642	2	Y	-0-					19
03	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	74	1	2234	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	120	1	2317	2	Y	-0-					19
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	107	1	2110	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
06	2220	X	2054	-0-	-166	-0-	104	1	1949	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	2511	X	2204	-0-	-307	-0-	111	1	2092	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3397	-0-	-159	-0-	463	1	2908	2	N	24	5	8			64
							26	9									
03	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	512	1	3415	2	N	15	2	8			77
							17	9									
04	3960	X	2533	-0-	-1427	-0-	136	1	2380	2	N	15					92
							17	9									
05	4092	X	2687	-0-	-1405	-0-	137	1	2516	2	N	31	4	8			119
							34	9									
06	3810	X	2846	-0-	-964	-0-	133	1	2593	2	N	109	4	8			224
							120	9									
07	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	147	1	3092	2	N	11	178	1	4	8	53
							12	9									

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
02	2436	N	2210	-0-	-226	-0-	113	1	2095	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	137	1	2421	2	N	28	5	8			120
							31	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	N	4	4	8			120
							4	9									
05	2449	N	1698	-0-	-751	-0-	88	1	1610	2	N	-0-					120
06	2520	N	1297	-0-	-1223	-0-	63	1	1234	2	N	-0-					120
07	2480	N	1678	-0-	-802	-0-	71	1	1491	2	N	105	174	1	3	8	48
							116	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
02	2800	N	2571	-0-	-229	234	561	1	1971	2	Y	35					66
							39	9									
03	2724	N	2490	-0-	-234	-0-	639	1	1851	2	Y	-0-					66
04	2490	X	2103	-0-	-387	-0-	563	1	1540	2	Y	-0-					66
05	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	614	1	1684	2	Y	-0-					66
06	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	619	1	1596	2	Y	-0-					66
07	2573	X	1717	-0-	-856	-0-	458	1	1197	2	Y	56					122
							62	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	434	-0-	-1246	-0-	434	2			N	-0-					100
03	1612	N	780	-0-	-832	-0-	723	2	57	9	N	52	17	8			135
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	458	2	39	9	N	35					170
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					170
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	579	2	41	9	N	37	170	1			37
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1	1	8			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	3192	X	2977	-0-	-215	-0-	606	1	2370	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	3534	X	2987	-0-	-547	-0-	669	1	2317	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	651	1	2691	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	669	1	2221	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
06	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	650	1	2293	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	670	1	2348	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1830	-0-	-634	-0-	521	1	1292	2	N	15					80
							17	9									
03	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	626	1	1656	2	N	-0-					80
04	1980	N	1664	-0-	-316	-0-	489	1	1175	2	N	-0-					80
05	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	487	1	893	2	N	-0-					80
06	2220	N	920	-0-	-1300	-0-	356	1	564	2	N	-0-					80
07	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	619	1	1017	2	N	-0-					80

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2038	2	N	-0-					30
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	138	1	2443	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	N	-0-					30
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	118	1	2170	2	N	5					35
							6	9									
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2216	2	N	1	1	8			35
							1	9									
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	N	-0-					35

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2653	-0-	-35	-0-	134	1	2488	2	N	28	1	8			49
							31	9									
03	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	140	1	2467	2	N	23	2	8			70
							25	9									
04	2580	X	2381	-0-	-199	-0-	128	1	2244	2	N	8	1	8			77
							9	9									
05	2945	X	2518	-0-	-427	-0-	129	1	2376	2	N	12					89
							13	9									
06	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	117	1	2274	2	N	6	1	8			94
							7	9									
07	2945	X	2364	-0-	-581	-0-	107	1	2250	2	N	6	1	8			99
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1172	-0-	-452	-0-	59	1	1098	2	N	14	1	8			87
							15	9									
03	1581	X	1086	-0-	-495	-0-	58	1	1028	2	N	-0-					87
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	N	-0-					87
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	N	-0-					87
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	82	1	1604	2	N	-0-					87
*07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1664	2	N	-0-					87

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2041	-0-	-199	-0-	103	1	1938	2	Y	-0-					10
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	77	1	2319	2	Y	-0-					10
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	99	1	1907	2	Y	-0-					10
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	119	1	2346	2	Y	-0-					10
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	130	1	2438	2	Y	-0-					10
*07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	148	1	2781	2	Y	-0-					10

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3127	-0-	-65	-0-	159	1	2946	2	N	20	2	8			174
							22	9									
03	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	159	1	2813	2	N	33	1	8			206
							36	9									
04	3240	X	2072	-0-	-1168	-0-	111	1	1949	2	N	11	190	1			27
							12	9									
05	3472	X	1777	-0-	-1695	-0-	92	1	1685	2	N	-0-					27
06	3360	X	2101	-0-	-1259	-0-	102	1	1990	2	N	8					35
							9	9									
07	3472	X	2786	-0-	-686	-0-	125	1	2637	2	N	22					57
							24	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1438	-0-	-410	-0-	74	1	1364	2	N	-0-					54
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	1998	2	N	9	1	8			62
							10	9									
04	1710	N	857	-0-	-853	-0-	46	1	811	2	N	-0-					62
05	1581	N	659	-0-	-922	-0-	34	1	625	2	N	-0-					62
06	2040	N	599	-0-	-1441	-0-	29	1	570	2	N	-0-					62
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	38	1	802	2	N	-0-					62

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
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	50	1	916	2	N	11	1	8			59
							12	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	56	1	990	2	N	19	2	8			76
							21	9									
04	1020	N	752	-0-	-268	-0-	40	1	709	2	N	3					79
							3	9									
05	1085	N	639	-0-	-446	-0-	33	1	603	2	N	3	1	8			81
							3	9									
06	1020	N	310	-0-	-710	-0-	15	1	294	2	N	1					82
							1	9									
07	775	N	270	-0-	-505	-0-	12	1	258	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	236	1	4366	2	N	-0-					87
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	266	1	4694	2	N	6	4	8			89
							7	9									
04	4830	X	4156	-0-	-674	-0-	224	1	3925	2	N	6					95
							7	9									
05	5084	X	4605	-0-	-479	-0-	237	1	4356	2	N	11	2	8			104
							12	9									
06	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	214	1	4167	2	N	10	2	8			112
							11	9									
07	5084	X	4356	-0-	-728	-0-	197	1	4150	2	N	8	92	1	2	8	26
							9	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
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	182	1	3377	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	195	1	3443	2	N	7	2	8			30
							8	9									
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	179	1	3144	2	N	31	1	8			60
							34	9									
05	3937	X	2966	-0-	-971	-0-	152	1	2784	2	N	27					87
							30	9									
06	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	133	1	2590	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	3937	X	2787	-0-	-1150	-0-	125	1	2619	2	N	39	5	8			121
							43	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	176	1	1102	2	N	24	1	8			97
							26	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	201	1	1340	2	N	17	4	8			110
							19	9									
04	1350	N	868	-0-	-482	-0-	47	1	818	2	N	3	1	8			112
							3	9									
05	1457	N	146	-0-	-1311	-0-	8	1	138	2	N	-0-					112
06	1500	N	153	-0-	-1347	-0-	7	1	137	2	N	8	90	1			30
							9	9									
07	899	N	119	-0-	-780	-0-	5	1	114	2	N	-0-					30

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	324	1	804	2	N	94					122
							103	9									
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	292	1	774	2	N	-0-					122
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	333	1	800	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	1364	N	948	-0-	-416	-0-	335	1	613	2	N	-0-					122
06	1020	N	537	-0-	-483	-0-	208	1	329	2	N	-0-					122
07	1178	N	767	-0-	-411	-0-	287	1	472	2	N	7					129
							8	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	2777	2			N	-0-					78
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2598	2	64	9	N	58	2	8			134
04	3120	X	2680	-0-	-440	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8			134
05	3224	X	1863	-0-	-1361	-0-	1863	2			N	-0-					134
06	3120	X	2423	-0-	-697	-0-	2423	2			N	-0-					134
07	3069	X	2133	-0-	-936	-0-	2132	2	1	9	N	1	1	8			134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10682 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

02	2352	X	1663	-0-	-689	-0-	252	1	1411	2	N	-0-					30
03	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	279	1	1606	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	270	1	1403	2	N	11					41
							12	9									
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	279	1	1440	2	N	-0-					41
06	1830	N	1105	-0-	-725	-0-	270	1	835	2	N	-0-					41
07	1736	N	1074	-0-	-662	-0-	279	1	793	2	N	2	2	8			41
							2	9									

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

02	2520	X	1932	-0-	-588	-0-	97	1	1835	2	N	-0-					25
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	80	1	2415	2	N	-0-					25
04	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	106	1	2046	2	N	-0-					25
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2245	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2400	X	2218	-0-	-182	-0-	113	1	2105	2	N	-0-					25
07	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	114	1	2150	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

02	3024	X	2761	-0-	-263	-0-	790	1	1970	2	N	1					60
							1	9									
03	3131	X	2415	-0-	-716	-0-	888	1	1525	2	N	2					62
							2	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	900	1	2297	2	N	20					82
							22	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	930	1	2456	2	N	62					144
							68	9									
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	434	1	2219	2	N	36					180
							40	9									
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	930	1	2359	2	N	56	176	1			60
							62	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	155	1	2870	2	N	20	1	8			69
							22	9									
03	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	178	1	3147	2	N	20	2	8			87
							22	9									
04	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	138	1	2421	2	N	7					94
							8	9									
05	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	140	1	2570	2	N	4	1	8			97
							4	9									
06	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	125	1	2442	2	N	36	1	8			132
							40	9									
07	3379	X	2620	-0-	-759	-0-	118	1	2487	2	N	14	1	8			145
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	161	1	2971	2	N	2	2	8			167
							2	9									
03	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	189	1	3330	2	N	2	2	8			167
							2	9									
04	3300	X	1916	-0-	-1384	-0-	100	1	1753	2	N	57	185	1	2	8	37
							63	9									
05	3472	X	966	-0-	-2506	-0-	50	1	916	2	N	-0-					37
06	3420	X	2252	-0-	-1168	-0-	108	1	2105	2	N	35	2	8			70
							39	9									
07	3534	X	1906	-0-	-1628	-0-	86	1	1816	2	N	4	4	8			70
							4	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	2	N	1	1	8			95
							1	9									
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	115	1	2036	2	N	1	1	8			95
							1	9									
04	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	96	1	1685	2	N	-0-					95
05	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	87	1	1596	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	82	1	1606	2	N	1	1	8			95
							1	9									
07	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	82	1	1728	2	N	1	1	8			95
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2533	-0-	-547	-0-	193	1	2337	2	N	3	3	8			47
							3	9									
03	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	256	1	3067	2	N	10	1	8			56
							11	9									
04	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	272	1	2871	2	N	67	2	8			121
							74	9									
05	4371	X	3191	-0-	-1180	-0-	264	1	2926	2	N	1	89	1	1	8	32
							1	9									
06	4230	X	3390	-0-	-840	-0-	276	1	3114	2	N	-0-					32
*07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	294	1	3198	2	N	1	1	8			32
							1	9									

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	1815	-0-	-2609	-0-	245	1	1564	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1395	1	9504	2	Y	9	3	8			6
							10	9									
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1340	1	9242	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	1399	1	9397	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	1354	1	8853	2	Y	105	65	1	1	8	47
							116	9									
*07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1383	1	8060	2	Y	93	3	8			137
							102	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	151	1	374	2	N	40	2	8			85
							44	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	294	1	778	2	N	-0-					85
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	270	1	648	2	N	-0-					85
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	195	1	358	2	N	-0-					85
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	217	1	345	2	N	-0-					85
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	225	1	370	2	N	-0-					85

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	784	1	2058	2	N	1	1	8			153
							1	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	827	1	1968	2	N	1	1	8			153
							1	9									
04	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	835	1	1725	2	N	1	1	8			153
							1	9									
05	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	868	1	1870	2	N	1	1	8			153
							1	9									
06	3060	X	2423	-0-	-637	-0-	840	1	1582	2	N	1	1	8			153
							1	9									
07	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	823	1	1626	2	N	1	1	8			153
							1	9									

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2384	-0-	-500	-0-	120	1	2262	2	N	2	2	8			160
							2	9									
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	91	1	2744	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	134	1	2595	2	N	-0-					160
05	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	145	1	2847	2	N	1	1	8			160
							1	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	149	1	2777	2	N	-0-					160
*07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	144	1	2704	2	N	-0-					160

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	940	-0-	-488	-0-	47	1	892	2	N	1	1	8			34
							1	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1530	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	63	1	1214	2	N	-0-					34
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	2	N	-0-					34
06	1530	N	1157	-0-	-373	-0-	59	1	1097	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	2	N	1	1	8			34
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	177	1	3273	2	N	20	5	8			46
							22	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	197	1	3474	2	N	4	4	8			46
							4	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	194	1	3413	2	N	17	2	8			61
							19	9									
05	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	192	1	3532	2	N	30					91
							33	9									
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	160	1	3123	2	N	43	3	8			131
							47	9									
07	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	148	1	3117	2	N	16	6	8			141
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2811	-0-	-157	-0-	143	1	2640	2	N	25	1	8			64
							28	9									
03	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	157	1	2763	2	N	21	1	8			84
							23	9									
04	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	138	1	2431	2	N	8					92
							9	9									
05	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	144	1	2652	2	N	12					104
							13	9									
06	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	120	1	2340	2	N	12	1	8			115
							13	9									
07	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	129	1	2709	2	N	8	95	1	1	8	27
							9	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	175	1	3247	2	N	3	1	8			119
							3	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	200	1	3534	2	N	17	2	8			134
							19	9									
04	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	171	1	2997	2	N	-0-					134
05	3782	X	2999	-0-	-783	-0-	155	1	2844	2	N	-0-					134
06	3660	X	2584	-0-	-1076	-0-	123	1	2393	2	N	62	165	1	4	8	27
							68	9									
07	3782	X	2492	-0-	-1290	-0-	113	1	2372	2	N	6	6	8			27
							7	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	227	1	3473	2	N	1	1	8			110
							1	9									
03	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	229	1	3209	2	N	6	2	8			114
							7	9									
04	3630	X	2858	-0-	-772	-0-	217	1	2641	2	N	-0-					114
05	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	249	1	3483	2	N	15					129
							17	9									
06	3960	X	3664	-0-	-296	-0-	241	1	3408	2	N	14	3	8			140
							15	9									
07	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	221	1	2987	2	N	5	5	8			140
							6	9									

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					100
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	N	-0-					100
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	N	-0-					100
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	121	1	2380	2	N	2	2	8			100
							2	9									
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	2	N	-0-					100
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	119	1	2231	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1371	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	46	1	1372	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	69	1	1348	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	79	1	1484	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2571	-0-	-341	-0-	132	1	2438	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	139	1	2463	2	N	37	2	8			84
							41	9									
04	3000	X	2041	-0-	-959	-0-	107	1	1872	2	N	56	1	8			139
							62	9									
05	3007	X	1739	-0-	-1268	-0-	89	1	1638	2	N	11					150
							12	9									
06	2820	X	1631	-0-	-1189	-0-	76	1	1477	2	N	71	192	1	2	8	27
							78	9									
07	2852	X	1659	-0-	-1193	-0-	75	1	1581	2	N	3	3	8			27
							3	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2091	-0-	-149	-0-	107	1	1977	2	N	6	1	8			55
							7	9									
03	2294	X	2270	-0-	-24	-0-	121	1	2130	2	N	17	3	8			69
							19	9									
04	2190	X	1525	-0-	-665	-0-	82	1	1434	2	N	8					77
							9	9									
05	2325	X	1512	-0-	-813	-0-	78	1	1430	2	N	4	1	8			80
							4	9									
06	2250	X	1915	-0-	-335	-0-	93	1	1804	2	N	16	1	8			95
							18	9									
07	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	85	1	1794	2	N	9	76	1	1	8	27
							10	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	60	1	1126	2	N	-0-					32
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	47	1	1421	2	N	-0-					32
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	N	-0-					32
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					32
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	71	1	1324	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	66	1	1234	2	N	1	1	8			32
							1	9									

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1720	-0-	-128	-0-	1720	2			N	-0-					100
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					100
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-					100
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					100
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					100
07	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	1632	2			N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5736	-0-		-144	-0-	630	1	5105	2	N	1	1	8			13
								1	9									
03	6510	X	6212	-0-		-298	-0-	599	1	5611	2	N	2	2	8			13
								2	9									
04	6300	X	5590	-0-		-710	-0-	537	1	5053	2	N	-0-					13
05	6510	X	5757	-0-		-753	-0-	558	1	5198	2	N	1	1	8			13
								1	9									
06	6300	X	5724	-0-		-576	-0-	544	1	5178	2	N	2	2	8			13
								2	9									
07	6355	X	6213	-0-		-142	-0-	662	1	5549	2	N	2	2	8			13
								2	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5593	-0-		-651	-0-	377	1	5212	2	N	4	4	8			121
								4	9									
03	6913	X	5958	-0-		-955	-0-	394	1	5562	2	N	2	2	8			121
								2	9									
04	6510	X	5742	-0-		-768	-0-	379	1	5363	2	N	-0-					121
05	6727	X	5788	-0-		-939	-0-	391	1	5389	2	N	7	7	8			121
								8	9									
06	6510	X	5310	-0-		-1200	-0-	346	1	4961	2	N	3	3	8			121
								3	9									
07	6200	X	4848	-0-		-1352	-0-	314	1	4527	2	N	6	6	8			121
								7	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1312	-0-		-32	-0-	66	1	1245	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
03	1891	N	1462	-0-		-429	-0-	47	1	1413	2	Y	2	2	8			16
								2	9									
04	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
05	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	78	1	1535	2	Y	2	2	8			16
								2	9									
06	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	82	1	1526	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
*07	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	81	1	1518	2	Y	1	1	8			16
								1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2766	-0-		-258	-0-	142	1	2620	2	N	4	4	8			156
								4	9									
03	3348	X	3103	-0-		-245	-0-	166	1	2933	2	N	4	4	8			156
								4	9									
04	3240	X	2776	-0-		-464	-0-	147	1	2588	2	N	37	145	1	4	8	44
								41	9									
05	3197	X	3197	-0-		-0-	-0-	165	1	3032	2	N	-0-					44
06	3000	X	1381	-0-		-1619	-0-	67	1	1313	2	N	1	1	8			44
								1	9									
07	3100	X	1274	-0-		-1826	-0-	58	1	1212	2	N	4	4	8			44
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	154	1	2844	2	N	11	1	8			60
							12	9									
03	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	159	1	2813	2	N	4	2	8			62
							4	9									
04	3360	X	2204	-0-	-1156	-0-	119	1	2085	2	N	-0-					62
05	3348	X	1702	-0-	-1646	-0-	88	1	1613	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	3240	X	1506	-0-	-1734	-0-	74	1	1432	2	N	-0-					62
07	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	103	1	2154	2	N	-0-					62

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3410	-0-	-6	-0-	175	1	3232	2	N	3	3	8			134
							3	9									
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	209	1	3686	2	N	12	6	8			140
							13	9									
04	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	199	1	3494	2	N	6	6	8			140
							7	9									
05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	191	1	3503	2	N	-0-					140
06	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	156	1	3048	2	N	6	6	8			140
							7	9									
07	3906	X	3281	-0-	-625	-0-	149	1	3121	2	N	10	10	8			140
							11	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3246	-0-	-1458	-0-	165	1	3049	2	N	29					64
							32	9									
03	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	216	1	3811	2	N	30	2	8			92
							33	9									
04	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	189	1	3321	2	N	10					102
							11	9									
05	3844	X	1835	-0-	-2009	-0-	95	1	1737	2	N	3					105
							3	9									
06	3930	X	2782	-0-	-1148	-0-	133	1	2581	2	N	62	1	8			166
							68	9									
07	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	167	1	3517	2	N	11	150	1	1	8	26
							12	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
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	115	1	2129	2	N	7	4	8			57
							8	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	118	1	2086	2	N	18	3	8			72
							20	9									
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2283	2	N	4	4	8			72
							4	9									
05	2480	N	1544	-0-	-936	-0-	80	1	1464	2	N	-0-					72
06	2160	N	386	-0-	-1774	-0-	19	1	364	2	N	3	3	8			72
							3	9									
07	2511	N	1056	-0-	-1455	-0-	47	1	997	2	N	11	11	8			72
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	334	1	4042	2	Y	38					48
							42	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	320	1	3828	2	Y	40	40	1			48
							44	9									
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	334	1	3525	2	Y	9	38	1			19
							10	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	353	1	3921	2	Y	28	39	1			8
							31	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	312	1	3528	2	Y	20					28
							22	9									
*07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	333	1	3611	2	Y	18	31	1			15
							20	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
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	N	2	2	8			130
							2	9									
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	2	N	-0-					130
04	1350	X	1250	-0-	-100	-0-	61	1	1189	2	N	-0-					130
05	2046	X	668	-0-	-1378	-0-	32	1	635	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	1980	X	567	-0-	-1413	-0-	29	1	538	2	N	-0-					130
07	2046	X	1654	-0-	-392	-0-	84	1	1570	2	N	-0-					130

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	138	1	2563	2	N	4	1	8			120
							4	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	173	1	3060	2	N	27	2	8			145
							30	9									
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	N	2	2	8			145
							2	9									
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	53					198
							58	9									
06	3150	X	2183	-0-	-967	-0-	106	1	2074	2	N	3	165	1	2	8	34
							3	9									
07	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	124	1	2608	2	N	4	4	8			34
							4	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1713	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	N	10	2	8			53
							11	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					53
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	3					56
							3	9									
06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					56
07	1488	N	989	-0-	-499	-0-	45	1	944	2	N	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5126	-0-	-306	-0-	263	1	4860	2	N	3	3	8			67
							3	9									
03	6014	X	5695	-0-	-319	-0-	303	1	5355	2	N	34	4	8			97
							37	9									
04	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	289	1	5069	2	N	14	6	8			105
							15	9									
05	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	286	1	5252	2	N	44					149
							48	9									
06	5760	X	5348	-0-	-412	-0-	257	1	5002	2	N	81	6	8			224
							89	9									
07	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	237	1	4990	2	N	15	177	1	13	8	49
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4098	-0-	-130	-0-	210	1	3884	2	N	4	3	8			130
							4	9									
03	4681	X	4381	-0-	-300	-0-	233	1	4120	2	N	25	3	8			152
							28	9									
04	4380	X	4061	-0-	-319	-0-	217	1	3816	2	N	25	5	8			172
							28	9									
05	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	203	1	3734	2	N	-0-					172
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	179	1	3486	2	N	8	8	8			172
							9	9									
07	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	181	1	3809	2	N	32	172	1	7	8	25
							35	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1702	-0-	-594	-0-	87	1	1614	2	N	1	1	8			60
							1	9									
03	2480	X	1792	-0-	-688	-0-	95	1	1685	2	N	11	1	8			70
							12	9									
04	2340	X	1859	-0-	-481	-0-	100	1	1759	2	N	-0-					70
05	2356	X	1822	-0-	-534	-0-	94	1	1728	2	N	-0-					70
06	1830	X	1817	-0-	-13	-0-	89	1	1725	2	N	3	3	8			70
							3	9									
*07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	94	1	1982	2	N	6	6	8			70
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2634	-0-	-26	-0-	2633	2	1	9	N	1	1	8			95
03	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2877	2	29	9	N	26	4	8			117
04	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			117
05	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2571	2			N	-0-					117
06	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	2329	2	2	9	N	2	2	8			117
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2498	2	8	9	N	7	7	8			117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3298	-0-	-314	-0-	169	1	3121	2	N	7	2	8			75
							8	9									
03	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	193	1	3413	2	N	30	3	8			102
							33	9									
04	3630	X	2515	-0-	-1115	-0-	135	1	2376	2	N	4	2	8			104
							4	9									
05	3658	X	1575	-0-	-2083	-0-	81	1	1494	2	N	-0-					104
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	209	1	4063	2	N	96	8	8			192
							106	9									
*07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	182	1	3824	2	N	23	182	1	19	8	14
							25	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2074	-0-	-390	-0-	105	1	1949	2	N	18	1	8			84
							20	9									
03	2697	X	1757	-0-	-940	-0-	93	1	1640	2	N	22	2	8			104
							24	9									
04	2700	X	885	-0-	-1815	-0-	48	1	837	2	N	-0-					104
05	2790	X	411	-0-	-2379	-0-	21	1	389	2	N	1					105
							1	9									
06	2700	X	1611	-0-	-1089	-0-	78	1	1527	2	N	5	5	8			105
							6	9									
07	2294	X	1936	-0-	-358	-0-	86	1	1815	2	N	32	13	8			124
							35	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC	G-10	2397	-0-	2397	2397	122	1	2263	2	N	11	2	8			193
							12	9									
03	INC	G-10	2695	-0-	2695	5092	143	1	2524	2	N	25	170	1	4	8	44
							28	9									
04	6879	X	1787	-0-	-5092	-0-	96	1	1689	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					44
06	2670	X	1398	-0-	-1272	-0-	68	1	1330	2	N	-0-					44
07	2697	X	1567	-0-	-1130	-0-	71	1	1495	2	N	1	1	8			44
							1	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5353	-0-	-331	-0-	274	1	5078	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	6014	X	5858	-0-	-156	-0-	313	1	5531	2	N	13	4	8			42
							14	9									
04	5790	X	5031	-0-	-759	-0-	271	1	4756	2	N	4	1	8			45
							4	9									
05	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	279	1	5130	2	N	5	2	8			48
							6	9									
06	5760	X	5295	-0-	-465	-0-	258	1	5029	2	N	7	2	8			53
							8	9									
07	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	251	1	5285	2	N	5	2	8			56
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2010	-0-	-1294	-0-	103	1	1903	2	N	4	2	8			103
							4	9									
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	152	1	2679	2	N	31	6	8			128
							34	9									
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	N	1	1	8			128
							1	9									
05	2232	X	954	-0-	-1278	-0-	49	1	905	2	N	-0-					128
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	171	1	3334	2	N	19	13	8			134
							21	9									
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	123	1	2587	2	N	16	13	8			137
							18	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

02	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	189	1	3503	2	N	2	2	8			76
							2	9									
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	225	1	3967	2	N	2	2	8			76
							2	9									
04	4110	X	3693	-0-	-417	-0-	198	1	3481	2	N	13	5	8			84
							14	9									
05	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	198	1	3640	2	N	11					95
							12	9									
06	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	181	1	3533	2	N	3	3	8			95
							3	9									
07	4185	X	3846	-0-	-339	-0-	174	1	3665	2	N	6	6	8			95
							7	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

02	1400	N	11	-0-	-1389	-0-	1	1	10	2	N	-0-					71
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	1	1	19	2	N	-0-					71
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					71
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					71
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	16					87

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

02	308	N	77	-0-	-231	-0-	7	1	70	2	N	-0-					56
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	18	1	182	2	N	-0-					56
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	17	1	161	2	N	-0-					56
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					56
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					56
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-					56

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	1232	1	2134	2	N	-0-					127
03	3224	X	2210	-0-	-1014	-0-	1327	1	881	2	N	2	2	8			127
							2	9									
04	3540	X	837	-0-	-2703	-0-	660	1	177	2	N	-0-					127
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					127
06	3600	X	289	-0-	-3311	-0-	198	1	91	2	N	-0-					127
07	3720	X	6	-0-	-3714	-0-	6	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7135	-0-	-985	-0-	525	1	6608	2	Y	2	86	1	1	8	18
							2	9									
03	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	580	1	7215	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	8460	X	7539	-0-	-921	-0-	575	1	6957	2	Y	6	1	8			23
							7	9									
05	8556	X	7547	-0-	-1009	-0-	588	1	6958	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	7860	X	7406	-0-	-454	-0-	551	1	6853	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
07	7905	X	7271	-0-	-634	-0-	588	1	6636	2	Y	43	2	8			64
							47	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	8266	-0-	-1170	-0-	353	1	7891	2	N	20	78	1	1	8	22
							22	9									
03	10106	X	8465	-0-	-1641	-0-	350	1	8115	2	N	-0-					22
04	9450	X	7992	-0-	-1458	-0-	313	1	7679	2	N	-0-					22
05	9455	X	8262	-0-	-1193	-0-	302	1	7959	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	9030	X	8123	-0-	-907	-0-	300	1	7822	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	9145	X	8140	-0-	-1005	-0-	292	1	7847	2	N	1	1	8			22
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2175	-0-	-737	-0-	16	1	2159	2	Y	-0-					18
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	22	1	2920	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	23	1	2861	2	Y	-0-					18
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	25	1	3100	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	2850	X	2273	-0-	-577	-0-	19	1	2253	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	21	1	2548	2	Y	3	1	8			20
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5250	-0-	-1106	-0-	259	1	4990	2	N	1	1	8			31
							1	9									
03	7037	X	5912	-0-	-1125	-0-	237	1	5674	2	N	1	1	8			31
							1	9									
04	6480	X	5503	-0-	-977	-0-	203	1	5255	2	N	41	1	8			71
							45	9									
05	6510	X	5958	-0-	-552	-0-	200	1	5756	2	N	2	2	8			71
							2	9									
06	6300	X	4685	-0-	-1615	-0-	172	1	4513	2	N	-0-					71
07	5921	X	4958	-0-	-963	-0-	192	1	4766	2	N	-0-					71

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1868	-0-	-1044	-0-	1862	2	6	9	N	5	5	8			77
03	3224	X	2439	-0-	-785	-0-	2419	2	20	9	N	18	1	8			94
04	3120	X	2389	-0-	-731	-0-	2348	2	41	9	N	37	1	8			130
05	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	2453	2	66	9	N	60	163	1			27
06	2490	X	2327	-0-	-163	-0-	2321	2	6	9	N	5					32
07	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	2134	2	1	9	N	1	1	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2873	-0-	-879	-0-	22	1	2851	2	Y	-0-					20
03	4154	X	3183	-0-	-971	-0-	24	1	3158	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	21	1	2645	2	Y	-0-					20
05	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	24	1	3019	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	25	1	2980	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	22	1	2652	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3892	-0-	-168	-0-	199	1	3692	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	232	1	4100	2	N	13	2	8			78
							14	9									
04	4230	X	3710	-0-	-520	-0-	199	1	3500	2	N	10	1	8			87
							11	9									
05	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	155	1	2848	2	N	8					95
							9	9									
06	4230	X	3397	-0-	-833	-0-	165	1	3221	2	N	10	2	8			103
							11	9									
07	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	183	1	3855	2	N	14	2	8			115
							15	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1206	1	4907	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	1119	1	4253	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5066	-0-	-394	-0-	1088	1	3978	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4401	-0-	-1241	-0-	971	1	3430	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4477	-0-	-983	-0-	918	1	3559	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4521	-0-	-1121	-0-	738	1	3783	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	6759	-0-	-409	-0-	289	1	6466	2	N	4	70	1	1	8	22
							4	9									
03	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	293	1	6789	2	N	2	2	8			22
							2	9									
04	7680	X	6615	-0-	-1065	-0-	259	1	6355	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	7812	X	6842	-0-	-970	-0-	250	1	6590	2	N	2	2	8			22
							2	9									
06	7350	X	6589	-0-	-761	-0-	243	1	6343	2	N	3	3	8			22
							3	9									
07	7471	X	6788	-0-	-683	-0-	244	1	6541	2	N	3	3	8			22
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5217	-0-		-607	-0-	397	1 9	4819	2	Y	1	41	1	1	8	31
03	6448	X	5577	-0-		-871	-0-	433	1 9	5143	2	Y	1	1	8			31
04	6240	X	5432	-0-		-808	-0-	425	1 9	5006	2	Y	1	1	8			31
05	6448	X	5331	-0-		-1117	-0-	419	2 9	4910	2	Y	2	2	8			31
06	6150	X	4703	-0-		-1447	-0-	408	1 9	4294	2	Y	1	1	8			31
07	5766	X	5722	-0-		-44	-0-	460	1 9	5261	2	Y	1	1	8			31

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6461	-0-		-567	-0-	319	1 9	6141	2	N	1	1	8			25
03	7781	X	6612	-0-		-1169	-0-	266	1 9	6345	2	N	1	1	8			25
04	7380	X	6492	-0-		-888	-0-	241	1 9	6250	2	N	1	1	8			25
05	7595	X	6148	-0-		-1447	-0-	206	1 9	5941	2	N	1	1	8			25
06	7230	X	6086	-0-		-1144	-0-	224	1 9	5861	2	N	1	1	8			25
07	7161	X	6205	-0-		-956	-0-	240	1 9	5964	2	N	1	1	8			25

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2795	-0-		-845	-0-	141	1 9	2653	2	Y	1	1	8			30
03	4030	X	2185	-0-		-1845	-0-	70	1 9	2114	2	Y	1	1	8			30
04	3900	X	2789	-0-		-1111	-0-	137	1	2652	2	Y	-0-					30
05	3503	X	2915	-0-		-588	-0-	141	1 9	2773	2	Y	1	1	8			30
06	3360	X	2217	-0-		-1143	-0-	113	1 9	2103	2	Y	1	1	8			30
07	3100	X	2049	-0-		-1051	-0-	103	1 9	1945	2	Y	1	1	8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
02	1148	X	1016	-0-	-132	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			140
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			140
04	1140	X	961	-0-	-179	-0-	961	2			N	-0-					140
05	1178	X	896	-0-	-282	-0-	894	2	2	9	N	2	2	8			140
06	1170	X	675	-0-	-495	-0-	674	2	1	9	N	1	1	8			140
07	1209	X	708	-0-	-501	-0-	707	2	1	9	N	1	1	8			140

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
02	3248	X	2179	-0-	-1069	-0-	110	1	2068	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	3193	X	2019	-0-	-1174	-0-	65	1	1953	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
04	3120	X	2065	-0-	-1055	-0-	102	1	1963	2	Y	-0-					19
05	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	121	1	2386	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	3120	X	2294	-0-	-826	-0-	116	1	2177	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	105	1	1981	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

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
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	28	1	3676	2	Y	-0-					12
03	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	29	1	3756	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
04	3990	X	3151	-0-	-839	-0-	25	1	3126	2	Y	-0-					12
05	4123	X	3235	-0-	-888	-0-	26	1	3166	2	Y	39	39	8			12
							43	9									
06	3960	X	3011	-0-	-949	-0-	26	1	2984	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	31	1	3815	2	Y	45	42	8			15
							50	9									

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
02	5152	X	4940	-0-	-212	-0-	4888	2	52	9	N	47	7	8			80
03	5549	X	5068	-0-	-481	-0-	5066	2	2	9	N	2	2	8			80
04	5490	X	4586	-0-	-904	-0-	4584	2	2	9	N	2	2	8			80
05	5673	X	5244	-0-	-429	-0-	5243	2	1	9	N	1	1	8			80
06	5490	X	4888	-0-	-602	-0-	4888	2			N	-0-					80
07	5456	X	5190	-0-	-266	-0-	5094	2	96	9	N	87	3	8			164

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	N	26	4	8			145
							29	9									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	166	1	2933	2	N	18	4	8			159
							20	9									
04	2190	X	1386	-0-	-804	-0-	75	1	1308	2	N	3	3	8			159
							3	9									
05	2263	X	888	-0-	-1375	-0-	46	1	842	2	N	-0-					159
06	2190	X	1943	-0-	-247	-0-	95	1	1845	2	N	3	3	8			159
							3	9									
07	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	43	1	900	2	N	-0-					159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	7648	-0-	-2180	-0-		385	1 4 9	7259	2	Y	4	4	8			1
03	10695	X	9151	-0-	-1544	-0-		295	1 1 9	8855	2	Y	1	1	8			1
04	10110	X	8652	-0-	-1458	-0-		426	1 1 9	8226	2	Y	-0-					1
05	9889	X	9391	-0-	-498	-0-		455	1 1 9	8935	2	Y	1	1	8			1
06	9450	X	8655	-0-	-795	-0-		440	1 1 9	8214	2	Y	1	1	8			1
07	9145	X	8007	-0-	-1138	-0-		404	1 1 9	7602	2	Y	1	1	8			1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	8054	-0-	-514	-0-		601	1 6 9	7447	2	Y	5					75
03	9393	X	8753	-0-	-640	-0-		646	1 2 9	8105	2	Y	2					77
04	9090	X	8251	-0-	-839	-0-		619	1 2 9	7630	2	Y	2					79
05	9238	X	8579	-0-	-659	-0-		631	1	7948	2	Y	-0-					79
06	8790	X	8060	-0-	-730	-0-		632	1 3 9	7425	2	Y	3	3	8			79
07	8928	X	8151	-0-	-777	-0-		660	1	7491	2	Y	-0-					79

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5415	-0-	-689	-0-		398	1 1 9	5016	2	Y	1	9	1	1	8	2
03	6727	X	5900	-0-	-827	-0-		439	1 1 9	5460	2	Y	1	1	8			2
04	6390	X	5465	-0-	-925	-0-		417	1 1 9	5047	2	Y	1					3
05	6138	X	5357	-0-	-781	-0-		418	1	4939	2	Y	-0-					3
06	5910	X	5134	-0-	-776	-0-		382	1	4752	2	Y	-0-					3
07	5983	X	5239	-0-	-744	-0-		422	1 47 9	4770	2	Y	43					46

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6716	-0-	-788	-0-		332	1 2 9	6382	2	Y	2	47	1	1	8	17
03	7843	X	7342	-0-	-501	-0-		295	1 4 9	7043	2	Y	4	1	8			20
04	7590	X	6898	-0-	-692	-0-		256	1 3 9	6639	2	Y	3	1	8			22
05	7750	X	7194	-0-	-556	-0-		241	1 2 9	6951	2	Y	2	2	8			22
06	7500	X	6774	-0-	-726	-0-		249	1 2 9	6523	2	Y	2	2	8			22
07	7440	X	6920	-0-	-520	-0-		268	1 2 9	6650	2	Y	2	2	8			22

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4222	-0-	-594	-0-		315	1	3907	2	Y	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-		379	1	4755	2	Y	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-		368	1	4538	2	Y	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-		365	1	4607	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4383	-0-	-597	-0-		344	1	4039	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4537	-0-	-609	-0-		367	1	4170	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					27
03	775	X	607	-0-	-168	-0-	606	2	1	9	N	1	1	8			27
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					27
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	445	2			N	-0-					27
06	780	X	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					27
07	806	X	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

02	9800	X	9714	-0-	-86	-0-	1315	1	8379	2	Y	18					80
							20	9									
03	10850	X	3637	-0-	-7213	-0-	465	1	3164	2	Y	7	1	8			86
							8	9									
04	10230	X	3633	-0-	-6597	-0-	460	1	3169	2	Y	4	1	8			89
							4	9									
05	10757	X	3553	-0-	-7204	-0-	461	1	3092	2	Y	-0-					89
06	10410	X	3494	-0-	-6916	-0-	446	1	2921	2	Y	115	120	1			84
							127	9									
07	10757	X	3358	-0-	-7399	-0-	477	1	2781	2	Y	91					175
							100	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

02	8596	X	7610	-0-	-986	-0-	375	1	7228	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
03	9331	X	8139	-0-	-1192	-0-	327	1	7803	2	Y	8	4	8			29
							9	9									
04	9000	X	7572	-0-	-1428	-0-	281	1	7279	2	Y	11					40
							12	9									
05	9114	X	7504	-0-	-1610	-0-	251	1	7251	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
06	8490	X	6370	-0-	-2120	-0-	234	1	6121	2	Y	14	4	8			50
							15	9									
07	8432	X	6655	-0-	-1777	-0-	257	1	6398	2	Y	-0-					50

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

02	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	121	1	2338	2	Y	7					7
							8	9									
03	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	115	1	2737	2	Y	-0-					7
04	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	96	1	2500	2	Y	3					10
							3	9									
05	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	89	1	2577	2	Y	21	1	8			30
							23	9									
06	2760	X	2504	-0-	-256	-0-	92	1	2409	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
07	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	102	1	2527	2	Y	-0-					30

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

02	6860	X	6354	-0-	-506	-0-	272	1	6076	2	Y	5					44
							6	9									
03	7595	X	6605	-0-	-990	-0-	273	1	6330	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
04	7020	X	6407	-0-	-613	-0-	251	1	6156	2	Y	-0-					44
05	7254	X	6094	-0-	-1160	-0-	223	1	5871	2	Y	-0-					44
06	6990	X	5200	-0-	-1790	-0-	192	1	5007	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	7037	X	5370	-0-	-1667	-0-	193	1	5177	2	Y	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6961	-0-	-571	-0-	464	1	6412	2	N	77	1	8			146
							85	9									
03	8339	X	8129	-0-	-210	-0-	538	1	7589	2	N	2	2	8			146
							2	9									
04	8070	X	7606	-0-	-464	-0-	502	1	7100	2	N	4	4	8			146
							4	9									
05	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	512	1	7050	2	N	2	2	8			146
							2	9									
06	7860	X	6815	-0-	-1045	-0-	444	1	6371	2	N	-0-					146
07	8122	X	6959	-0-	-1163	-0-	451	1	6500	2	N	7	7	8			146
							8	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33180	X	25317	-0-	-7863	-0-	196	1	24978	2	N	130	179	1	5	8	54
							143	9									
03	36735	X	26967	-0-	-9768	-0-	217	1	26494	2	N	233	1	8			286
							256	9									
04	35550	X	25116	-0-	-10434	-0-	210	1	24853	2	N	48	177	1	2	8	155
							53	9									
05	31217	X	24968	-0-	-6249	-0-	217	1	24549	2	N	184	178	1	2	8	159
							202	9									
06	28230	X	24823	-0-	-3407	-0-	210	1	24445	2	N	153	175	1			137
							168	9									
07	28024	X	22737	-0-	-5287	-0-	182	1	22357	2	N	180	179	1	1	8	137
							198	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3169	-0-	-611	-0-	156	1	3012	2	Y	1	29	1	1	8	9
							1	9									
03	4154	X	3374	-0-	-780	-0-	135	1	3236	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
04	4020	X	3332	-0-	-688	-0-	124	1	3206	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
05	3968	X	3266	-0-	-702	-0-	109	1	3156	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	3840	X	3032	-0-	-808	-0-	112	1	2920	2	Y	-0-					12
07	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	123	1	3067	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	2288	1	19227	2	N	65	4	8			150
							72	9									
03	24893	X	23686	-0-	-1207	-0-	2538	1	21146	2	N	2	2	8			150
							2	9									
04	24090	X	22388	-0-	-1702	-0-	2411	1	19975	2	N	2	2	8			150
							2	9									
05	24893	X	22413	-0-	-2480	-0-	2479	1	19925	2	N	8	3	8			155
							9	9									
06	23580	X	21211	-0-	-2369	-0-	2388	1	18779	2	N	40					195
							44	9									
07	23901	X	21758	-0-	-2143	-0-	2484	1	19182	2	N	84	176	1	3	8	100
							92	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	1853	-0-	-835	-0-	141	1	1712	2	Y	-0-	26	1			-0-
03	2635	N	2096	-0-	-539	-0-	163	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	156	1	1840	2	Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	162	1	1895	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	166	1	1752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	177	1	2031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

02	7560	X	6990	-0-	-570	-0-	299	1	6674	2	N	15	1	8			81
							17	9									
03	8370	X	7337	-0-	-1033	-0-	303	1	7034	2	N	-0-					81
04	8070	X	6938	-0-	-1132	-0-	271	1	6666	2	N	1	1	8			81
							1	9									
05	8153	X	6954	-0-	-1199	-0-	254	1	6698	2	N	2	2	8			81
							2	9									
06	7680	X	6709	-0-	-971	-0-	248	1	6459	2	N	2	2	8			81
							2	9									
07	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	253	1	6798	2	N	2	2	8			81
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

02	6776	X	6020	-0-	-756	-0-	297	1	5715	2	Y	7					42
							8	9									
03	7378	X	6172	-0-	-1206	-0-	248	1	5920	2	Y	4	4	8			42
							4	9									
04	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	184	1	4776	2	Y	3	1	8			44
							3	9									
05	7006	X	5822	-0-	-1184	-0-	194	1	5605	2	Y	21	1	8			64
							23	9									
06	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	238	1	6216	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
07	6665	X	5834	-0-	-831	-0-	225	1	5602	2	Y	6	6	8			64
							7	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

02	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	142	1	3173	2	Y	13					72
							14	9									
03	4092	X	3409	-0-	-683	-0-	141	1	3268	2	Y	-0-					72
04	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	120	1	2955	2	Y	22					94
							24	9									
05	3844	X	2501	-0-	-1343	-0-	91	1	2410	2	Y	-0-					94
06	3720	X	2735	-0-	-985	-0-	101	1	2633	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
07	3689	X	2316	-0-	-1373	-0-	83	1	2232	2	Y	1	1	8			94
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1763	-0-	-981	-0-	87	1	1676	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	83	1	1978	2	Y	3					3
							3	9									
04	2190	X	1893	-0-	-297	-0-	70	1	1823	2	Y	-0-					3
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	Y	-0-					3
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	78	1	2031	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	79	1	1954	2	Y	-0-					3

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23688	X	19950	-0-	-3738	-0-	1232	1	18469	2	N	226	179	1			117
							249	9									
03	24831	X	20963	-0-	-3868	-0-	1364	1	19389	2	N	191	178	1			130
							210	9									
04	23130	X	20516	-0-	-2614	-0-	1320	1	19038	2	N	144					274
							158	9									
05	22599	X	20130	-0-	-2469	-0-	1364	1	18623	2	N	130	172	1			232
							143	9									
06	21870	X	19449	-0-	-2421	-0-	1320	1	17987	2	N	129	179	1			182
							142	9									
07	22103	X	19783	-0-	-2320	-0-	1364	1	18195	2	N	204	177	1			209
							224	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110124	X	76013	-0-	-34111	-0-	140	1	73988	2	N	1714	1600	1	35	8	325
							1885	9									
03	104966	X	80192	-0-	-24774	-0-	155	1	78098	2	N	1763	1759	1	13	8	316
							1939	9									
04	91800	X	74168	-0-	-17632	-0-	300	1	72111	2	N	1597	1577	1	12	8	324
							1757	9									
05	94860	X	74311	-0-	-20549	-0-	310	1	72234	2	N	1606	1722	1	11	8	197
							1767	9									
06	83310	X	72019	-0-	-11291	-0-	300	1	70102	2	N	1470	1420	1	1	8	246
							1617	9									
07	84165	X	75338	-0-	-8827	-0-	310	1	73429	2	N	1454	1409	1	20	8	271
							1599	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145740	X	116276	-0-	-29464	-0-	188	1	115317	2	Y	701	694	1	45	8	95
							771	9									
03	161355	X	115802	-0-	-45553	-0-	196	1	114794	2	Y	738	701	1	23	8	109
							812	9									
04	156150	X	98854	-0-	-57296	-0-	182	1	97936	2	Y	669	677	1	2	8	99
							736	9									
05	161355	X	100583	-0-	-60772	-0-	181	1	99706	2	Y	633	610	1	6	8	116
							696	9									
06	151230	X	87452	-0-	-63778	-0-	173	1	86681	2	Y	544	571	1			89
							598	9									
07	128743	X	83069	-0-	-45674	-0-	191	1	82282	2	Y	542	505	1	9	8	117
							596	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214488	X	214488	-0-	-0-	-0-	344 2378	1 9	211766	2	Y	2162	2148	1	62	8	294
03	233663	X	233663	-0-	-0-	-0-	393 2443	1 9	230827	2	Y	2221	2148	1	29	8	338
04	211373	X	211373	-0-	-0-	-0-	388 2158	1 9	208827	2	Y	1962	1989	1	18	8	293
05	226457	X	226457	-0-	-0-	-0-	408 2140	1 9	223909	2	Y	1945	1859	1	23	8	356
06	201862	X	201862	-0-	-0-	-0-	397 1797	1 9	199668	2	Y	1634	1722	1	2	8	266
*07	173794	X	173794	-0-	-0-	-0-	398 1464	1 9	171932	2	Y	1331	1283	1	20	8	294

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	101 1	1 9	1974	2	Y	1					19
03	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	101 1	1 9	2030	2	Y	1					20
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	2155	2	Y	1					21
05	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	108 3	1 9	2104	2	Y	3	1	1			23
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	105 7	1 9	2059	2	Y	6	1	1			28
07	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	102	1	2131	2	Y	-0-	16	1			12

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

02	3836	X	3828	-0-	-8	-0-	187 3	1 9	3638	2	Y	3	15	1			10
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	195 2	1 9	3928	2	Y	2					12
04	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	192 2	1 9	3825	2	Y	2					14
05	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	199 4	1 9	3885	2	Y	4	1	1			17
06	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	189 4	1 9	3714	2	Y	4	1	1			20
07	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	184 3	1 9	3843	2	Y	3	17	1			6

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

02	3500	X	3443	-0-	-57	-0-	168 2	1 9	3273	2	Y	2					13
03	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	172 1	1 9	3455	2	Y	1					14
04	3750	X	3444	-0-	-306	-0-	165 1	1 9	3278	2	Y	1					15
05	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	164 2	1 9	3204	2	Y	2	14	1			3
06	3690	X	2928	-0-	-762	-0-	142 1	1 9	2785	2	Y	1	1	1			3
07	3813	X	2692	-0-	-1121	-0-	123 1	1 9	2568	2	Y	1	1	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4270	-0-	-378	-0-	208	1	4055	2	Y	6					9
							7	9									
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	218	1	4398	2	Y	-0-					9
04	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	200	1	3977	2	Y	-0-					9
05	4743	X	4076	-0-	-667	-0-	199	1	3876	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	4590	X	3427	-0-	-1163	-0-	166	1	3260	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	4743	X	4032	-0-	-711	-0-	184	1	3840	2	Y	7	1	1			15
							8	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	231	1	1663	2	N	-0-					89
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	279	1	1008	2	N	-0-					89
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	210	1	656	2	N	-0-					89
05	2108	N	709	-0-	-1399	-0-	108	1	551	2	N	45					134
							50	9									
06	1260	N	506	-0-	-754	-0-	93	1	413	2	N	-0-					134
07	899	N	463	-0-	-436	-0-	107	1	356	2	N	-0-					134

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					1
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					1
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					1
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					1
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					1
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	294	2	Y	1					2
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4139	-0-	-33	-0-	202	1	3936	2	Y	1					30
							1	9									
03	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	209	1	4211	2	Y	3					33
							3	9									
04	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	213	1	4237	2	Y	2					35
							2	9									
05	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	222	1	4324	2	Y	4	1	1			38
							4	9									
06	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	211	1	4147	2	Y	3	1	1			40
							3	9									
07	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	202	1	4213	2	Y	2	1	1			41
							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
02	3528	X	3524	-0-	-4	-0-	172	1	3350	2	Y	2					23
							2	9									
03	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	179	1	3615	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
04	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	177	1	3532	2	Y	2					22
							2	9									
05	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	183	1	3571	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	178	1	3497	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
07	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	172	1	3582	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	128	1	2499	2	Y	6					9
							7	9									
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	135	1	2725	2	Y	-0-					9
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2657	2	Y	-0-					9
05	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	139	1	2699	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	133	1	2605	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
*07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	132	1	2753	2	Y	8	1	1			16
							9	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-	13	1			6
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					6
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					6
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	696	-0-	-172	-0-	34	1	658	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	33	1	672	2	Y	-0-					2
04	750	N	562	-0-	-188	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					2
05	775	N	42	-0-	-733	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	Y	-0-					2
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	-0-					2

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3286	-0-	-802	-0-	160	1	3111	2	Y	14					18
							15	9									
03	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	188	1	3783	2	Y	-0-	13	1			5
04	4380	X	3973	-0-	-407	-0-	190	1	3783	2	Y	-0-					5
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	4096	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	205	1	4013	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	228	1	4744	2	Y	5	9	1			4
							6	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
02	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-					15
03	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-					15
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-					15
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	91	1	1768	2	Y	-0-					15
06	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	72	1	1421	2	Y	48					63
							53	9									
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1897	2	Y	1	1	1			63
							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 #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3539	-0-	-381	-0-	173	1	3365	2	Y	1					10
							1	9									
03	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	182	1	3657	2	Y	4					14
							4	9									
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	178	1	3551	2	Y	1					15
							1	9									
05	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	184	1	3579	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
06	3780	X	3569	-0-	-211	-0-	173	1	3394	2	Y	2	1	1			19
							2	9									
*07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	189	1	3928	2	Y	1	1	1			19
							1	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
02	4200	X	3756	-0-	-444	-0-	184	1	3572	2	Y	-0-					3
03	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	199	1	4002	2	Y	48					51
							53	9									
04	4500	X	3754	-0-	-746	-0-	180	1	3574	2	Y	-0-					51
05	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	196	1	3820	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
06	4170	X	3970	-0-	-200	-0-	193	1	3776	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
07	4247	X	3564	-0-	-683	-0-	163	1	3400	2	Y	1	1	1			51
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	79	1	1533	2	Y	13					25
							14	9									
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	73	1	1461	2	Y	-0-					25
04	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-					25
05	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	66	1	1286	2	Y	10					35
							11	9									
06	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	61	1	1196	2	Y	-0-					35
07	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					35

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	6					15
							7	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	Y	2					17
							2	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1142	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	Y	1					4
							1	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	2	Y	7					11
							8	9									
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	45	1	931	2	Y	5	11	1			5
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	109	1	798	2	Y	-0-					6
03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	114	1	857	2	Y	-0-					6
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	117	1	929	2	Y	1					7
							1	9									
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	106	1	860	2	Y	-0-					7
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	88	1	834	2	Y	-0-					7
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	98	1	883	2	Y	-0-					7

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2214	2	Y	9					22
							10	9									
03	3379	X	2589	-0-	-790	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-					22
04	3150	X	2193	-0-	-957	-0-	105	1	2088	2	Y	-0-					22
05	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	152	1	2953	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
06	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	133	1	2614	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
*07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	132	1	2749	2	Y	1	1	1			22
							1	9									

NORRIS, N.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	77	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	84	1	1644	2	Y	2					2
							2	9									
07	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	78	1	1624	2	Y	1					3
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	276	1	1600	2	N	9	155	1			12
							10	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	322	1	1780	2	N	-0-					12
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	318	1	1678	2	N	-0-					12
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	326	1	1765	2	N	-0-					12
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	312	1	1786	2	N	-0-					12
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	328	1	1820	2	N	-0-					12

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2161	2	Y	2					12
							2	9									
03	2418	X	2051	-0-	-367	-0-	97	1	1953	2	Y	1					13
							1	9									
04	2460	X	1748	-0-	-712	-0-	83	1	1662	2	Y	3					16
							3	9									
05	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	101	1	1962	2	Y	-0-					16
06	2460	X	1866	-0-	-594	-0-	90	1	1775	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
07	2511	X	1121	-0-	-1390	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					16

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
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					5
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					5
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					5
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	-0-					5
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					5
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085308 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9210 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3044	-0-	-512	-0-	149	1	2894	2	Y	1					19
							1	9									
03	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	165	1	3325	2	Y	-0-					19
04	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	172	1	3428	2	Y	2					21
							2	9									
05	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	155	1	3011	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					22
*07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1201	-0-	-283	-0-	59	1	1142	2	N	-0-					77
03	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	62	1	1244	2	N	-0-					77
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					77
05	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	53	1	1042	2	N	-0-					77
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					77
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					77

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	-0-					27
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	71	1	1430	2	Y	-0-					27
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					27
05	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-					27
06	1440	N	1101	-0-	-339	-0-	53	1	1048	2	Y	-0-					27
07	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-					27

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	39	1	767	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1542	-0-	-502	-0-	227	1	1315	2	Y	-0-					50
03	2139	X	1750	-0-	-389	-0-	268	1	1482	2	Y	-0-					50
04	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	257	1	1356	2	Y	18					68
							20	9									
05	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	296	1	1601	2	Y	-0-					68
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	279	1	1595	2	Y	18					86
							20	9									
*07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	296	1	1645	2	Y	-0-					86

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	245	1	4770	2	Y	13					18
							14	9									
03	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	256	1	5155	2	Y	-0-	13	1			5
04	5310	X	5281	-0-	-29	-0-	253	1	5028	2	Y	-0-					5
05	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	264	1	5150	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	5400	X	5124	-0-	-276	-0-	248	1	4872	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	5580	X	851	-0-	-4729	-0-	39	1	811	2	Y	1	8	1			1
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	310	-0-	-1174	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					18
03	1643	X	317	-0-	-1326	-0-	15	1	295	2	Y	6					24
							7	9									
04	1590	X	377	-0-	-1213	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					24
05	806	X	343	-0-	-463	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					24
06	330	X	321	-0-	-9	-0-	15	1	303	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
07	403	X	302	-0-	-101	-0-	14	1	285	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	97	1	1891	2	Y	4					11
							4	9									
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	Y	-0-					11
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	2					13
							2	9									
05	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	103	1	2012	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	2130	X	2077	-0-	-53	-0-	101	1	1975	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	99	1	2054	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3657	-0-	-263	-0-	179	1	3477	2	Y	1					13
							1	9									
03	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	187	1	3765	2	Y	2					15
							2	9									
04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	184	1	3668	2	Y	1					16
							1	9									
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	189	1	3691	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
06	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	182	1	3567	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	165	1	3443	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-	8	1			4
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1568	2	Y	-0-					4
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1393	2	Y	3					7
							3	9									
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	57	1	1116	2	Y	2					9
							2	9									
06	1590	N	811	-0-	-779	-0-	39	1	770	2	Y	2					11
							2	9									
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-	9	1			2

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					25
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	6					31
							7	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					31
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	1					32
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	3	32	1			3
							3	9									
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	906	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	177	1	3438	2	Y	3					23
							3	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	185	1	3727	2	Y	1	5	1			19
							1	9									
04	3780	X	3753	-0-	-27	-0-	179	1	3571	2	Y	3					22
							3	9									
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	173	1	3367	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	3870	X	3235	-0-	-635	-0-	157	1	3075	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
07	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	168	1	3507	2	Y	3	1	1			15
							3	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1500	-0-	-12	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-					3
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	77	1	1553	2	Y	7					10
							8	9									
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	76	1	1507	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	78	1	1517	2	Y	-0-					10
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	73	1	1437	2	Y	-0-					10
07	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-					10

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3477	-0-	-79	-0-	170	1	3300	2	Y	6					9
							7	9									
03	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	179	1	3605	2	Y	1					10
							1	9									
04	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	175	1	3486	2	Y	-0-					10
05	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	179	1	3495	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	176	1	3452	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	164	1	3419	2	Y	7	1	1			16
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2813	-0-	-911	-0-	138	1	2675	2	Y	-0-					18
03	4092	X	3440	-0-	-652	-0-	163	1	3276	2	Y	1					19
							1	9									
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	196	1	3900	2	Y	2					21
							2	9									
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	4095	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	194	1	3797	2	Y	6	1	1			27
							7	9									
07	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	189	1	3936	2	Y	2	17	1			12
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4151	-0-	-161	-0-	203	1	3942	2	Y	5	25	1			2
							6	9									
03	4712	X	4090	-0-	-622	-0-	193	1	3897	2	Y	-0-					2
04	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	195	1	3882	2	Y	-0-					2
05	4588	X	3575	-0-	-1013	-0-	174	1	3398	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	4440	X	2800	-0-	-1640	-0-	136	1	2663	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	142	1	2962	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	218	1	4233	2	Y	14					18
							15	9									
03	4650	X	4286	-0-	-364	-0-	199	1	4014	2	Y	66	13	1			71
							73	9									
04	4800	X	4224	-0-	-576	-0-	202	1	4018	2	Y	4					75
							4	9									
05	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	209	1	4076	2	Y	1	1	1			75
							1	9									
06	4800	X	3969	-0-	-831	-0-	192	1	3773	2	Y	4	1	1			78
							4	9									
07	4960	X	3890	-0-	-1070	-0-	178	1	3708	2	Y	4	72	1			10
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	107	1	2082	2	Y	14					18
							15	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	112	1	2264	2	Y	-0-	13	1			5
04	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	106	1	2120	2	Y	-0-					5
05	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	111	1	2157	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	109	1	2129	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2246	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	46	1	889	2	Y	-0-					24
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					24
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	43	1	862	2	Y	-0-					24
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-					24
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	4					28
							4	9									
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	993	2	Y	4					32
							4	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5846	-0-	-6	-0-	283	1	5506	2	Y	52	15	1	49	8	36
							57	9									
03	6510	X	6374	-0-	-136	-0-	300	1	6034	2	Y	36	36	8			36
							40	9									
04	6300	X	6111	-0-	-189	-0-	292	1	5810	2	Y	8					44
							9	9									
05	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	305	1	5950	2	Y	73	2	1	71	8	44
							80	9									
*06	6270	X	6109	-0-	-161	-0-	294	1	5757	2	Y	53	2	1	30	8	65
							58	9									
*07	6479	X	6300	-0-	-179	-0-	287	1	5969	2	Y	40	18	1	27	8	60
							44	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	206	-0-	-2426	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					3
03	2170	X	177	-0-	-1993	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					3
04	1890	X	772	-0-	-1118	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					3
05	1674	X	505	-0-	-1169	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					3
06	930	X	556	-0-	-374	-0-	27	1	529	2	Y	-0-					3
07	806	X	269	-0-	-537	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					3

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5204	-0-	-200	-0-	251	1	4874	2	Y	72	72	8			34
							79	9									
03	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	246	1	4965	2	Y	41	37	8			38
							45	9									
04	5760	X	4790	-0-	-970	-0-	229	1	4561	2	Y	-0-					38
*05	5890	X	5073	-0-	-817	-0-	245	1	4767	2	Y	55	1	1	55	8	37
							61	9									
*06	5610	X	4778	-0-	-832	-0-	231	1	4524	2	Y	21	1	1	21	8	36
							23	9									
*07	5766	X	5098	-0-	-668	-0-	232	1	4830	2	Y	33	1	1	33	8	35
							36	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5224	-0-	-180	-0-	253	1	4925	2	Y	42	37	8			15
							46	9									
03	5828	X	5523	-0-	-305	-0-	261	1	5260	2	Y	2					17
							2	9									
04	5430	X	5375	-0-	-55	-0-	257	1	5118	2	Y	-0-					17
05	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	280	1	5455	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
06	5610	X	5541	-0-	-69	-0-	269	1	5270	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	243	1	5059	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2114	-0-	-1498	-0-	216	1	1895	2	Y	3					7
							3	9									
03	3844	X	3093	-0-	-751	-0-	301	1	2783	2	Y	8					15
							9	9									
04	3720	X	2229	-0-	-1491	-0-	222	1	2007	2	Y	-0-					15
05	3844	X	1541	-0-	-2303	-0-	151	1	1390	2	Y	-0-					15
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	508	1	5273	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	545	1	5286	2	Y	9	2	1			22
							10	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	204	1	3965	2	Y	6					9
							7	9									
03	4526	X	3875	-0-	-651	-0-	183	1	3691	2	Y	1					10
							1	9									
04	4380	X	4013	-0-	-367	-0-	192	1	3821	2	Y	-0-					10
05	4526	X	3573	-0-	-953	-0-	174	1	3398	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4380	X	3408	-0-	-972	-0-	165	1	3242	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	4526	X	2777	-0-	-1749	-0-	127	1	2643	2	Y	6	1	1			15
							7	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1206	-0-	-502	-0-	59	1	1147	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	59	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	46	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	58	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2003	-0-	-461	-0-	98	1	1904	2	Y	1					18
							1	9									
03	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	88	1	1778	2	Y	-0-					18
04	2640	X	1748	-0-	-892	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-					18
05	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	83	1	1614	2	Y	1					19
							1	9									
06	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-					19
07	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	76	1	1583	2	Y	-0-	11	1			8

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	92	1	1785	2	Y	-0-					4
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	Y	17					21
							19	9									
04	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	85	1	1698	2	Y	-0-					21
05	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	88	1	1715	2	Y	-0-					21
06	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					21
07	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	79	1	1648	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					4
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					4
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					4
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	Y	-0-					4
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					4
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					4

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

02	2016	X	1862	-0-	-154	-0-	91	1	1771	2	Y	-0-					1
03	2232	X	2171	-0-	-61	-0-	102	1	2063	2	Y	5					6
							6	9									
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	Y	-0-					6
05	2108	X	2055	-0-	-53	-0-	100	1	1954	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	99	1	1942	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	2201	X	2054	-0-	-147	-0-	94	1	1959	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

02	2408	N	2357	-0-	-51	-0-	115	1	2232	2	Y	9					17
							10	9									
03	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	121	1	2439	2	Y	-0-					17
04	2460	N	1905	-0-	-555	-0-	91	1	1814	2	Y	-0-					17
05	2604	N	2022	-0-	-582	-0-	99	1	1923	2	Y	-0-					17
06	2490	N	1368	-0-	-1122	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-					17
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2047	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	167	1	3252	2	Y	2					23
							2	9									
03	3751	X	3708	-0-	-43	-0-	175	1	3531	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	174	1	3454	2	Y	2					22
							2	9									
05	3782	X	3694	-0-	-88	-0-	180	1	3512	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	172	1	3380	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
07	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	167	1	3481	2	Y	3	1	1			16
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	131	1	2550	2	Y	3					23
							3	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2822	2	Y	1	5	1			19
							1	9									
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	138	1	2744	2	Y	3					22
							3	9									
05	2976	N	2969	-0-	-7	-0-	145	1	2822	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	3000	N	3004	-0-	4	4	146	1	2855	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
*07	3100	N	3209	-0-	109	113	147	1	3059	2	Y	3	1	1			15
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

02	2576	X	1955	-0-	-621	-0-	96	1	1859	2	Y	-0-					47
03	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	117	1	2347	2	Y	5					52
							6	9									
04	2520	X	2266	-0-	-254	-0-	108	1	2158	2	Y	-0-					52
05	2418	X	2224	-0-	-194	-0-	107	1	2089	2	Y	25	72	1			5
							28	9									
06	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	106	1	2074	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	107	1	2229	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	93	1	1807	2	Y	-0-					18
03	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	96	1	1932	2	Y	6					24
							7	9									
04	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	94	1	1865	2	Y	-0-					24
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	106	1	2068	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	100	1	1971	2	Y	4	25	1			3
							4	9									
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	101	1	2105	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	T. A.		5535	-0-	5535	5535	271	1	5264	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4227	-0-	4227	9762	199	1	4017	2	Y	10					10
							11	9									
04	13415	X	3653	-0-	-9762	-0-	175	1	3478	2	Y	-0-					10
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	181	1	3523	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
06	5940	X	3086	-0-	-2854	-0-	150	1	2935	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	6138	X	2807	-0-	-3331	-0-	129	1	2677	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

02	1232	N	540	-0-	-692	-0-	26	1	514	2	N	-0-					109
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-					109
04	840	N	252	-0-	-588	-0-	12	1	240	2	N	-0-					109
05	589	N	238	-0-	-351	-0-	12	1	226	2	N	-0-					109
06	930	N	148	-0-	-782	-0-	7	1	141	2	N	-0-					109
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	4	1	91	2	N	-0-					109

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	185	1	3603	2	Y	-0-					21
03	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	193	1	3887	2	Y	-0-					21
04	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	191	1	3802	2	Y	6					27
							7	9									
05	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	199	1	3868	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
06	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	190	1	3731	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	177	1	3694	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	173	1	3358	2	N	-0-					34
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	178	1	3579	2	N	-0-					34
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	170	1	3393	2	N	-0-					34
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	180	1	3509	2	N	1	1	1			34
							1	9									
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	174	1	3413	2	N	1	1	1			34
							1	9									
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	169	1	3519	2	N	1	1	1			34
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2391	-0-	-241	-0-	117	1	2274	2	Y	-0-					4
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	143	1	2882	2	Y	17					21
							19	9									
04	2820	X	2588	-0-	-232	-0-	124	1	2464	2	Y	-0-					21
05	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	122	1	2376	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
06	2940	X	2316	-0-	-624	-0-	112	1	2203	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	3038	X	2411	-0-	-627	-0-	110	1	2300	2	Y	1	1	1			21
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	72	1	1457	2	Y	4					4
							4	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-					4
05	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-					4
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					4
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-					4

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	270	1	2368	2	Y	3					7
							3	9									
03	3100	N	3205	-0-	105	105	312	1	2886	2	Y	6					13
							7	9									
04	3000	N	3074	-0-	74	179	306	1	2768	2	Y	-0-					13
05	2914	N	2498	-0-	-416	-0-	245	1	2252	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
06	2940	X	2077	-0-	-863	-0-	182	1	1894	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	219	1	2123	2	Y	2	1	1			14
							2	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	N	-0-					129
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	72	1	1449	2	N	-0-					129
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1400	2	N	-0-					129
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	73	1	1421	2	N	-0-					129
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	70	1	1363	2	N	-0-					129
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	68	1	1413	2	N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					74
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					74
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					74
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	280	1	1426	2	Y	-0-					74
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	166	1	736	2	Y	-0-					74
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	203	1	677	2	Y	-0-					74

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					17
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	6					23
							7	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					23
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					23
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	20	1	390	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	19	1	399	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	170	1	3316	2	Y	24	19	8			11
							26	9									
03	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	180	1	3632	2	Y	-0-					11
04	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	172	1	3428	2	Y	2					13
							2	9									
05	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	184	1	3580	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	176	1	3458	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	168	1	3500	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2287	-0-	-261	-0-	111	1	2168	2	Y	7					16
							8	9									
03	2790	N	2459	-0-	-331	-0-	116	1	2335	2	Y	7					23
							8	9									
04	2640	N	1850	-0-	-790	-0-	88	1	1752	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
05	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	117	1	2271	2	Y	10	1	1			18
							11	9									
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	114	1	2232	2	Y	9	1	1			26
							10	9									
*07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	107	1	2236	2	Y	5	26	1			5
							6	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
02	2660	X	2282	-0-	-378	-0-	111	1	2167	2	Y	4					10
							4	9									
03	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	93	1	1879	2	Y	-0-					10
04	2490	X	1832	-0-	-658	-0-	88	1	1742	2	Y	2					12
							2	9									
05	2573	X	1780	-0-	-793	-0-	87	1	1692	2	Y	1					13
							1	9									
06	2490	X	1670	-0-	-820	-0-	81	1	1589	2	Y	-0-					13
07	2542	X	1617	-0-	-925	-0-	74	1	1542	2	Y	1					14
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3665	-0-		-31	-0-		179	1	3478	2	Y	7					16
									8	9									
03	4092	X	3860	-0-		-232	-0-		182	1	3669	2	Y	8					24
									9	9									
04	3930	X	3729	-0-		-201	-0-		178	1	3541	2	Y	9	23	1			10
									10	9									
05	4061	X	3917	-0-		-144	-0-		191	1	3716	2	Y	9	1	1			18
									10	9									
06	3930	X	3811	-0-		-119	-0-		184	1	3616	2	Y	10	1	1			27
									11	9									
07	4061	X	3906	-0-		-155	-0-		179	1	3726	2	Y	1	27	1			1
									1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

02	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-		133	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-		149	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-		-3	-0-		142	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1274	-0-		-90	-0-		146	1	1128	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1208	-0-		-52	-0-		141	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1242	-0-		-60	-0-		143	1	1099	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

02	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-		118	1	2304	2	Y	7					16
									8	9									
03	2663	N	2663	-0-		-0-	-0-		126	1	2534	2	Y	3					19
									3	9									
04	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-		123	1	2452	2	Y	1	19	1			1
									1	9									
05	2650	N	2650	-0-		-0-	-0-		129	1	2519	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
06	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-		122	1	2400	2	Y	2	1	1			3
									2	9									
*07	2626	N	2626	-0-		-0-	-0-		120	1	2505	2	Y	1	3	1			1
									1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

02	2856	X	2158	-0-		-698	-0-		234	1	1922	2	Y	2	12	1			2
									2	9									
03	3131	X	2317	-0-		-814	-0-		263	1	2053	2	Y	1					3
									1	9									
04	3030	X	2273	-0-		-757	-0-		257	1	2015	2	Y	1					4
									1	9									
05	3007	X	2321	-0-		-686	-0-		266	1	2055	2	Y	-0-					4
06	2850	X	2097	-0-		-753	-0-		244	1	1851	2	Y	2					6
									2	9									
07	2387	X	2182	-0-		-205	-0-		251	1	1931	2	Y	-0-	6	1			-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 #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2237	-0-	-3	-0-	109	1	2128	2	N	-0-					112
03	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	116	1	2332	2	N	-0-					112
04	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	109	1	2174	2	N	-0-					112
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	119	1	2320	2	N	1	1	1			112
							1	9									
06	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	112	1	2200	2	N	1	1	1			112
							1	9									
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	105	1	2181	2	N	1	1	1			112
							1	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	245	-0-	-1323	-0-	26	1	194	2	Y	23	58	1			3
							25	9									
03	1705	X	917	-0-	-788	-0-	106	1	798	2	Y	12					15
							13	9									
04	1410	X	1292	-0-	-118	-0-	145	1	1146	2	Y	1					16
							1	9									
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	179	1	1444	2	Y	31					47
							34	9									
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	138	1	1304	2	Y	-0-					47
*07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	149	1	1338	2	Y	32					79
							35	9									

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	252	1	1814	2	Y	21					30
							23	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	334	1	1203	2	Y	-0-					30
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	254	1	791	2	Y	-0-					30
05	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	223	1	1134	2	Y	-0-					30
06	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	203	1	901	2	Y	-0-					30
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	285	1	953	2	Y	-0-					30

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	100	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	101	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	95	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	831	-0-	-68	-0-	96	1	735	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2974	-0-	-134	-0-	304	1	2667	2	Y	3					7
							3	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	328	1	3037	2	Y	1					8
							1	9									
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	283	1	2560	2	Y	1					9
							1	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	349	1	3203	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	262	1	2715	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	283	1	2745	2	Y	4	1	1			12
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2005	-0-	-67	-0-	98	1	1907	2	Y	-0-					39
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	99	1	1992	2	Y	-0-					39
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					39
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	98	1	1900	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	91	1	1791	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
07	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	88	1	1839	2	Y	-0-					39

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
02	3192	X	3186	-0-	-6	-0-	156	1	3030	2	Y	-0-					26
03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	161	1	3246	2	Y	-0-					26
04	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	161	1	3201	2	Y	-0-					26
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	168	1	3274	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
06	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	159	1	3128	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
07	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	153	1	3185	2	Y	1	1	1			26
							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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	119	1	975	2	Y	9					17
							10	9									
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	137	1	1071	2	Y	-0-					17
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	133	1	1039	2	Y	-0-					17
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	133	1	1030	2	Y	-0-					17
06	1170	N	969	-0-	-201	-0-	113	1	856	2	Y	-0-					17
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	134	1	1027	2	Y	-0-					17

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
02	2996	X	2949	-0-	-47	-0-	144	1	2805	2	N	-0-					53
03	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	150	1	3021	2	N	-0-					53
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	150	1	2977	2	N	50					103
							55	9									
05	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	153	1	2973	2	N	1	1	1			103
							1	9									
06	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	144	1	2817	2	N	1	1	1			103
							1	9									
07	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	134	1	2785	2	N	1	1	1			103
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2767	-0-	-5	-0-	135	1	2632	2	N	-0-					17
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	142	1	2860	2	N	-0-					17
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	139	1	2771	2	N	-0-					17
05	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	135	1	2627	2	N	-0-	1	1			16
06	2970	X	2590	-0-	-380	-0-	124	1	2434	2	N	29	1	1			44
							32	9									
07	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	140	1	2912	2	N	1	1	1			44
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3983	-0-	-161	-0-	432	1	3541	2	Y	9	50	1			12
							10	9									
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	511	1	3985	2	Y	8					20
							9	9									
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	Y	10					30
							11	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	531	1	4097	2	Y	-0-					30
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	527	1	3998	2	Y	10					40
							11	9									
*07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	532	1	4088	2	Y	13	43	1			10
							14	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4646	-0-	-534	-0-	227	1	4416	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
03	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	224	1	4520	2	Y	2					11
							2	9									
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	288	1	5724	2	Y	2					13
							2	9									
05	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	269	1	5249	2	Y	4	1	1			16
							4	9									
06	5310	X	5309	-0-	-1	-0-	257	1	5048	2	Y	4	1	1			19
							4	9									
07	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	244	1	5074	2	Y	19	17	1			21
							21	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	199	1	3875	2	Y	1					19
							1	9									
03	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	202	1	4076	2	Y	-0-					19
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	202	1	4011	2	Y	2					21
							2	9									
05	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	211	1	4111	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
06	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	199	1	3911	2	Y	6	1	1			27
							7	9									
07	4526	X	4197	-0-	-329	-0-	192	1	4003	2	Y	2	17	1			12
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	184	1	3577	2	Y	2					23
							2	9									
03	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	193	1	3897	2	Y	2	5	1			20
							2	9									
04	3990	X	3981	-0-	-9	-0-	190	1	3789	2	Y	2					22
							2	9									
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	198	1	3860	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	189	1	3710	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
07	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	181	1	3760	2	Y	3	1	1			16
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1971	2	Y	2					4
							2	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	109	1	2203	2	Y	-0-	2	1			2
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	109	1	2168	2	Y	-0-					2
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2207	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	105	1	2052	2	Y	14	1	1			16
							15	9									
07	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	102	1	2115	2	Y	6	1	1			21
							7	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1495	-0-	-633	-0-	73	1	1416	2	Y	5					10
							6	9									
03	2356	X	1296	-0-	-1060	-0-	61	1	1226	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
04	1710	X	1327	-0-	-383	-0-	62	1	1241	2	Y	22					33
							24	9									
05	1643	X	1640	-0-	-3	-0-	80	1	1558	2	Y	2	22	1			13
							2	9									
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1566	2	Y	13					26
							14	9									
07	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	69	1	1432	2	Y	5					31
							6	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3569	-0-	-323	-0-	174	1	3393	2	Y	2					13
							2	9									
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	192	1	3869	2	Y	1					14
							1	9									
04	4020	X	3923	-0-	-97	-0-	188	1	3734	2	Y	1					15
							1	9									
05	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	178	1	3476	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
06	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	184	1	3609	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	150	1	3135	2	Y	1	1	1			3
							1	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
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	229	1	4452	2	Y	6					9
							7	9									
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	240	1	4834	2	Y	1					10
							1	9									
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	232	1	4620	2	Y	-0-					10
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	261	1	5089	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	242	1	4736	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	235	1	4894	2	Y	7	1	1			16
							8	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
02	2912	X	2729	-0-	-183	-0-	133	1	2581	2	Y	14					18
							15	9									
03	3131	X	2797	-0-	-334	-0-	132	1	2665	2	Y	-0-	13	1			5
04	2970	X	2398	-0-	-572	-0-	115	1	2283	2	Y	-0-					5
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	145	1	2832	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	152	1	2977	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	132	1	2759	2	Y	5	9	1			4
							6	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	160	1	3112	2	Y	-0-					17
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	168	1	3383	2	Y	-0-					17
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	166	1	3312	2	Y	21					38
							23	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1	3338	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3269	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
*07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	162	1	3366	2	Y	1	1	1			38
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1614	-0-	-178	-0-	79	1	1529	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
03	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-					2
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	79	1	1536	2	Y	1					3
							1	9									
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	76	1	1495	2	Y	-0-					3
07	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-					3

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
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	212	1	4116	2	Y	24	21	8			7
							26	9									
03	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	211	1	4254	2	Y	20	20	8			7
							22	9									
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	228	1	4538	2	Y	15					22
							17	9									
*05	4929	X	4582	-0-	-347	-0-	221	1	4307	2	Y	49	1	1	49	8	21
							54	9									
*06	4770	X	4469	-0-	-301	-0-	216	1	4231	2	Y	20	1	1	20	8	20
							22	9									
*07	4929	X	4141	-0-	-788	-0-	188	1	3907	2	Y	42	1	1	30	8	31
							46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	182	1	3549	2	Y	1					18
							1	9									
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	200	1	4026	2	Y	1					19
							1	9									
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	193	1	3850	2	Y	2					21
							2	9									
05	4123	X	3626	-0-	-497	-0-	177	1	3446	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
06	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	197	1	3855	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
07	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	176	1	3667	2	Y	1	17	1			12
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	23	1	444	2	Y	1					6
							1	9									
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					6
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					6
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					6
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					6
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					6

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2889	-0-	-919	-0-	141	1	2746	2	Y	2					22
							2	9									
03	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	161	1	3241	2	Y	3	5	1			20
							3	9									
04	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	170	1	3376	2	Y	2					22
							2	9									
05	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	177	1	3445	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	176	1	3452	2	Y	3	1	1			13
							3	9									
07	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	158	1	3300	2	Y	3	1	1			15
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	189	1	3686	2	Y	14					18
							15	9									
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	195	1	3937	2	Y	-0-	13	1			5
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	189	1	3761	2	Y	-0-					5
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	199	1	3874	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	167	1	3272	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	178	1	3713	2	Y	6	9	1			5
							7	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 #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	151	1	2947	2	Y	1					13
							1	9									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	170	1	3431	2	Y	2					15
							2	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	175	1	3474	2	Y	-0-					15
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	188	1	3669	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	172	1	3364	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	160	1	3329	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	161	1	3133	2	Y	2					31
							2	9									
03	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	168	1	3393	2	Y	4					35
							4	9									
04	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	161	1	3202	2	Y	2					37
							2	9									
05	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	177	1	3439	2	Y	3	1	1			39
							3	9									
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	167	1	3265	2	Y	4	1	1			42
							4	9									
07	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	159	1	3314	2	Y	1	1	1			42
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	172	1	3354	2	Y	6					9
							7	9									
03	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	181	1	3638	2	Y	-0-					9
04	4020	X	3888	-0-	-132	-0-	186	1	3702	2	Y	-0-					9
05	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	191	1	3724	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	181	1	3557	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	178	1	3707	2	Y	8	1	1			16
							9	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2867	-0-	-129	-0-	140	1	2727	2	Y	-0-					4
03	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	154	1	3107	2	Y	17					21
							19	9									
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	141	1	2804	2	Y	-0-					21
05	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	138	1	2685	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
06	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	129	1	2528	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	122	1	2536	2	Y	1	1	1			21
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2832	-0-	-304	-0-	138	1	2688	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
03	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	141	1	2830	2	Y	-0-					2
04	3300	X	2794	-0-	-506	-0-	134	1	2660	2	Y	-0-					2
05	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	137	1	2668	2	Y	7	1	1			8
							8	9									
06	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	122	1	2383	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	133	1	2781	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3499	-0-	-197	-0-	171	1	3324	2	Y	4					11
							4	9									
03	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	179	1	3604	2	Y	-0-					11
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	176	1	3503	2	Y	2					13
							2	9									
05	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	183	1	3575	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	170	1	3325	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	3875	X	3053	-0-	-822	-0-	140	1	2911	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2386	-0-	-50	-0-	117	1	2268	2	Y	1					2
							1	9									
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	113	1	2286	2	Y	-0-					2
04	3000	N	3035	-0-	35	35	145	1	2889	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2982	N	2947	-0-	-35	-0-	144	1	2801	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	136	1	2672	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	125	1	2599	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1969	-0-	-859	-0-	96	1	1871	2	Y	2					15
							2	9									
03	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	112	1	2260	2	Y	-0-					15
04	2940	X	1815	-0-	-1125	-0-	87	1	1728	2	Y	-0-					15
05	2666	X	2043	-0-	-623	-0-	100	1	1943	2	Y	-0-					15
06	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	88	1	1724	2	Y	-0-					15
07	2387	X	1461	-0-	-926	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	56	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	58	1	1138	2	Y	4					4
							4	9									
06	1170	N	765	-0-	-405	-0-	37	1	728	2	Y	-0-					4
07	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	50	1	1035	2	Y	22					26
							24	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3844	-0-	-188	-0-	389	1	3416	2	Y	35					75
							39	9									
03	4464	X	2983	-0-	-1481	-0-	291	1	2691	2	Y	1					76
							1	9									
04	4770	X	3140	-0-	-1630	-0-	313	1	2827	2	Y	-0-					76
05	4929	X	2954	-0-	-1975	-0-	290	1	2663	2	Y	1	1	1			76
							1	9									
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	465	1	4828	2	Y	1	1	1			76
							1	9									
07	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	381	1	3697	2	Y	5	1	1			80
							6	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2839	-0-	-73	-0-	290	1	2545	2	Y	4					7
							4	9									
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	270	1	2497	2	Y	1					8
							1	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	387	1	3502	2	Y	-0-					8
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	452	1	4151	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	3030	X	2520	-0-	-510	-0-	221	1	2298	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	4030	X	2391	-0-	-1639	-0-	223	1	2165	2	Y	3	1	1			10
							3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	162	1	3153	2	N	28					108
							31	9									
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	170	1	3415	2	N	-0-					108
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	158	1	3144	2	N	-0-					108
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	3092	2	N	3	1	1			110
							3	9									
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	2	N	1	1	1			110
							1	9									
*07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	N	1	1	1			110
							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 #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2923	-0-	-465	-0-	143	1	2780	2	N	-0-					28
03	3720	X	2798	-0-	-922	-0-	132	1	2664	2	N	2					30
							2	9									
04	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	163	1	3238	2	N	-0-					30
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	196	1	3822	2	Y	1	26	1			5
							1	9									
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	183	1	3585	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	153	1	3192	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3595	-0-	-45	-0-	175	1	3405	2	Y	14					18
							15	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	201	1	4047	2	Y	-0-	13	1			5
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	188	1	3734	2	Y	-0-					5
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	205	1	3999	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	212	1	4158	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	202	1	4215	2	Y	5	9	1			4
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3706	-0-	-46	-0-	181	1	3524	2	Y	1					18
							1	9									
03	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	176	1	3555	2	Y	-0-					18
04	4020	X	3698	-0-	-322	-0-	177	1	3519	2	Y	2					20
							2	9									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	200	1	3899	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
06	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	190	1	3717	2	Y	6	1	1			26
							7	9									
07	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	185	1	3856	2	Y	2	16	1			12
							2	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	190	1	3694	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
03	4650	X	3128	-0-	-1522	-0-	148	1	2978	2	Y	2					11
							2	9									
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	187	1	3725	2	Y	2					13
							2	9									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	212	1	4125	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	199	1	3904	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
07	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	193	1	4020	2	Y	3	16	1			5
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	145	1	2821	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
03	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	151	1	3036	2	Y	-0-					2
04	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	138	1	2743	2	Y	-0-					2
05	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	134	1	2604	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
06	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	134	1	2630	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	130	1	2705	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	96	1	1869	2	Y	-0-					3
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	2	Y	7					10
							8	9									
04	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	107	1	2137	2	Y	-0-					10
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2158	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	111	1	2168	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	105	1	2197	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	200	1	3896	2	Y	-0-					36
03	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	179	1	3596	2	Y	-0-					36
04	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	174	1	3464	2	Y	-0-					36
05	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	183	1	3573	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
06	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	173	1	3401	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
07	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	161	1	3345	2	Y	1	1	1			36
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3152	-0-	-68	-0-	154	1	2998	2	Y	-0-					1
03	3472	X	2842	-0-	-630	-0-	134	1	2704	2	Y	4					5
							4	9									
04	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	160	1	3178	2	Y	-0-					5
05	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	157	1	3063	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	140	1	2744	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3503	X	2527	-0-	-976	-0-	116	1	2410	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2201	-0-	-543	-0-	107	1 9	2085	2	Y	8					17
03	3038	X	2289	-0-	-749	-0-	108	1	2181	2	Y	-0-					17
04	2940	X	2220	-0-	-720	-0-	106	1	2114	2	Y	-0-					17
05	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	110	1 9	2135	2	Y	1	1	1			17
06	2370	X	2105	-0-	-265	-0-	102	1 9	2002	2	Y	1	1	1			17
07	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	98	1 9	2041	2	Y	1	1	1			17

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	4028	-0-	-88	-0-	197	1 7 9	3824	2	Y	6					9
03	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	207	1 1 9	4160	2	Y	1					10
04	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	195	1	3874	2	Y	-0-					10
05	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	217	1 1 9	4233	2	Y	1	1	1			10
06	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	208	1 1 9	4079	2	Y	1	1	1			10
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	198	1 2 9	4132	2	Y	2	1	1			11

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	167	1 4 9	3241	2	Y	4					11
03	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	174	1	3496	2	Y	-0-					11
04	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	156	1 2 9	3104	2	Y	2					13
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	3607	2	Y	2	1	1			14
06	3660	X	3437	-0-	-223	-0-	167	1 1 9	3269	2	Y	1	1	1			14
07	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	167	1 2 9	3474	2	Y	2	1	1			15

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2728	-0-	-16	-0-	133	1 3 9	2592	2	Y	3					23
03	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	137	1 2 9	2753	2	Y	2	5	1			20
04	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	131	1 2 9	2599	2	Y	2					22
05	3007	N	2779	-0-	-228	-0-	136	1 2 9	2641	2	Y	2	13	1			11
06	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	135	1 4 9	2644	2	Y	4	1	1			14
*07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2731	2	Y	2	1	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4491	-0-	-157	-0-	219	1	4270	2	Y	2					37
							2	9									
03	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	235	1	4728	2	Y	3					40
							3	9									
04	4950	X	4909	-0-	-41	-0-	235	1	4672	2	Y	2					42
							2	9									
05	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	220	1	4280	2	Y	3	1	1			44
							3	9									
06	4920	X	4399	-0-	-521	-0-	213	1	4183	2	Y	3	1	1			46
							3	9									
07	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	215	1	4479	2	Y	2	1	1			47
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3648	-0-	-496	-0-	178	1	3462	2	N	7	106	1			21
							8	9									
03	4588	X	4009	-0-	-579	-0-	189	1	3800	2	N	18					39
							20	9									
04	4020	X	3607	-0-	-413	-0-	172	1	3433	2	Y	2					41
							2	9									
05	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	180	1	3507	2	Y	7	1	1			47
							8	9									
06	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	175	1	3430	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
07	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	173	1	3606	2	Y	1	1	1			47
							1	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	220	1	773	2	Y	6					72
							7	9									
03	1364	N	950	-0-	-414	-0-	210	1	729	2	Y	10					82
							11	9									
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	239	1	901	2	Y	19					101
							21	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1398	2	Y	5	81	1			25
							6	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1003	2	Y	1					26
							1	9									
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	Y	6					32
							7	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	149	1	2901	2	Y	-0-					16
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	157	1	3155	2	Y	-0-					16
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	156	1	3102	2	Y	10					26
							11	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	163	1	3179	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	1	1	1			26
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	-0-					16
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	53	1	1061	2	Y	1					17
							1	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	Y	-0-					17
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	93	1	1808	2	Y	-0-					17
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1315	2	Y	5					22
							6	9									
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	Y	3					25
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3504	-0-	-248	-0-	170	1	3314	2	Y	18					20
							20	9									
03	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	180	1	3636	2	Y	-0-					20
04	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	188	1	3736	2	Y	-0-					20
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	196	1	3814	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	183	1	3590	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
07	4061	X	3436	-0-	-625	-0-	157	1	3278	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3609	-0-	-31	-0-	176	1	3431	2	Y	2					13
							2	9									
03	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	183	1	3694	2	Y	2					15
							2	9									
04	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	177	1	3516	2	Y	-0-					15
05	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	178	1	3475	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
06	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	174	1	3421	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	3999	X	3584	-0-	-415	-0-	164	1	3419	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			4

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	154	1	2986	2	Y	-0-					3
03	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	148	1	2988	2	Y	5					8
							6	9									
04	3690	X	3326	-0-	-364	-0-	159	1	3167	2	Y	-0-					8
05	3813	X	3357	-0-	-456	-0-	164	1	3192	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	3420	X	2664	-0-	-756	-0-	129	1	2534	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	3472	X	2079	-0-	-1393	-0-	95	1	1983	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2524	-0-	-276	-0-	123	1	2400	2	Y	1					19
							1	9									
03	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	137	1	2758	2	Y	1					20
							1	9									
04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	137	1	2729	2	Y	1					21
							1	9									
05	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	143	1	2779	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
06	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	130	1	2542	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
07	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	133	1	2767	2	Y	1	17	1			12
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	104	1	2029	2	Y	-0-					97
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2183	2	Y	10					107
							11	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	121	1	2401	2	Y	-0-					107
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	123	1	2403	2	Y	1	1	1			107
							1	9									
06	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	104	1	2039	2	Y	3	1	1			109
							3	9									
07	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	109	1	2263	2	Y	3	1	1			111
							3	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	118	1	2290	2	Y	8					17
							9	9									
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	-0-					17
04	2370	X	2346	-0-	-24	-0-	112	1	2234	2	Y	-0-					17
05	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	114	1	2230	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	2580	X	2036	-0-	-544	-0-	99	1	1936	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	2666	X	2257	-0-	-409	-0-	103	1	2153	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					11
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	611	2	Y	1					12
							1	9									
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					12
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					12
06	630	N	396	-0-	-234	-0-	19	1	371	2	Y	5					17
							6	9									
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	20	1	411	2	Y	3					20
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	168	1	3274	2	Y	-0-					27
03	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	177	1	3571	2	Y	-0-					27
04	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	176	1	3501	2	Y	-0-					27
05	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	183	1	3560	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
06	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	174	1	3417	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	168	1	3499	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2751	-0-	-21	-0-	134	1	2610	2	Y	6					9
							7	9									
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-					9
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	126	1	2512	2	Y	-0-					9
05	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	137	1	2667	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	116	1	2284	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	122	1	2544	2	Y	6	1	1			14
							7	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2250	-0-	-102	-0-	110	1	2136	2	Y	4					11
							4	9									
03	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	117	1	2354	2	Y	-0-					11
04	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	113	1	2252	2	Y	2					13
							2	9									
05	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	118	1	2293	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	112	1	2198	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	2480	X	2379	-0-	-101	-0-	109	1	2268	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	144	1	2809	2	Y	-0-					6
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	156	1	3137	2	Y	-0-					6
04	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	141	1	2809	2	Y	6					12
							7	9									
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	160	1	3114	2	Y	-0-					12
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	152	1	2979	2	Y	-0-					12
07	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	137	1	2858	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	165	1	3210	2	Y	3	14	1			9
							3	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	177	1	3559	2	Y	1					10
							1	9									
04	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	176	1	3506	2	Y	3					13
							3	9									
05	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	186	1	3631	2	Y	4	1	1			16
							4	9									
06	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	181	1	3540	2	Y	3	1	1			18
							3	9									
*07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	176	1	3660	2	Y	3	16	1			5
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					28
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	49	1	995	2	Y	2					30
							2	9									
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					30
05	1116	N	839	-0-	-277	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					30
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	Y	4					34
							4	9									
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	Y	4					38
							4	9									

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	204	1	1671	2	Y	9	33	1			11
							10	9									
03	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	222	1	1732	2	Y	7					18
							8	9									
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1801	2	Y	4					22
							4	9									
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	222	1	1712	2	Y	-0-					22
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	204	1	1552	2	Y	18					40
							20	9									
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	226	1	1738	2	Y	19	45	1			14
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3792	-0-	-16	-0-	185	1	3607	2	Y	-0-					25
03	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	195	1	3923	2	Y	-0-					25
04	4110	X	4040	-0-	-70	-0-	193	1	3847	2	Y	-0-					25
05	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	201	1	3920	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
06	4110	X	3782	-0-	-328	-0-	183	1	3598	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	192	1	3999	2	Y	1	1	1			25
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3148	-0-	-128	-0-	153	1	2980	2	Y	14					30
							15	9									
03	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	159	1	3208	2	Y	3	20	1			13
							3	9									
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	158	1	3154	2	Y	5					18
							6	9									
05	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	163	1	3166	2	Y	-0-	12	1			6
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	156	1	3066	2	Y	9	1	1			14
							10	9									
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	149	1	3104	2	Y	6	1	1			19
							7	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1024	-0-	-320	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					46
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	Y	1					47
							1	9									
04	1200	N	978	-0-	-222	-0-	47	1	931	2	Y	-0-					47
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	Y	-0-					47
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	Y	5					52
							6	9									
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	75	1	1568	2	Y	5					57
							6	9									

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
02	1988	N	1808	-0-	-180	-0-	88	1	1720	2	Y	-0-					97
03	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	99	1	1986	2	Y	10					107
							11	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					107
05	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-					107
06	2040	N	1511	-0-	-529	-0-	73	1	1437	2	Y	1					108
							1	9									
07	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	71	1	1483	2	Y	-0-					108

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-					27
03	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-					27
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-					27
05	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	129	1	2507	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	123	1	2420	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	122	1	2540	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	465	1	2693	2	Y	-0-					61
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	519	1	2869	2	Y	-0-					61
04	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	509	1	2687	2	Y	16					77
							18	9									
05	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	520	1	2814	2	Y	-0-					77
06	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	490	1	2804	2	Y	18					95
							20	9									
07	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	520	1	2884	2	Y	-0-					95

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

02	2352	X	1826	-0-	-526	-0-	89	1	1737	2	Y	-0-					5
03	2604	X	1756	-0-	-848	-0-	83	1	1673	2	Y	-0-					5
04	2520	X	1701	-0-	-819	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-					5
05	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					5
06	2040	X	1612	-0-	-428	-0-	78	1	1534	2	Y	-0-					5
07	2015	X	1705	-0-	-310	-0-	78	1	1627	2	Y	-0-					5

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	167	1	1373	2	Y	7	28	1			8
							8	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	186	1	1454	2	Y	4					12
							4	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	183	1	1434	2	Y	1					13
							1	9									
05	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	187	1	1439	2	Y	-0-					13
06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	176	1	1334	2	Y	7					20
							8	9									
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	183	1	1409	2	Y	3	21	1			2
							3	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

02	1820	X	1796	-0-	-24	-0-	87	1	1701	2	Y	7					16
							8	9									
03	2015	X	2001	-0-	-14	-0-	94	1	1898	2	Y	8					24
							9	9									
04	1950	X	1934	-0-	-16	-0-	92	1	1832	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
05	2015	X	1914	-0-	-101	-0-	93	1	1812	2	Y	8					18
							9	9									
06	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	92	1	1800	2	Y	9	1	1			26
							10	9									
07	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	86	1	1794	2	Y	5	26	1			5
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	58	1	1132	2	Y	-0-					3
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	61	1	1223	2	Y	7					10
							8	9									
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					10
05	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	58	1	1131	2	Y	-0-					10
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	56	1	1106	2	Y	-0-					10
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-					10

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					17
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	22	1	445	2	Y	6					23
							7	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					23
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					23
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	737	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	114	1	2216	2	Y	14					29
							15	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	127	1	2560	2	Y	-0-					29
04	2550	N	2128	-0-	-422	-0-	102	1	2026	2	Y	-0-					29
05	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	126	1	2457	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
06	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	121	1	2371	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	110	1	2282	2	Y	1	1	1			39
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	Y	19					60
							21	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	Y	-0-					60
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	85	1	1685	2	Y	-0-					60
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	81	1	1584	2	Y	-0-					60
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	2	Y	9					69
							10	9									
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	80	1	1672	2	Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					2
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					2
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					2
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					2
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	5					7
							6	9									
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	3					10
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2265	-0-	-3	-0-	110	1	2141	2	Y	13					29
							14	9									
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	118	1	2374	2	Y	-0-					29
04	2370	N	2044	-0-	-326	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-					29
05	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	113	1	2194	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	105	1	2054	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	2	Y	1	1	1			39
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2789	-0-	-179	-0-	136	1	2652	2	Y	1					30
							1	9									
03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	148	1	2986	2	Y	4					34
							4	9									
04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	150	1	2982	2	Y	2					36
							2	9									
05	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	155	1	3017	2	Y	3	1	1			38
							3	9									
06	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	147	1	2892	2	Y	4	1	1			41
							4	9									
07	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	145	1	3018	2	Y	1	1	1			41
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	749	-0-	-427	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					5
03	992	N	706	-0-	-286	-0-	33	1	673	2	Y	-0-					5
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-					5
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					5
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					5
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					5

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1745	-0-	-299	-0-	85	1	1660	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	97	1	1949	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	110	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	103	1	2004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2310	X	1846	-0-	-464	-0-	90	1	1755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2387	X	2084	-0-	-303	-0-	95	1	1988	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
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2509	-0-	-319	-0-	122	1	2373	2	Y	13					28
							14	9									
03	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	132	1	2653	2	Y	-0-					28
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	137	1	2734	2	Y	-0-					28
05	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	143	1	2777	2	Y	11	1	1			38
							12	9									
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2597	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
07	2976	X	2705	-0-	-271	-0-	124	1	2580	2	Y	1	1	1			38
							1	9									

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-					3
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	2	Y	7					10
							8	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	82	1	1641	2	Y	-0-					10
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	102	1	1983	2	Y	-0-					10
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	Y	-0-					10
07	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	64	1	1334	2	Y	-0-					10

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	96	1	1869	2	Y	-0-					19
03	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	97	1	1959	2	Y	1					20
							1	9									
04	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	100	1	1983	2	Y	-0-					20
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	101	1	1958	2	Y	4	23	1			1
							4	9									
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	93	1	1939	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

02	3136	X	3045	-0-	-91	-0-	149	1	2895	2	Y	1					10
							1	9									
03	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	148	1	2983	2	Y	4					14
							4	9									
04	3180	X	3035	-0-	-145	-0-	145	1	2889	2	Y	1					15
							1	9									
05	3379	X	2542	-0-	-837	-0-	124	1	2415	2	Y	3	1	1			17
							3	9									
06	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	155	1	3041	2	Y	2	1	1			18
							2	9									
07	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	141	1	2942	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2391	-0-	-577	-0-	117	1	2274	2	Y	-0-					17
03	3255	X	2776	-0-	-479	-0-	131	1	2644	2	Y	1					18
							1	9									
04	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	147	1	2920	2	Y	1					19
							1	9									
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	159	1	3103	2	Y	3	1	1			21
							3	9									
06	3240	X	2533	-0-	-707	-0-	123	1	2404	2	Y	5	1	1			25
							6	9									
07	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	103	1	2140	2	Y	1	15	1			11
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	182	1	3544	2	Y	-0-					4
03	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	172	1	3466	2	Y	16					20
							18	9									
04	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	179	1	3557	2	Y	-0-					20
05	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	185	1	3614	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
06	3990	X	3584	-0-	-406	-0-	174	1	3409	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
07	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	170	1	3550	2	Y	1	1	1			20
							1	9									

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3552	-0-	-144	-0-	173	1	3372	2	N	6					57
							7	9									
03	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	180	1	3625	2	N	5					62
							6	9									
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	186	1	3703	2	N	2					64
							2	9									
05	3937	X	3264	-0-	-673	-0-	159	1	3104	2	Y	1	55	1			10
							1	9									
06	3810	X	3204	-0-	-606	-0-	155	1	3048	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	165	1	3438	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	184	1	3580	2	Y	14					18
							15	9									
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	193	1	3897	2	Y	-0-	13	1			5
04	4020	X	3785	-0-	-235	-0-	181	1	3604	2	Y	-0-					5
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	207	1	4029	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	4050	X	3949	-0-	-101	-0-	191	1	3754	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	169	1	3521	2	Y	5	9	1			4
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3553	-0-		-199	-0-	174	1	3378	2	Y	1					30
								1	9									
03	4154	X	3952	-0-		-202	-0-	187	1	3764	2	Y	1					31
								1	9									
04	4020	X	3612	-0-		-408	-0-	172	1	3432	2	Y	7					38
								8	9									
05	4154	X	3994	-0-		-160	-0-	195	1	3793	2	Y	5	29	1			14
								6	9									
06	3810	X	3735	-0-		-75	-0-	181	1	3552	2	Y	2	1	1			15
								2	9									
07	3937	X	3608	-0-		-329	-0-	165	1	3439	2	Y	4	1	1			18
								4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3884	X	3884	-0-		-0-	-0-	190	1	3687	2	Y	6					9
								7	9									
03	4154	X	3799	-0-		-355	-0-	180	1	3619	2	Y	-0-					9
04	3990	X	3852	-0-		-138	-0-	184	1	3668	2	Y	-0-					9
05	4185	X	3918	-0-		-267	-0-	191	1	3726	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
06	4050	X	3716	-0-		-334	-0-	180	1	3535	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
07	4185	X	3862	-0-		-323	-0-	176	1	3677	2	Y	8	1	1			16
								9	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3942	-0-		-34	-0-	193	1	3746	2	Y	3					23
								3	9									
03	4402	X	4298	-0-		-104	-0-	203	1	4093	2	Y	2	5	1			20
								2	9									
04	4230	X	4113	-0-		-117	-0-	197	1	3913	2	Y	3					23
								3	9									
05	4371	X	4204	-0-		-167	-0-	205	1	3997	2	Y	2	13	1			12
								2	9									
06	4230	X	4156	-0-		-74	-0-	202	1	3951	2	Y	3	1	1			14
								3	9									
07	4371	X	4269	-0-		-102	-0-	195	1	4071	2	Y	3	1	1			16
								3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	1040	-0-		-136	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					25
03	1302	X	1078	-0-		-224	-0-	50	1	1008	2	Y	18					43
								20	9									
04	1293	X	1293	-0-		-0-	-0-	62	1	1231	2	Y	-0-					43
05	1339	X	1339	-0-		-0-	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					43
06	1140	X	1131	-0-		-9	-0-	55	1	1072	2	Y	4					47
								4	9									
*07	1517	X	1517	-0-		-0-	-0-	69	1	1444	2	Y	4					51
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	191	1	3713	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	200	1	4037	2	Y	2					11
							2	9									
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	197	1	3918	2	Y	3					14
							3	9									
05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	204	1	3967	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
06	4110	X	3613	-0-	-497	-0-	175	1	3435	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
07	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	183	1	3803	2	Y	3	17	1			5
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	104	1	2016	2	Y	-0-					31
03	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	100	1	2024	2	Y	-0-					31
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1902	2	Y	4					35
							4	9									
05	2356	N	2038	-0-	-318	-0-	99	1	1938	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
06	2070	N	1772	-0-	-298	-0-	86	1	1686	2	Y	-0-					35
07	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	85	1	1769	2	Y	-0-					35

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3062	-0-	-382	-0-	150	1	2912	2	Y	-0-					3
03	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	140	1	2827	2	Y	15					18
							17	9									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	171	1	3398	2	Y	-0-					18
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	170	1	3308	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	163	1	3193	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	3689	X	3211	-0-	-478	-0-	147	1	3063	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2216	-0-	-108	-0-	107	1	2089	2	Y	18					20
							20	9									
03	2573	X	2128	-0-	-445	-0-	101	1	2027	2	Y	-0-					20
04	2490	X	2086	-0-	-404	-0-	100	1	1986	2	Y	-0-					20
05	2449	X	2225	-0-	-224	-0-	109	1	2115	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	2370	X	2276	-0-	-94	-0-	110	1	2149	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
07	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	105	1	2190	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	220	1	4279	2	Y	14					18
							15	9									
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	229	1	4622	2	Y	-0-	13	1			5
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	227	1	4516	2	Y	-0-					5
05	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	235	1	4576	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	223	1	4368	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	4960	X	4716	-0-	-244	-0-	216	1	4493	2	Y	6	9	1			5
							7	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	121	1	2354	2	Y	18					20
							20	9									
03	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	126	1	2540	2	Y	-0-					20
04	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	123	1	2454	2	Y	-0-					20
05	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	130	1	2535	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	123	1	2405	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
07	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	118	1	2465	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3490	-0-	-10	-0-	171	1	3318	2	Y	1					19
							1	9									
03	3875	X	3836	-0-	-39	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-					19
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	180	1	3576	2	Y	1					20
							1	9									
05	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	183	1	3560	2	Y	3	1	1			22
							3	9									
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	198	1	3874	2	Y	6	1	1			27
							7	9									
*07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	192	1	4010	2	Y	1	16	1			12
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1947	-0-	-1105	-0-	95	1	1850	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
03	3379	X	2438	-0-	-941	-0-	115	1	2322	2	Y	1					10
							1	9									
04	3270	X	2837	-0-	-433	-0-	136	1	2699	2	Y	2					12
							2	9									
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	146	1	2847	2	Y	4	1	1			15
							4	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	142	1	2779	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
*07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	138	1	2868	2	Y	2	15	1			5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	980	-0-	-896	-0-	48	1	932	2	N	-0-					80
03	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	48	1	959	2	N	2					82
							2	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	2	N	-0-					82
05	3100	N	3185	-0-	85	85	155	1	3027	2	N	3	1	1			84
							3	9									
06	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	131	1	2573	2	N	1	1	1			84
							1	9									
*07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	N	1	1	1			84
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	727	-0-	-337	-0-	36	1	691	2	Y	-0-					30
03	806	N	449	-0-	-357	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					30
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	32	1	646	2	Y	5					35
							6	9									
05	806	N	688	-0-	-118	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					35
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					35
07	713	N	366	-0-	-347	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4072	-0-	-156	-0-	199	1	3872	2	Y	1					18
							1	9									
03	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	217	1	4369	2	Y	1					19
							1	9									
04	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	212	1	4210	2	Y	1					20
							1	9									
05	4743	X	4613	-0-	-130	-0-	225	1	4386	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	232	1	4552	2	Y	6	1	1			26
							7	9									
*07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	230	1	4794	2	Y	2	16	1			12
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	74	1	1431	2	N	-0-					87
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	74	1	1492	2	N	4					91
							4	9									
04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	68	1	1363	2	N	1					92
							1	9									
05	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	76	1	1477	2	N	-0-					92
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	N	-0-					92
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	85	1	1766	2	N	-0-					92

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-					23
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1506	2	N	2					25
							2	9									
04	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	71	1	1405	2	N	3					28
							3	9									
05	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	64	1	1241	2	N	-0-					28
06	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	56	1	1108	2	N	-0-					28
07	1519	N	1071	-0-	-448	-0-	49	1	1022	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1936	-0-	-108	-0-	95	1	1841	2	Y	-0-					20
03	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	95	1	1908	2	Y	-0-					20
04	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	96	1	1906	2	Y	25					45
							28	9									
05	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	102	1	1983	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1935	2	Y	1	1	1			45
							1	9									
07	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	93	1	1946	2	Y	1	1	1			45
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	160	1	3116	2	Y	14					18
							15	9									
03	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	166	1	3339	2	Y	-0-	13	1			5
04	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	163	1	3254	2	Y	-0-					5
05	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	169	1	3297	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	154	1	3019	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	3658	X	2851	-0-	-807	-0-	130	1	2715	2	Y	5	9	1			4
							6	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	148	1	2887	2	Y	4					11
							4	9									
03	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	146	1	2942	2	Y	-0-					11
04	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	145	1	2886	2	Y	2					13
							2	9									
05	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	152	1	2955	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	146	1	2858	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	142	1	2966	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	160	1	3113	2	Y	7					12
							8	9									
03	3658	X	3095	-0-	-563	-0-	146	1	2949	2	Y	-0-					12
04	3540	X	2974	-0-	-566	-0-	142	1	2832	2	Y	-0-					12
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	187	1	3635	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
06	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	153	1	2996	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	160	1	3337	2	Y	7	1	1			18
							8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3210	-0-		-150	-0-		157	1 2 9	3051	2	Y	2					22
03	3627	X	3534	-0-		-93	-0-		167	1 2 9	3365	2	Y	2	5	1			19
04	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-		163	1 3 9	3253	2	Y	3					22
05	3565	X	3496	-0-		-69	-0-		171	1 2 9	3323	2	Y	2	13	1			11
06	3450	X	3374	-0-		-76	-0-		164	1 3 9	3207	2	Y	3	1	1			13
07	3565	X	3451	-0-		-114	-0-		158	1 3 9	3290	2	Y	3	1	1			15

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3077	-0-		-143	-0-		150	1	2927	2	N	-0-					98
03	3565	X	3270	-0-		-295	-0-		155	1 1 9	3114	2	Y	1	20	1			79
04	3450	X	3296	-0-		-154	-0-		158	1 2 9	3136	2	Y	2					81
05	3472	X	3391	-0-		-81	-0-		165	1 3 9	3223	2	Y	3	46	1			38
06	3360	X	3262	-0-		-98	-0-		158	1 3 9	3101	2	Y	3	1	1			40
07	3410	X	3211	-0-		-199	-0-		147	1 3 9	3061	2	Y	3	1	1			42

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1663	-0-		-1277	-0-		170	1 3 9	1490	2	Y	3					7
03	3255	X	2826	-0-		-429	-0-		275	1 8 9	2543	2	Y	7					14
04	2629	X	2629	-0-		-0-	-0-		262	1	2367	2	Y	-0-					14
05	2871	X	2871	-0-		-0-	-0-		282	1 1 9	2588	2	Y	1	1	1			14
06	2730	X	2263	-0-		-467	-0-		199	1 1 9	2063	2	Y	1	1	1			14
07	2821	X	2636	-0-		-185	-0-		246	1 2 9	2388	2	Y	2	1	1			15

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3416	-0-		-28	-0-		167	1 8 9	3241	2	Y	7					16
03	3875	X	3705	-0-		-170	-0-		175	1 9 9	3521	2	Y	8					24
04	3750	X	2588	-0-		-1162	-0-		123	1 8 9	2457	2	Y	7	23	1			8
05	3875	X	3192	-0-		-683	-0-		155	1 10 9	3027	2	Y	9	1	1			16
06	3660	X	2326	-0-		-1334	-0-		112	1 9 9	2205	2	Y	8	1	1			23
07	3782	X	2547	-0-		-1235	-0-		116	1 6 9	2425	2	Y	5	23	1			5

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
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	207	1 2 9	4019	2	Y	2	14	1			9
03	4681	X	4548	-0-	-133	-0-	215	1 2 9	4331	2	Y	2					11
04	4530	X	4027	-0-	-503	-0-	192	1 3 9	3832	2	Y	3					14
05	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	226	1 4 9	4411	2	Y	4	1	1			17
06	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	211	1 3 9	4143	2	Y	3	1	1			19
07	4681	X	3933	-0-	-748	-0-	180	1 3 9	3750	2	Y	3	17	1			5

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3079	2	Y	2					31
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	167	1 3 9	3361	2	Y	3					34
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	165	1 3 9	3290	2	Y	3					37
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	169	1 3 9	3290	2	Y	3	1	1			39
06	3240	X	3148	-0-	-92	-0-	153	1 3 9	2992	2	Y	3	1	1			41
07	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	151	1 2 9	3150	2	Y	2	1	1			42

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4470	-0-	-178	-0-	218	1 3 9	4249	2	Y	3					23
03	5115	X	4229	-0-	-886	-0-	200	1 2 9	4027	2	Y	2	5	1			20
04	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	214	1 3 9	4266	2	Y	3					23
05	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	204	1 3 9	3969	2	Y	3	14	1			12
06	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	229	1 3 9	4482	2	Y	3	1	1			14
07	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	207	1 3 9	4308	2	Y	3	1	1			16

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	116	1 7 9	2247	2	Y	6					15
03	2883	X	2118	-0-	-765	-0-	100	1 8 9	2010	2	Y	7					22
04	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	114	1 10 9	2273	2	Y	9	22	1			9
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	136	1 11 9	2645	2	Y	10	1	1			18
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	125	1 10 9	2450	2	Y	9	1	1			26
07	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	118	1 6 9	2457	2	Y	5	26	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	265	1	2171	2	Y	9					28
							10	9									
03	2418	X	2316	-0-	-102	-0-	263	1	2053	2	Y	-0-					28
04	2340	X	2207	-0-	-133	-0-	250	1	1957	2	Y	-0-					28
05	2697	X	2239	-0-	-458	-0-	257	1	1982	2	Y	-0-					28
06	2610	X	2459	-0-	-151	-0-	286	1	2173	2	Y	-0-					28
07	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	287	1	2206	2	Y	-0-					28

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

02	3276	X	3027	-0-	-249	-0-	148	1	2879	2	Y	-0-					40
03	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	154	1	3106	2	Y	5					45
							6	9									
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	165	1	3277	2	Y	-0-					45
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	175	1	3406	2	Y	9	52	1			2
							10	9									
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	162	1	3182	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	155	1	3223	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

02	1792	X	1568	-0-	-224	-0-	77	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1725	-0-	-321	-0-	82	1	1643	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1670	-0-	-310	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1783	-0-	-263	-0-	87	1	1696	2	Y	-0-					-0-
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	108	1	2113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	108	1	2247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

02	2324	N	1934	-0-	-390	-0-	95	1	1839	2	Y	-0-					27
03	2480	N	1935	-0-	-545	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-					27
04	2370	N	1851	-0-	-519	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-					27
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	138	1	2698	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2459	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	118	1	2453	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					49
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					49
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	172	1 2 9	3352	2	Y	2					74
03	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	176	1	3535	2	Y	-0-					74
04	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	173	1 9	3444	2	Y	8					82
05	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	186	1 6 9	3620	2	Y	5	61	1			26
06	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	174	1 2 9	3420	2	Y	2	1	1			27
07	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	163	1 2 9	3404	2	Y	2	1	1			28

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

02	4760	X	3949	-0-	-811	-0-	193	1 1 9	3755	2	Y	1					12
03	5239	X	3882	-0-	-1357	-0-	183	1 7 9	3692	2	Y	6					18
04	5070	X	3511	-0-	-1559	-0-	165	1 70 9	3276	2	Y	64					82
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	232	1 8 9	4525	2	Y	7	61	1			28
06	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	201	1 2 9	3932	2	Y	2	1	1			29
*07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	205	1 2 9	4267	2	Y	2	1	1			30

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	1130	2	Y	4	33	1			18
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1209	2	Y	2					20
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	59	1 2 9	1169	2	Y	2					22
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	62	1 3 9	1201	2	Y	3					25
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	59	1 3 9	1148	2	Y	3					28
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	57	1 2 9	1186	2	Y	2	23	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					6
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					6
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					6
05	868	N	689	-0-	-179	-0-	34	1	655	2	Y	-0-	5	1			1
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	2	Y	-0-					1
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	101	1	1974	2	Y	14					18
							15	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	106	1	2144	2	Y	-0-	13	1			5
04	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	102	1	2021	2	Y	-0-					5
05	2294	N	1995	-0-	-299	-0-	97	1	1897	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	94	1	1846	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	96	1	2010	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

02	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	129	1	2502	2	Y	2					3
							2	9									
03	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	138	1	2774	2	Y	1					4
							1	9									
04	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	140	1	2779	2	Y	7					11
							8	9									
05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	141	1	2754	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	139	1	2896	2	Y	5	1	1			8
							6	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

02	3192	X	3166	-0-	-26	-0-	155	1	3011	2	Y	-0-					18
03	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					18
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	175	1	3484	2	Y	-0-					18
05	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	169	1	3287	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
06	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	148	1	2898	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	146	1	3042	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

02	4312	X	4134	-0-	-178	-0-	202	1	3928	2	Y	4					17
							4	9									
03	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	213	1	4286	2	Y	2					19
							2	9									
04	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	202	1	4028	2	Y	5					24
							6	9									
05	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	220	1	4282	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
06	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	211	1	4140	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
07	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	202	1	4205	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3556	-0-	-112	-0-	174	1	3382	2	Y	-0-					79
03	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	165	1	3330	2	Y	-0-					79
04	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	176	1	3500	2	Y	-0-					79
05	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	159	1	3099	2	Y	-0-	1	1			78
06	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	171	1	3356	2	Y	52	1	1			129
							57	9									
07	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	162	1	3375	2	Y	1	1	1			129
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3069	-0-	-347	-0-	149	1	2902	2	Y	16					18
							18	9									
03	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	170	1	3423	2	Y	-0-					18
04	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	163	1	3246	2	Y	-0-					18
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	175	1	3416	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	193	1	3777	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
*07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	201	1	4180	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4200	-0-	-28	-0-	547	1	3653	2	Y	-0-					56
03	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	606	1	4044	2	Y	-0-					56
04	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	558	1	3789	2	Y	-0-					56
05	4712	X	3887	-0-	-825	-0-	195	1	3692	2	Y	-0-					56
06	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	266	1	3823	2	Y	-0-					56
07	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	303	1	4084	2	Y	-0-					56

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1755	-0-	-65	-0-	226	1	1509	2	Y	18					30
							20	9									
03	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	245	1	1635	2	Y	12					42
							13	9									
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	245	1	1665	2	Y	8					50
							9	9									
05	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	87	1	1641	2	Y	14	54	1			10
							15	9									
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	111	1	1592	2	Y	14					24
							15	9									
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	123	1	1662	2	Y	3					27
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	204	1	1676	2	Y	36					51
							40	9									
03	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	230	1	1797	2	Y	-0-					51
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	221	1	1732	2	Y	-0-					51
05	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	232	1	1788	2	Y	-0-					51
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	228	1	1729	2	Y	-0-					51
07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	212	1	1633	2	Y	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	145	1	2823	2	Y	18					20
							20	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	154	1	3101	2	Y	-0-					20
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	153	1	3040	2	Y	-0-					20
05	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	150	1	2932	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	130	1	2546	2	Y	15	31	1			4
							17	9									
07	3317	X	2688	-0-	-629	-0-	123	1	2564	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3039	-0-	-377	-0-	148	1	2877	2	Y	13					30
							14	9									
03	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	165	1	3315	2	Y	7	21	1			16
							8	9									
04	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	162	1	3215	2	Y	29					45
							32	9									
05	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	170	1	3318	2	Y	3	30	1			18
							3	9									
06	3480	X	2940	-0-	-540	-0-	142	1	2783	2	Y	14	1	1			31
							15	9									
07	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	129	1	2681	2	Y	2	1	1			32
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3162	-0-	-870	-0-	153	1	2979	2	Y	27					59
							30	9									
03	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	196	1	3943	2	Y	11	41	1			29
							12	9									
04	4320	X	3693	-0-	-627	-0-	176	1	3499	2	Y	16					45
							18	9									
05	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	181	1	3530	2	Y	2	30	1			17
							2	9									
06	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	174	1	3417	2	Y	14	1	1			30
							15	9									
07	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	174	1	3618	2	Y	6	1	1			35
							7	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2326	-0-	-54	-0-	277	1	2032	2	N	15					97
							17	9									
03	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	307	1	2095	2	N	5					102
							6	9									
04	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	313	1	1888	2	N	-0-					102
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	309	1	2332	2	N	28					130
							31	9									
06	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	272	1	1843	2	N	-0-					130
07	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	323	1	1893	2	N	-0-					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3250	-0-	-54	-0-	158	1	3072	2	Y	18					20
							20	9									
03	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	157	1	3165	2	Y	-0-					20
04	3540	X	3370	-0-	-170	-0-	161	1	3209	2	Y	-0-					20
05	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	163	1	3171	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	154	1	3024	2	Y	6	25	1			1
							7	9									
07	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	149	1	3105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	4059	-0-	-2129	-0-	198	1	3849	2	Y	11					14
							12	9									
03	6851	X	4140	-0-	-2711	-0-	196	1	3943	2	Y	1					15
							1	9									
04	6330	X	3049	-0-	-3281	-0-	145	1	2878	2	Y	24					39
							26	9									
05	5549	X	4102	-0-	-1447	-0-	200	1	3899	2	Y	3	1	1			41
							3	9									
06	4350	X	4261	-0-	-89	-0-	207	1	4053	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
07	4495	X	4397	-0-	-98	-0-	201	1	4195	2	Y	1	1	1			41
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1678	2	Y	23					25
							25	9									
03	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	65	1	1311	2	Y	-0-					25
04	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	72	1	1432	2	Y	-0-					25
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	85	1	1657	2	Y	16	22	1			19
							18	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					19
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1714	2	Y	-0-					19

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
02	2408	X	1020	-0-	-1388	-0-	49	1	954	2	Y	15					20
							17	9									
03	2666	X	848	-0-	-1818	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					20
04	2280	X	927	-0-	-1353	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					20
05	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	52	1	1022	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
06	2280	X	1068	-0-	-1212	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					18
07	1116	X	1108	-0-	-8	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					18

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
02	T. A.		45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		39	-0-	39	84	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	134	X	50	-0-	-84	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	1568	N	1306	-0-	-262	-0-	64	1	1242	2	Y	-0-					6
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					6
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					6
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-					6
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					6
07	1457	N	980	-0-	-477	-0-	45	1	935	2	Y	-0-					6

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

02	3108	X	2799	-0-	-309	-0-	137	1	2659	2	Y	3	15	1			9
							3	9									
03	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	151	1	3044	2	Y	3					12
							3	9									
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	149	1	2963	2	Y	2					14
							2	9									
05	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	143	1	2785	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	130	1	2540	2	Y	4	1	1			20
							4	9									
07	3224	X	2759	-0-	-465	-0-	126	1	2631	2	Y	2	16	1			6
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	80	1	1560	2	Y	14					27
							15	9									
03	1767	X	1308	-0-	-459	-0-	62	1	1242	2	Y	4	18	1			13
							4	9									
04	1710	X	1583	-0-	-127	-0-	76	1	1504	2	Y	3					16
							3	9									
05	1829	X	1370	-0-	-459	-0-	67	1	1302	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
06	1770	X	1092	-0-	-678	-0-	53	1	1032	2	Y	6					12
							7	9									
07	1829	X	1296	-0-	-533	-0-	59	1	1231	2	Y	5					17
							6	9									

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	133	1	2594	2	Y	2					21
							2	9									
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	153	1	3088	2	Y	2					23
							2	9									
04	2520	X	1901	-0-	-619	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					23
05	3007	X	1046	-0-	-1961	-0-	51	1	994	2	Y	1					24
							1	9									
06	3150	X	840	-0-	-2310	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					24
07	3255	X	2535	-0-	-720	-0-	116	1	2416	2	Y	3	1	1			26
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	1863	-0-	-2113	-0-	91	1	1769	2	Y	3					53
							3	9									
03	3565	X	1574	-0-	-1991	-0-	74	1	1500	2	Y	-0-					53
04	3300	X	1681	-0-	-1619	-0-	80	1	1601	2	Y	-0-					53
05	3038	X	2008	-0-	-1030	-0-	98	1	1906	2	Y	4	47	1			10
							4	9									
06	2940	X	2004	-0-	-936	-0-	97	1	1906	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	99	1	2057	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	367	1	2451	2	Y	17					32
							19	9									
03	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	409	1	2733	2	Y	12					44
							13	9									
04	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	378	1	2568	2	Y	8					52
							9	9									
05	3193	X	2651	-0-	-542	-0-	132	1	2504	2	Y	14	56	1			10
							15	9									
06	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	186	1	2672	2	Y	14					24
							15	9									
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	206	1	2780	2	Y	3					27
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4421	-0-	-87	-0-	216	1	4205	2	N	-0-					120
03	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	227	1	4567	2	N	-0-					120
04	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	223	1	4443	2	N	-0-					120
05	4898	X	4687	-0-	-211	-0-	229	1	4457	2	N	1	1	1			120
							1	9									
06	4740	X	4544	-0-	-196	-0-	220	1	4323	2	N	1	1	1			120
							1	9									
07	4898	X	4723	-0-	-175	-0-	216	1	4506	2	N	1	1	1			120
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2816	-0-	-1440	-0-	138	1	2678	2	Y	-0-					58
03	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	182	1	3659	2	Y	-0-					58
04	4560	X	3599	-0-	-961	-0-	172	1	3427	2	Y	-0-					58
05	4681	X	3735	-0-	-946	-0-	182	1	3552	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
06	4290	X	3366	-0-	-924	-0-	163	1	3202	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
07	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	166	1	3462	2	Y	4	1	1			61
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	706	-0-	-1086	-0-	34	1	670	2	Y	2					7
							2	9									
03	1488	X	747	-0-	-741	-0-	35	1	710	2	Y	2					9
							2	9									
04	1290	X	633	-0-	-657	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					9
05	1209	X	655	-0-	-554	-0-	32	1	622	2	Y	1					10
							1	9									
06	1110	X	616	-0-	-494	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					10
07	775	X	531	-0-	-244	-0-	24	1	505	2	Y	2					12
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	226	1	4393	2	Y	4					59
							4	9									
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	241	1	4848	2	Y	2					61
							2	9									
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	250	1	4969	2	Y	-0-					61
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	233	1	4538	2	Y	2	1	1			62
							2	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	185	1	3624	2	Y	1	1	1			62
							1	9									
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	160	1	3332	2	Y	43	1	1			104
							47	9									

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	127	1	2472	2	Y	15					16
							17	9									
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	2	Y	-0-					16
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	120	1	2386	2	Y	-0-					16
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	142	1	2762	2	Y	15	14	1			17
							17	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	140	1	2747	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	132	1	2745	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

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
02	1624	N	1307	-0-	-317	-0-	64	1	1242	2	Y	1					10
							1	9									
03	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					10
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					10
05	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	65	1	1270	2	Y	1					11
							1	9									
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					11
07	1457	N	981	-0-	-476	-0-	45	1	935	2	Y	1					12
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	686	-0-	-742	-0-	33	1	650	2	Y	3					6
							3	9									
03	1426	N	724	-0-	-702	-0-	34	1	689	2	Y	1					7
							1	9									
04	1320	N	738	-0-	-582	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					7
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	34	1	665	2	Y	1					8
							1	9									
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					8
07	775	N	516	-0-	-259	-0-	24	1	490	2	Y	2					10
							2	9									

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
02	2940	X	2919	-0-	-21	-0-	141	1	2748	2	N	27	75	1			54
							30	9									
03	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	143	1	2873	2	N	-0-					54
04	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	149	1	2959	2	Y	-0-					54
05	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	139	1	2715	2	Y	6	1	1			59
							7	9									
06	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	151	1	2954	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
07	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	138	1	2880	2	Y	1	1	1			59
							1	9									

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
02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	139	1	2709	2	N	-0-					141
03	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	157	1	3161	2	N	-0-					141
04	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	155	1	3084	2	N	-0-					141
05	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	161	1	3146	2	N	1	1	1			141
							1	9									
06	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	153	1	3010	2	N	1	1	1			141
							1	9									
07	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	131	1	2731	2	N	1	1	1			141
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	161	1	3124	2	N	-0-					20
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	195	1	3923	2	N	-0-					20
04	3930	X	3650	-0-	-280	-0-	175	1	3475	2	N	-0-					20
05	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	193	1	3751	2	N	13	1	1			32
							14	9									
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	181	1	3543	2	N	1	1	1			32
							1	9									
07	4123	X	3166	-0-	-957	-0-	145	1	3020	2	N	1	1	1			32
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	2	Y	19					60
							21	9									
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	73	1	1469	2	Y	-0-					60
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					60
05	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-					60
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	67	1	1312	2	Y	9					69
							10	9									
07	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3537	-0-	-19	-0-	382	1	3135	2	Y	18	49	1			21
							20	9									
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	424	1	3309	2	Y	6					27
							7	9									
04	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	407	1	3187	2	Y	9					36
							10	9									
05	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	420	1	3239	2	Y	-0-					36
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	419	1	3180	2	Y	13					49
							14	9									
07	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	413	1	3170	2	Y	21	54	1			16
							23	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	72	1	1400	2	N	3					25
							3	9									
03	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	76	1	1522	2	N	-0-					25
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	75	1	1485	2	N	-0-					25
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	77	1	1502	2	N	-0-					25
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	74	1	1449	2	N	-0-					25
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	71	1	1477	2	N	-0-					25

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3577	-0-	-147	-0-	466	1	3111	2	Y	-0-					80
03	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	510	1	3409	2	Y	-0-					80
04	3930	X	3757	-0-	-173	-0-	482	1	3275	2	Y	-0-					80
05	4030	X	3520	-0-	-510	-0-	176	1	3344	2	Y	-0-					80
06	3900	X	3677	-0-	-223	-0-	239	1	3438	2	Y	-0-					80
07	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	252	1	3392	2	Y	-0-					80

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4471	-0-	-177	-0-	218	1	4240	2	Y	12					15
							13	9									
03	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	216	1	4341	2	Y	2					17
							2	9									
04	4890	X	4589	-0-	-301	-0-	219	1	4363	2	Y	6					23
							7	9									
05	4960	X	3924	-0-	-1036	-0-	192	1	3731	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
06	4800	X	4527	-0-	-273	-0-	220	1	4306	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
07	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	200	1	4167	2	Y	1	1	1			23
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3840	-0-	-164	-0-	188	1	3652	2	Y	-0-					65
03	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	202	1	4062	2	Y	-0-					65
04	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	187	1	3726	2	Y	-0-					65
05	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	206	1	4008	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
06	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	187	1	3665	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
07	4278	X	3464	-0-	-814	-0-	159	1	3302	2	Y	3	1	1			67
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	72	1	1410	2	Y	9					15
							10	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	2	Y	-0-					15
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	Y	-0-					15
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	2	Y	10	13	1			12
							11	9									
06	2040	N	1409	-0-	-631	-0-	68	1	1341	2	Y	-0-					12
07	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	85	1	1770	2	Y	-0-					12

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

02	2016	N	1157	-0-	-859	-0-	56	1	1081	2	Y	18					51
							20	9									
03	2015	N	1487	-0-	-528	-0-	70	1	1417	2	Y	-0-					51
04	1980	N	896	-0-	-1084	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					51
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1435	2	Y	24	45	1			30
							26	9									
06	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-					30
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-					30

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

02	252	N	63	-0-	-189	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	949	2	Y	2					3
							2	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					3
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					3
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	52	1	1022	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					2
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					2

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 #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	757	-0-	-279	-0-	37	1	719	2	Y	1					4
							1	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					4
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	41	1	816	2	Y	-0-					4
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	35	1	684	2	Y	1					5
							1	9									
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	44	1	861	2	Y	-0-					5
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	36	1	742	2	Y	1					6
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	12	1	233	2	N	-0-					138
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	2	N	-0-					138
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	2	N	-0-					138
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-					138
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					138
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	N	-0-					138

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	1685	-0-	-863	-0-	82	1	1597	2	Y	5					22
							6	9									
03	2604	N	1777	-0-	-827	-0-	84	1	1691	2	Y	2					24
							2	9									
04	2400	N	1812	-0-	-588	-0-	87	1	1725	2	Y	-0-					24
05	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	84	1	1633	2	Y	2					26
							2	9									
06	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	71	1	1396	2	Y	-0-					26
07	1860	N	1266	-0-	-594	-0-	58	1	1202	2	Y	5					31
							6	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	207	-0-	-521	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	219	-0-	-494	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	202	-0-	-458	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	2	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
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	85	1	1660	2	Y	1					1
							1	9									
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2453	2	Y	-0-					1
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	134	1	2673	2	Y	-0-					1
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	133	1	2775	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	586	-0-	-170	-0-	28	1	554	2	Y	4					9
							4	9									
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					9
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					9
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	15	8	1			16
							17	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					16
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					16

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2224	-0-	-324	-0-	109	1	2115	2	Y	-0-					3
03	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	108	1	2174	2	Y	4					7
							4	9									
04	2820	X	2105	-0-	-715	-0-	101	1	2004	2	Y	-0-					7
05	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	132	1	2577	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	121	1	2371	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2497	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3895	-0-	-81	-0-	423	1	3472	2	N	-0-					142
03	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	483	1	3763	2	N	-0-					142
04	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	466	1	3649	2	N	-0-					142
05	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	476	1	3669	2	N	-0-					142
06	4170	X	3963	-0-	-207	-0-	461	1	3502	2	N	-0-					142
07	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	465	1	3572	2	N	-0-					142

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					2
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	Y	-0-					2
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1050	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					2
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4372	-0-	-332	-0-	213	1	4147	2	Y	11					16
							12	9									
03	5177	X	4387	-0-	-790	-0-	207	1	4179	2	Y	1					17
							1	9									
04	4860	X	4366	-0-	-494	-0-	209	1	4156	2	Y	1					18
							1	9									
05	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	225	1	4387	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
06	4680	X	4063	-0-	-617	-0-	197	1	3865	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	226	1	4711	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	1771	-0-	-805	-0-	86	1	1682	2	Y	3					6
							3	9									
03	2573	N	1953	-0-	-620	-0-	92	1	1858	2	Y	3					9
							3	9									
04	2400	N	1990	-0-	-410	-0-	95	1	1895	2	Y	-0-					9
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	92	1	1794	2	Y	2					11
							2	9									
06	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	78	1	1533	2	Y	-0-					11
07	2046	N	1388	-0-	-658	-0-	63	1	1321	2	Y	4					15
							4	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5342	-0-	-34	-0-	258	1	5022	2	Y	56	43	8			25
							62	9									
03	5952	X	5742	-0-	-210	-0-	269	1	5425	2	Y	44	39	8			30
							48	9									
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	265	1	5267	2	Y	-0-	23	1			7
05	5952	X	5797	-0-	-155	-0-	276	1	5383	2	Y	125	1	1	82	8	49
							138	9									
*06	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	260	1	5100	2	Y	69	1	1	35	8	82
							76	9									
07	5921	X	5626	-0-	-295	-0-	256	1	5327	2	Y	39	27	1	32	8	62
							43	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4082	-0-	-202	-0-	200	1	3882	2	Y	-0-					21
03	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	212	1	4269	2	Y	-0-					21
04	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	208	1	4145	2	Y	-0-					21
05	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	219	1	4270	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
06	4440	X	4113	-0-	-327	-0-	200	1	3912	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	202	1	4210	2	Y	1	1	1			21
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3618	-0-	-50	-0-	177	1	3437	2	Y	4					11
							4	9									
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-					11
04	3900	X	3361	-0-	-539	-0-	161	1	3198	2	Y	2					13
							2	9									
05	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	189	1	3692	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	168	1	3285	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	180	1	3753	2	Y	2	1	1			15
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	14					16
							15	9									
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					16
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					16
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	31	1	608	2	Y	15	14	1			17
							17	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					17
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					17

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	140	1	2715	2	Y	-0-					15
03	3255	X	2982	-0-	-273	-0-	141	1	2841	2	Y	-0-					15
04	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	143	1	2853	2	Y	17					32
							19	9									
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	148	1	2883	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
06	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	140	1	2750	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
07	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	136	1	2826	2	Y	1	1	1			32
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3430	-0-	-238	-0-	759	1	2665	2	Y	5					71
							6	9									
03	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	833	1	2891	2	Y	10					81
							11	9									
04	3870	X	3597	-0-	-273	-0-	749	1	2827	2	Y	19					100
							21	9									
05	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	152	1	3509	2	Y	6	81	1			25
							7	9									
06	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	248	1	3252	2	Y	1					26
							1	9									
07	3813	X	3338	-0-	-475	-0-	258	1	3074	2	Y	5					31
							6	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	64	1	368	2	N	-0-					33
03	620	N	21	-0-	-599	-0-	3	1	18	2	N	-0-					33
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					33
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					33
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4535	-0-	-1121	-0-	219	1	4251	2	Y	59	55	8			17
							65	9									
03	5735	X	5015	-0-	-720	-0-	237	1	4777	2	Y	1					18
							1	9									
04	5550	X	3763	-0-	-1787	-0-	180	1	3575	2	Y	7					25
							8	9									
05	5022	X	3955	-0-	-1067	-0-	193	1	3758	2	Y	4	19	1			10
							4	9									
06	4860	X	3682	-0-	-1178	-0-	179	1	3501	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
07	5022	X	3438	-0-	-1584	-0-	157	1	3277	2	Y	4	1	1			14
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5148	-0-	-508	-0-	607	1	4457	2	Y	76	122	1	65	8	74
							84	9									
03	6293	X	5308	-0-	-985	-0-	615	1	4635	2	Y	53	48	8			79
							58	9									
04	6240	X	5216	-0-	-1024	-0-	585	1	4631	2	Y	-0-					79
05	6448	X	5421	-0-	-1027	-0-	582	1	4704	2	Y	123	1	1	118	8	83
							135	9									
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	721	1	6814	2	Y	170	2	1	70	8	181
							187	9									
*07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	657	1	5914	2	Y	62	2	1	60	8	181
							68	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					5
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					5
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					5
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					5
06	810	N	427	-0-	-383	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					5
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					5

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

02	3836	X	3786	-0-	-50	-0-	184	1	3571	2	Y	28					57
							31	9									
03	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	192	1	3876	2	Y	10	39	1			28
							11	9									
04	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	190	1	3783	2	Y	32					60
							35	9									
05	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	197	1	3843	2	Y	4	40	1			24
							4	9									
06	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	187	1	3671	2	Y	13	1	1			36
							14	9									
07	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	179	1	3726	2	Y	7	1	1			42
							8	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

02	5320	X	5196	-0-	-124	-0-	253	1	4930	2	Y	12					16
							13	9									
03	5797	X	5328	-0-	-469	-0-	252	1	5074	2	Y	2					18
							2	9									
04	5580	X	5249	-0-	-331	-0-	251	1	4998	2	Y	-0-					18
05	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	243	1	4743	2	Y	4	1	1			21
							4	9									
06	5580	X	4373	-0-	-1207	-0-	212	1	4160	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	5766	X	4703	-0-	-1063	-0-	215	1	4487	2	Y	1	1	1			21
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4484	-0-	-640	-0-	219	1	4265	2	N	-0-					20
03	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	231	1	4661	2	N	-0-					20
04	5160	X	4302	-0-	-858	-0-	206	1	4094	2	N	2					22
							2	9									
05	5115	X	4482	-0-	-633	-0-	218	1	4252	2	N	11	1	1			32
							12	9									
06	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	223	1	4379	2	N	1	1	1			32
							1	9									
07	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	219	1	4556	2	N	1	1	1			32
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1828	-0-	-188	-0-	235	1	1571	2	Y	20					32
							22	9									
03	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	271	1	1811	2	Y	24					56
							26	9									
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	250	1	1699	2	Y	16					72
							18	9									
05	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	87	1	1647	2	Y	24	79	1			17
							26	9									
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	117	1	1680	2	Y	14					31
							15	9									
07	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	134	1	1802	2	Y	4					35
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3435	-0-	-149	-0-	166	1	3239	2	Y	27					58
							30	9									
03	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	171	1	3436	2	Y	11	40	1			29
							12	9									
04	3840	X	3434	-0-	-406	-0-	163	1	3238	2	Y	30					59
							33	9									
05	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	167	1	3244	2	Y	3	39	1			23
							3	9									
06	3690	X	3037	-0-	-653	-0-	147	1	2875	2	Y	14	1	1			36
							15	9									
07	3813	X	2944	-0-	-869	-0-	135	1	2802	2	Y	6	1	1			41
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	139	1	2696	2	Y	-0-					6
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	141	1	2847	2	Y	-0-					6
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2820	2	Y	51					57
							56	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	148	1	2878	2	Y	1	1	1			57
							1	9									
06	2880	X	2860	-0-	-20	-0-	139	1	2719	2	Y	2	1	1			58
							2	9									
*07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	146	1	3045	2	Y	1	1	1			58
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2461	-0-	-451	-0-	120	1	2340	2	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	128	1	2579	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	126	1	2502	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	134	1	2607	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	129	1	2697	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

02	4536	X	4478	-0-	-58	-0-	218	1	4246	2	Y	13					18
							14	9									
03	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	220	1	4432	2	Y	-0-	13	1			5
04	4740	X	4575	-0-	-165	-0-	219	1	4356	2	Y	-0-					5
05	4960	X	4576	-0-	-384	-0-	223	1	4352	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	220	1	4319	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	218	1	4541	2	Y	6	9	1			5
							7	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

02	4424	X	4388	-0-	-36	-0-	214	1	4167	2	Y	6					9
							7	9									
03	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	228	1	4589	2	Y	1					10
							1	9									
04	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	221	1	4405	2	Y	-0-					10
05	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	227	1	4414	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4710	X	4560	-0-	-150	-0-	221	1	4338	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	4867	X	4278	-0-	-589	-0-	196	1	4074	2	Y	7	1	1			16
							8	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	124	2	55	9	N	50					80
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					80
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					95
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					95
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					95
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					95
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					95
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-					95
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					95
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					95
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					95
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					95
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
02	2156	X	1989	-0-	-167	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1990	-0-	-273	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1733	-0-	-457	-0-	1648	2	85	9	Y	77					77
*07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					77

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2					5
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7					12
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					12
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12	9	Y	11					23
06	330	N	184	-0-	-146	-0-	181	2	3	9	Y	3					26
07	341	N	189	-0-	-152	-0-	167	3	22	9	Y	20					46

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					32
03	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					32
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					32
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					32
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					32
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

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
02	2890	X	2811	-0-	-79	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3022	3	1	9	Y	1					1
04	3090	X	2836	-0-	-254	-0-	2836	3			Y	-0-					1
05	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2862	3	31	9	Y	28					29
06	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	2474	2	2	9	Y	2					31
07	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2760	3	2	9	Y	2					33

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

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
02	1400	N	1087	-0-	-313	-0-	1077	3	10	9	N	9					62
03	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	1222	3	10	9	N	9	1	8			70
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1170	3	7	9	N	6	1	8			75
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1144	3	4	9	N	4					79
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1074	2	11	9	N	10					89
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1087	3	4	9	N	4					93

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

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
02	3696	X	2769	-0-	-927	-0-	2768	3	1	9	Y	1					94
03	4092	X	2913	-0-	-1179	-0-	2912	3	1	9	Y	1					95
04	3960	X	2931	-0-	-1029	-0-	2930	3	1	9	Y	1					96
05	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	2935	3	19	9	Y	17					113
06	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	2538	2	21	9	Y	19					132
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	2845	3	2	9	Y	2	68	1			66

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

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
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

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
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2606	3	3	9	N	3					71
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	3	6	9	N	5					76
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2774	3	8	9	N	7					83
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6	9	N	5					88
06	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	2374	2	6	9	N	5					93
07	2883	N	2372	-0-	-511	-0-	2369	3	3	9	N	3					96

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1624	-0-	-140	-0-	1624	3			N	-0-					98
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					98
04	2340	N	1782	-0-	-558	-0-	1782	3			N	-0-					98
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1939	3	18	9	N	16					114
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2191	2	11	9	N	10					124
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1975	3	6	9	N	5					129

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1782	-0-	-66	-0-	1771	3	11	9	N	10					186
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2267	3	6	9	N	5					191
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	2115	3	6	9	N	5	1	8			195
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2159	3	13	9	N	12	182	1			25
06	2190	N	1930	-0-	-260	-0-	1929	2	1	9	N	1					26
07	2201	N	1640	-0-	-561	-0-	1634	3	6	9	N	5					31

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	N	2					55
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	3	1	9	N	1	1	8			55
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	N	1	1	8			55
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					55
06	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	1782	2			N	-0-					55
07	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	1879	3			N	-0-					55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	3	1	9	Y	1					58
03	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	2827	3	9	9	Y	8					66
04	3180	X	2584	-0-	-596	-0-	2561	3	23	9	Y	21					87
05	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	2519	3	21	9	Y	19					106
06	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2584	2	1	9	Y	1					107
07	3286	X	2424	-0-	-862	-0-	2424	3			Y	-0-					107

FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	N	3					17
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	N	6	1	8			22
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	3	10	9	N	9					31
05	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	1556	3	7	9	N	6	1	8			36
06	1710	N	1219	-0-	-491	-0-	1219	2			N	-0-					36
07	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	1273	3			N	-0-					36

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	1069	3			N	-0-					189
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					189
04	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	8			189
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1001	3	1	9	N	1					190
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	995	2	3	9	N	3					193
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					193

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					46
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	3	1	9	Y	1					47
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			Y	-0-					47
05	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			Y	-0-					47
06	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	1532	2			Y	-0-					47
07	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1557	3			Y	-0-					47

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	774	-0-	-934	-0-	774	3			N	-0-					80
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	3	17	9	N	15					95
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22					117
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2005	3	33	9	N	30	1	8			146
06	2100	N	1588	-0-	-512	-0-	1587	2	1	9	N	1					147
07	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	1702	3			N	-0-					147

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2326	-0-	-194	-0-	2326	3			N	-0-					55
03	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	3			N	-0-					55
04	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	2231	3			N	-0-					55
05	2573	N	2227	-0-	-346	-0-	2226	3	1	9	N	1	1	8			55
06	2400	N	2093	-0-	-307	-0-	2093	2			N	-0-					55
07	2294	N	1902	-0-	-392	-0-	1902	3			N	-0-					55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1485	-0-	-335	-0-	1484	3	1	9	Y	1					48
03	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	1355	3	3	9	Y	3					51
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1580	3	8	9	Y	7					58
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1548	3	7	9	Y	6					64
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					64
07	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228	3			Y	-0-					64

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2487	-0-	-89	-0-	2484	3	3	9	N	3					71
03	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2835	3	13	9	N	12					83
04	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	2667	3	3	9	N	3					86
05	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2728	3	8	9	N	7					93
06	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	2469	2	13	9	N	12					105
07	2852	X	2404	-0-	-448	-0-	2398	3	6	9	N	5					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
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-					43
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					43
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					43
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					43
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					43
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1729	-0-	-231	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2504	-0-	-352	-0-	2450	3	54	9	Y	49					87
03	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2664	3	31	9	Y	28	56	1			59
04	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2538	3	39	9	Y	35	52	1			42
05	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2609	3	55	9	Y	50					92
06	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2390	2	42	9	Y	38	56	1			74
07	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	2427	3	48	9	Y	44	58	1			60

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1910	-0-	-358	-0-	1909	3	1	9	Y	1					93
03	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	2045	3	1	9	Y	1					94
04	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	3			Y	-0-					94
05	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	1892	3	19	9	Y	17					111
06	2070	X	1734	-0-	-336	-0-	1711	2	23	9	Y	21					132
07	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	1732	2	2	9	Y	2	68	1			66

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	3	2	9	Y	2					57
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	3	8	9	Y	7					64
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					64
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2124	3	12	9	Y	11					75
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					75
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					75

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					46
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	Y	1					47
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					47
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					47
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					47
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1908	-0-	-80	-0-	1908	3			Y	-0-					30
03	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2143	3	1	9	Y	1					31
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	3			Y	-0-					31
05	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2061	3	31	9	Y	28					59
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	1908	2	2	9	Y	2					61
07	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1924	3	2	9	Y	2					63

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2744	-0-	-224	-0-	2744	3			Y	-0-					54
03	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	2622	3	1	9	Y	1					55
04	3180	X	2289	-0-	-891	-0-	2277	3	12	9	Y	11					66
05	3255	X	2595	-0-	-660	-0-	2574	3	21	9	Y	19					85
*06	3150	X	1695	-0-	-1455	-0-	1695	2			Y	-0-					85
07	3038	X	2282	-0-	-756	-0-	2279	3	3	9	Y	3					88

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	14	1	1544	2	N	-0-					45
03	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	65	1	1486	2	N	2					47
							2	9									
04	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					47
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	44	1	1424	2	N	-0-					47
06	1500	N	1282	-0-	-218	-0-	1282	2			N	-0-					47
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1798	2	74	9	N	67					114

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2941	3	54	9	Y	49					88
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3114	3	31	9	Y	28	56	1			60
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2825	3	39	9	Y	35	52	1			43
05	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2888	3	55	9	Y	50					93
06	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	2705	2	41	9	Y	37	56	1			74
07	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2698	3	48	9	Y	44	58	1			60

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1					29
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	3	1	9	N	1					30
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3643	3	13	9	N	12					42
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3886	3	23	9	N	21					63
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3097	2	6	9	N	5					68
07	2697	X	1827	-0-	-870	-0-	1806	3	21	9	N	19					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1934	-0-	-166	-0-	1932	3	2	9	Y	2					37
03	2325	X	1975	-0-	-350	-0-	1967	3	8	9	Y	7					44
04	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	1888	3			Y	-0-					44
05	2263	X	2084	-0-	-179	-0-	2072	3	12	9	Y	11					55
06	2190	X	1955	-0-	-235	-0-	1955	2			Y	-0-					55
07	2139	X	1491	-0-	-648	-0-	1491	3			Y	-0-					55

HILL, W.D. WELL #: 3 RRCID -> 150620 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10017 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	3	2	9	N	2					34
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	3	13	9	N	12					46
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6					52
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1546	3	2	9	N	2					54
06	2070	N	1408	-0-	-662	-0-	1408	2			N	-0-					54
07	2046	N	1162	-0-	-884	-0-	1162	3			N	-0-					54

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1927	-0-	-89	-0-	1917	3	10	9	N	9					78
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2125	3	14	9	N	13					91
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2109	3	10	9	N	9	1	8			99
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	3	15	9	N	14	1	8			112
06	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	1946	2	11	9	N	10					122
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2052	3	9	9	N	8					130

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1695	-0-	-97	-0-	1676	3	19	9	N	17					126
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1968	3	64	9	N	58					184
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3					187
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	3	2	9	N	2					189
06	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	1702	2			N	-0-	151	1			38
07	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	3			N	-0-					38

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	1191	3	11	9	N	10					46
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	3	11	9	N	10	1	8			55
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3	1	8			57
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1388	3	7	9	N	6	1	8			62
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1239	2	6	9	N	5					67
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1304	3	11	9	N	10					77

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1553	3	1	9	Y	1					24
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			Y	-0-					24
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1459	3	1	9	Y	1					25
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1468	3	8	9	Y	7					32
*06	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	1279	2			Y	-0-					25
07	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1244	3	8	9	Y	7	32	1			-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2324	-0-	-28	-0-	2322	3	2	9	Y	2					48
03	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2569	3	6	9	Y	5	1	8			52
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					52
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2734	3	67	9	Y	61					113
06	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	2377	2	3	9	Y	3					116
*07	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2515	3	4	9	Y	4	88	1			32

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	N	1	1	8			63
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	N	5	3	8			65
04	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	1174	3	1	9	N	1	1	8			65
05	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1188	3	1	9	N	1	1	8			65
06	1410	N	656	-0-	-754	-0-	656	2			N	-0-					65
07	1209	N	345	-0-	-864	-0-	345	3			N	-0-					65

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2475	3	1	9	N	1					175
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2579	3	1	9	N	1	1	8			175
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2519	3	6	9	N	5					180
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					199
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2143	2	69	9	N	63					262
07	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2022	3	15	9	N	14					276

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					98
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-					98
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			N	-0-					98
05	1860	N	1088	-0-	-772	-0-	1088	3			N	-0-					98
06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					98
07	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	3			N	-0-					98

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2518	-0-	-114	-0-	2508	3	10	9	N	9					140
03	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	2801	3	22	9	N	20					160
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	3	12	9	N	11					171
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	3	14	9	N	13					184
06	2730	N	2529	-0-	-201	-0-	2507	2	22	9	N	20					204
07	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	2570	3	19	9	N	17					221

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	1290	-0-	-1314	-0-	1290	3			N	-0-					161
03	2387	N	1756	-0-	-631	-0-	1756	3			N	-0-					161
04	2550	N	665	-0-	-1885	-0-	665	3			N	-0-					161
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
06	1710	N	1268	-0-	-442	-0-	1268	2			N	-0-					161
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2					163

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3239	-0-	-457	-0-	3238	3	1	9	Y	1					73
03	4092	X	2674	-0-	-1418	-0-	2672	3	2	9	Y	2					75
04	3600	X	2989	-0-	-611	-0-	2967	3	22	9	Y	20					95
05	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	3480	3	43	9	Y	39					134
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	3057	2	19	9	Y	17					151
07	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3040	3	7	9	Y	6					157

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2513	-0-	-147	-0-	2494	3	19	9	N	17					52
03	2697	N	2413	-0-	-284	-0-	2406	3	7	9	N	6					58
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	3	2	9	N	2					60
05	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2540	3	52	9	N	47					107
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25					132
07	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2371	3	17	9	N	15					147

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	1629	3	11	9	Y	10					91
03	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	1803	3	17	9	Y	15					106
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2020	3	28	9	Y	25					131
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2063	3	31	9	Y	28					159
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1817	2	9	9	Y	8					167
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1887	3	2	9	Y	2					169

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	3	13	9	Y	12					72
03	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1127	3	1	9	Y	1					73
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1180	3	12	9	Y	11	1	8			83
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	3	11	9	Y	10					93
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	Y	15					108
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	3	1	9	Y	1					109

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1935	-0-	-361	-0-	1926	3	9	9	Y	8					132
03	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2307	3	66	9	Y	60					192
04	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2289	3	11	9	Y	10	1	8			201
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2348	3	31	9	Y	28	165	1			64
06	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	2173	2	11	9	Y	10					74
07	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2319	3	32	9	Y	29					103

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2938	-0-	-338	-0-	2920	3	18	9	Y	16					95
03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3366	3	32	9	Y	29					124
04	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	3258	3	21	9	Y	19					143
05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3295	3	35	9	Y	32	1	8			174
06	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3087	2	12	9	Y	11	165	1			20
07	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3089	3	6	9	Y	5					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	7955	-0-	-557	-0-	7889	3	66	9	N	60					194
03	9424	X	8369	-0-	-1055	-0-	8322	3	47	9	N	43	188	1	1	8	48
04	9120	X	7882	-0-	-1238	-0-	7834	3	48	9	N	44					92
05	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	7978	3	108	9	N	98	1	8			189
06	8520	X	7446	-0-	-1074	-0-	7372	2	74	9	N	67					256
07	8804	X	6653	-0-	-2151	-0-	6636	3	17	9	N	15					271

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					20
03	1426	N	980	-0-	-446	-0-	43	1	937	2	N	-0-					20
04	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	33	1	977	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	1333	N	636	-0-	-697	-0-	634	2	2	9	N	2	2	8			20
06	960	N	692	-0-	-268	-0-	656	2	36	9	N	33					53
07	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760	2			N	-0-					53

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	195431	X	191878	-0-	-3553	-0-	190891	3	987	9	N	897	773	1	11	8	113
04	254910	X	179131	-0-	-75779	-0-	178195	3	936	9	N	851	765	1	12	8	187
05	263407	X	153112	-0-	-110295	-0-	152275	3	837	9	N	761	769	1	6	8	173
06	254910	X	126462	-0-	-128448	-0-	125851	2	611	9	N	555	589	1			139
07	263407	X	110726	-0-	-152681	-0-	110202	3	524	9	N	476	383	1			232

TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	171	1	3335	2	N	28					143
							31	9									
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	211	1	4267	2	N	7					150
							8	9									
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	194	1	3860	2	N	-0-					150
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	212	1	4127	2	N	-0-					150
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	213	1	4185	2	N	4					154
							4	9									
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	209	1	4349	2	N	8	147	1			15
							9	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	N	-0-					27
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	N	15					42
							17	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	N	-0-					42
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	59	1	1146	2	N	-0-					42
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					42
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	49	1	1013	2	N	13					55
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	158	1	3078	2	N	-0-					80
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	164	1	3312	2	N	18					98
							20	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	170	1	3384	2	N	10					108
							11	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	168	1	3278	2	N	-0-					108
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	159	1	3120	2	N	-0-					108
*07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	149	1	3107	2	N	-0-					108

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	131	1	2552	2	N	15					112
							17	9									
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	142	1	2877	2	N	-0-					112
04	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	122	1	2423	2	N	-0-					112
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	147	1	2859	2	N	-0-					112
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	145	1	2840	2	N	-0-					112
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	136	1	2842	2	N	-0-					112

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	137	1	2670	2	N	25					76
							28	9									
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	145	1	2926	2	N	-0-					76
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	133	1	2644	2	N	-0-					76
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	137	1	2662	2	N	-0-					76
06	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	127	1	2493	2	N	-0-					76
07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	133	1	2767	2	N	-0-					76

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

02	1624	N	1336	-0-	-288	-0-	65	1	1271	2	N	-0-					80
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	2	N	-0-					80
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-					80
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	69	1	1336	2	N	-0-					80
06	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	55	1	1079	2	N	5					85
							6	9									
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1197	2	N	-0-					85

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	181	1	3530	2	N	25					65
							28	9									
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	170	1	3434	2	N	-0-					65
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					65
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	187	1	3637	2	N	-0-					65
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	184	1	3604	2	N	-0-					65
*07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	179	1	3730	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1667	2	N	-0-					16
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1718	2	N	-0-					16
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1663	2	N	-0-					16
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1818	2	N	57					73
							63	9									
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	82	1	1614	2	N	-0-					73
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	80	1	1662	2	N	-0-					73

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					5
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1	5	1			1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1					2
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	Y	1					3
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	3	1	9	Y	1	3	1			1

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					4
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3	5	1			2
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3					5
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	3	8	9	Y	7	6	1			6
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3					9
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	11	1			3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	188	1	3665	2	Y	16					31
							18	9									
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	166	1	3345	2	Y	-0-					31
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	154	1	3072	2	Y	-0-					31
05	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	148	1	2892	2	Y	-0-					31
06	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	158	1	3105	2	Y	-0-					31
07	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					31

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	120	1	802	2	N	-0-					-0-
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	129	1	860	2	N	-0-					-0-
04	960	N	845	-0-	-115	-0-	108	1	737	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	762	-0-	-261	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
06	960	N	676	-0-	-284	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					18
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	20	1			9
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	359	3	8	9	Y	7					16
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	362	3	13	9	Y	12	18	1			10
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4					14
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	3	10	9	Y	9	17	1			6

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3					8
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	Y	7	9	1			6
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	477	3	6	9	Y	5					11
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	809	3	13	9	Y	12	13	1			10
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	Y	4					14
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	17	1			6

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	168	1	3263	2	Y	18					36
							20	9									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	154	1	3110	2	Y	-0-					36
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	153	1	3044	2	Y	-0-					36
05	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	154	1	2995	2	Y	-0-					36
06	3270	X	3135	-0-	-135	-0-	152	1	2983	2	Y	-0-					36
07	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	142	1	2962	2	Y	-0-					36

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					20
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2141	3	6	9	Y	5	21	1			4
04	2820	X	1550	-0-	-1270	-0-	1549	3	1	9	Y	1					5
05	2914	X	1076	-0-	-1838	-0-	1074	3	2	9	Y	2					7
06	2340	X	1632	-0-	-708	-0-	1630	3	2	9	Y	2					9
07	2418	X	1393	-0-	-1025	-0-	1390	3	3	9	Y	3	9	1			3

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	270	1	5252	2	N	29					131
							32	9									
*03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	270	1	5451	2	N	1					132
							1	9									
*04	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	256	1	5090	2	N	-0-					132
*05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	296	1	5772	2	N	-0-					132
*06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	291	1	5697	2	N	-0-					132
07	6014	X	5889	-0-	-125	-0-	270	1	5619	2	N	-0-					132

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	3	7	9	Y	6					16
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	3	11	9	Y	10	17	1			9
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1154	3	8	9	Y	7					16
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1150	3	12	9	Y	11	17	1			10
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	927	3	6	9	Y	5					15
07	1209	N	981	-0-	-228	-0-	970	3	11	9	Y	10	18	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	3	9	9	Y	8					24
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1378	3	17	9	Y	15	26	1			13
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1200	3	10	9	Y	9					22
05	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1117	3	17	9	Y	15	24	1			13
06	1350	N	1033	-0-	-317	-0-	1026	3	7	9	Y	6					19
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1182	3	13	9	Y	12	23	1			8

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					6
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	3	4	9	Y	4	7	1			3
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	164	3	4	9	Y	4					7
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	8	1			3
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	3	1	9	Y	1					4
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	Y	3	5	1			2

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	Y	8					21
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	3	14	9	Y	13	23	1			11
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	587	3	9	9	Y	8					19
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	595	3	15	9	Y	14	21	1			12
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	471	3	7	9	Y	6					18
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	469	3	13	9	Y	12	22	1			8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	176	1	3425	2	Y	24					47
							26	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	157	1	3171	2	Y	-0-					47
04	3630	X	3047	-0-	-583	-0-	146	1	2901	2	Y	-0-					47
05	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	159	1	3105	2	Y	-0-					47
06	3900	X	2840	-0-	-1060	-0-	138	1	2702	2	Y	-0-					47
07	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	130	1	2711	2	Y	-0-					47

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	3	9	9	Y	8					22
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1061	3	15	9	Y	14	24	1			12
04	1830	N	928	-0-	-902	-0-	918	3	10	9	Y	9					21
05	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1045	3	17	9	Y	15	23	1			13
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6	9	Y	5					18
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	872	3	13	9	Y	12	22	1			8

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	51	1	1250	2	Y	-0-					31
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	2	Y	19					50
							21	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	63	1	1529	2	Y	-0-					50
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-					50
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	67	1	1637	2	Y	20					70
							22	9									
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	60	1	1474	2	Y	5	64	1			11
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	Y	5					14
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1525	3	10	9	Y	9	15	1			8
04	1830	X	1385	-0-	-445	-0-	1374	3	11	9	Y	10					18
05	1891	X	1351	-0-	-540	-0-	1330	3	21	9	Y	19	20	1			17
06	1740	X	1551	-0-	-189	-0-	1543	3	8	9	Y	7					24
07	1798	X	1657	-0-	-141	-0-	1642	3	15	9	Y	14	28	1			10

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	3	9	9	Y	8					24
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	26	1			12
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1339	3	11	9	Y	10					22
05	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	1377	3	17	9	Y	15	24	1			13
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1349	3	7	9	Y	6					19
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	3	13	9	Y	12	23	1			8

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					13
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	14	1			2
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	289	3	1	9	Y	1					3
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7					10
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	226	3	1	9	Y	1					11
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	3	2	9	Y	2	11	1			2

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	99	1	2418	2	Y	-0-					10
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2361	2	Y	7					17
							8	9									
04	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	98	1	2387	2	Y	-0-					17
05	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-					17
06	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	101	1	2473	2	Y	6					23
							7	9									
07	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	86	1	2098	2	Y	2	21	1			4
							2	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

02	1344	N	885	-0-	-459	-0-	35	1	850	2	Y	-0-					37
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	45	1	1101	2	Y	26					63
							29	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					63
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					63
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					21
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	Y	6	22	1			5
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	Y	1					6
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	3	20	9	Y	18					24
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	200	3	3	9	Y	3					27
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	311	3	6	9	Y	5	27	1			5

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					20
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2	20	1			2
04	2670	X	1196	-0-	-1474	-0-	1195	3	1	9	Y	1					3
05	2418	X	1588	-0-	-830	-0-	1573	3	15	9	Y	14					17
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2510	3	2	9	Y	2					19
*07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1938	3	3	9	Y	3	18	1			4

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					5
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	5	1			1
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1					2
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	3	11	9	Y	10					12
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	3	1	9	Y	1					13
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	3	3	9	Y	3	13	1			3

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					21
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2838	3	6	9	Y	5	22	1			4
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	3	1	9	Y	1					5
05	2697	N	1599	-0-	-1098	-0-	1587	3	12	9	Y	11					16
06	2610	N	1051	-0-	-1559	-0-	1049	3	2	9	Y	2					18
07	2387	N	1713	-0-	-674	-0-	1711	3	2	9	Y	2	17	1			3

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
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					12
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	Y	3	12	1			3
04	3060	X	2215	-0-	-845	-0-	2215	3			Y	-0-					3
05	3162	X	1945	-0-	-1217	-0-	1938	3	7	9	Y	6					9
06	3060	X	2331	-0-	-729	-0-	2330	3	1	9	Y	1					10
07	2728	X	1945	-0-	-783	-0-	1944	3	1	9	Y	1	9	1			2

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3174	-0-	374	374	3174	3			Y	-0-					16
03	3100	N	3669	-0-	569	943	3663	3	6	9	Y	5	17	1			4
04	3000	N	2894	-0-	-106	837	2893	3	1	9	Y	1					5
05	3316	X	2479	-0-	-837	-0-	2467	3	12	9	Y	11					16
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1591	3	1	9	Y	1					17
*07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2481	3	3	9	Y	3	17	1			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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					13
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	14	1			3
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					3
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8					11
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	288	3	1	9	Y	1					12
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	277	3	2	9	Y	2	12	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					16
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	3	4	9	Y	4	17	1			3
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1454	3	1	9	Y	1					4
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2256	3	10	9	Y	9					13
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	3	2	9	Y	2					15
07	1519	N	965	-0-	-554	-0-	962	3	3	9	Y	3	15	1			3

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					14
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	768	3	7	9	Y	6	15	1			5
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	9	Y	1					6
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	3	20	9	Y	18					24
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	3	2	9	Y	2					26
07	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	999	3	6	9	Y	5	26	1			5

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PAGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12992	X	11221	-0-	-1771	-0-	11192	2	29	9	N	26	160	1			43
03	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	2	2	8			43
*04	21540	X	10775	-0-	-10765	-0-	10710	2	65	9	N	59	2	8			100
05	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18194	2	65	9	N	59	14	8			145
06	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18214	2	111	9	N	101	22	8			224
07	12431	X	1334	-0-	-11097	-0-	1216	2	118	9	N	107	150	1	2	8	179

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	56	1	1507	2	Y	2					8
							2	9									
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	66	1	1617	2	Y	52	1	8			59
							57	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1815	2	Y	37					96
							41	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	74	1	1795	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	61	1	1671	2	Y	39					135
							43	9									
07	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1550	2	17	9	Y	15					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	9	1	744	2	Y	2					10
							2	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	9	1	793	2	Y	2					12
							2	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	10	1	841	2	Y	2					14
							2	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	12	1	916	2	Y	2					16
							2	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	Y	1					17
							1	9									
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	11	1	889	2	Y	1					18
							1	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	810	-0-	-120	-0-	9	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	748	-0-	-212	-0-	9	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	9	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	10	1	867	2	Y	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	11	1	877	2	Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	10	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	9	1	727	2	Y	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	804	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

02	INC G-10		451	-0-	451	451	5	1	440	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
03	INC G-10		382	-0-	382	833	4	1	372	2	Y	5					8
							6	9									
04	1182	N	349	-0-	-833	-0-	4	1	339	2	Y	5					13
							6	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	3	14	1			2
							3	9									
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	3	1	275	2	Y	8	4	8			6
							9	9									
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	4	1	296	2	Y	3					8
							3	9									

RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 096513 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9885 - 10425

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	3100	N	79552	-0-	76452	76452	79149	2	403	9	N	366	176	1			258

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098677 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9097 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	14	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	595	-0-	-125	-0-	12	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

02	336 N	250	-0-	-86	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	Y	-0-					-0-
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	28	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1248	-0-	-222	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	28	1	1291	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	47	1	2252	2	Y	67	84	1			20
						74	9									
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	50	1	2411	2	Y	73	57	1			36
						80	9									
04	2640 N	2434	-0-	-206	-0-	48	1	2303	2	Y	75	83	1			28
						83	9									
05	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	50	1	2414	2	Y	63	77	1			14
						69	9									
06	2460 N	2402	-0-	-58	-0-	49	1	2289	2	Y	58	53	1			19
						64	9									
07	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2435	2	64	9	Y	58	57	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

02	924	N	743	-0-	-181	-0-	741	2	2	9	Y	2	11	1			2
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	867	2	4	9	Y	4					6
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	766	2	3	9	Y	3					9
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5					14
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	759	2	4	9	Y	4	13	1			5
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	777	2	3	9	Y	3					8

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	526	2	21	9	Y	19	45	1	2	8	14
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	487	2	23	9	Y	21	1	8			34
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	434	2	22	9	Y	20					54
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	Y	21					75
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	67	1			8
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	404	2	20	9	Y	18					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2789	-0-	-123	-0-	99	1	2690	2	Y	-0-					6
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	131	1	3209	2	Y	-0-					6
04	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	112	1	2770	2	Y	-0-					6
05	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	125	1	3033	2	Y	-0-					6
06	3240	X	2884	-0-	-356	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					6
07	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3028	2			Y	-0-					6

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2445	-0-	-103	-0-	2435	2	10	9	Y	9	34	1	1	8	7
03	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2793	2	17	9	Y	15	1	8			21
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15					36
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2740	2	20	9	Y	18					54
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	2	23	9	Y	21	49	1	2	8	24
07	2883	X	2341	-0-	-542	-0-	2328	2	13	9	Y	12					36

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	1204	2			N	-0-					26
03	1767	N	1318	-0-	-449	-0-	1318	2			N	-0-					26
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					26
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					26
06	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	2			N	-0-					26
07	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	1076	2			N	-0-					24

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2525	2	58	9	N	53	51	1	1	8	40
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2540	2	43	9	N	39	50	1	2	8	27
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3023	2	66	9	N	60	54	1			33
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2444	2	29	9	Y	26	1	8			58
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2241	2	22	9	Y	20	68	1			10
*07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2759	2	36	9	Y	33	28	1			15

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3764	-0-	964	964	3764	2			Y	-0-					-0-
03	5094	X	4130	-0-	-964	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2865	-0-	-663	-0-	2863	2	2	9	Y	2	6	1			2
03	3906	X	2866	-0-	-1040	-0-	2864	2	2	9	Y	2					4
04	3780	X	2672	-0-	-1108	-0-	2670	2	2	9	Y	2					6
05	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	2751	2	2	9	Y	2					8
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	Y	3	7	1			4
07	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3048	2	2	9	Y	2					6

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	2	Y	-0-					8
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	88	1	2154	2	Y	-0-					8
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	80	1	1985	2	Y	-0-					8
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	82	1	1980	2	Y	-0-					8
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	87	1	2394	2	Y	-0-					8
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		792	-0-		792	792	9	1	774	2	Y	8	14	1			5
								9	9									
03	T. A.		769	-0-		769	1561	9	1	752	2	Y	7					12
								8	9									
04	2283	X	722	-0-		-1561	-0-	8	1	706	2	Y	7	15	1			4
								8	9									
05	781	X	781	-0-		-0-	-0-	10	1	762	2	Y	8					12
								9	9									
06	846	N	846	-0-		-0-	-0-	10	1	827	2	Y	8	17	1			3
								9	9									
07	744	N	674	-0-		-70	-0-	8	1	659	2	Y	6					9
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	78	1	4067	2	Y	29					77
								32	9									
03	4287	X	4287	-0-		-0-	-0-	82	1	4165	2	Y	36	4	8			109
								40	9									
04	4950	X	3698	-0-		-1252	-0-	70	1	3594	2	Y	31	2	8			138
								34	9									
05	5115	X	3834	-0-		-1281	-0-	72	1	3734	2	Y	25	135	1	2	8	26
								28	9									
06	4950	X	3638	-0-		-1312	-0-	68	1	3533	2	Y	34	9	8			51
								37	9									
*07	5122	X	5122	-0-		-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					51

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	3526	2			Y	-0-	52	1			-0-
03	4036	X	4036	-0-		-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-		-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
*07	3975	X	3975	-0-		-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2074	-0-		-194	-0-	39	1	2031	2	Y	4					12
								4	9									
03	2263	N	2162	-0-		-101	-0-	42	1	2114	2	Y	5					17
								6	9									
04	2280	N	2275	-0-		-5	-0-	44	1	2225	2	Y	5					22
								6	9									
05	2294	N	2186	-0-		-108	-0-	42	1	2140	2	Y	4	21	1			5
								4	9									
06	2100	N	1951	-0-		-149	-0-	36	1	1909	2	Y	5	1	8			9
								6	9									
*07	3026	N	3026	-0-		-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	37	1	1775	2	Y	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	57	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3117	-0-	17	17	64	1	3053	2	Y	-0-					-0-
06	2913	N	2896	-0-	-17	-0-	61	1	2835	2	Y	-0-					-0-
*07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	88	1	4248	2	Y	35	31	1			25
							39	9									
03	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	92	1	4395	2	Y	38	32	1			31
							42	9									
04	4530	X	4195	-0-	-335	-0-	84	1	4072	2	Y	35	60	1			6
							39	9									
05	4836	X	4304	-0-	-532	-0-	87	1	4171	2	Y	42	32	1			16
							46	9									
06	4680	X	4355	-0-	-325	-0-	90	1	4230	2	Y	32	34	1			14
							35	9									
07	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	4471	2	34	9	Y	31	36	1			9

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	68	1	3294	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	70	1	3349	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	65	1	3143	2	Y	13	23	1			2
							14	9									
05	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	69	1	3323	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
06	3420	X	3374	-0-	-46	-0-	70	1	3291	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
07	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	3449	2	13	9	Y	12	13	1			4

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	34	1	2864	2	Y	25	66	1			16
							28	9									
03	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	25	1	2176	2	Y	21					37
							23	9									
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	25	1	2138	2	Y	20					57
							22	9									
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	32	1	2478	2	Y	16	56	1			17
							18	9									
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	30	1	2467	2	Y	21	2	8			36
							23	9									
07	2449	X	2250	-0-	-199	-0-	27	1	2204	2	Y	17					53
							19	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2205	2	20	9	N	18	17	1			14
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2223	2	14	9	N	13	18	1	1	8	8
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2767	2	24	9	N	22	18	1			12
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2675	2	12	9	Y	11					23
06	1950	N	1583	-0-	-367	-0-	1577	2	6	9	Y	5	26	1			2
*07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	2	14	9	Y	13	9	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2151	-0-	-61	-0-	25	1	2107	2	Y	17	50	1			10
							19	9									
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	27	1	2345	2	Y	21					31
							23	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	29	1	2469	2	Y	22					53
							24	9									
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	32	1	2460	2	Y	15	52	1			16
							17	9									
06	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	26	1	2132	2	Y	15					31
							17	9									
*07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	30	1	2439	2	Y	17					48
							19	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

02	3416	X	2227	-0-	-1189	-0-	26	1	2182	2	Y	17	33	1			11
							19	9									
03	3782	X	2121	-0-	-1661	-0-	24	1	2080	2	Y	15					26
							17	9									
04	2340	X	1233	-0-	-1107	-0-	14	1	1208	2	Y	10	30	1			6
							11	9									
05	2480	X	557	-0-	-1923	-0-	7	1	546	2	Y	4					10
							4	9									
06	2400	X	2347	-0-	-53	-0-	27	1	2300	2	Y	18	21	1			7
							20	9									
07	2480	X	1966	-0-	-514	-0-	24	1	1927	2	Y	14					21
							15	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

02	3024	X	2615	-0-	-409	-0-	31	1	2567	2	Y	15	52	1			9
							17	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	43	1	3695	2	Y	24					33
							26	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	42	1	3640	2	Y	23					56
							25	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	48	1	3729	2	Y	17	55	1			18
							19	9									
06	3240	X	3229	-0-	-11	-0-	38	1	3170	2	Y	19	2	8			35
							21	9									
*07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	43	1	3422	2	Y	18					53
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	20	1	1668	2	Y	12					74
								13	9									
03	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	24	1	2102	2	Y	16					90
								18	9									
04	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	18	1	1538	2	Y	13					103
								14	9									
05	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	23	1	1764	2	Y	11					114
								12	9									
06	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	21	1	1747	2	Y	8					122
								9	9									
*07	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	22	1	1748	2	Y	9					131
								10	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5295	X	5295	-0-		-0-	-0-	107	1	5157	2	Y	28	32	1			8
								31	9									
03	5394	X	5247	-0-		-147	-0-	106	1	5110	2	Y	28	22	1			14
								31	9									
04	4860	X	4731	-0-		-129	-0-	95	1	4606	2	Y	27	31	1			10
								30	9									
05	5394	X	4728	-0-		-666	-0-	96	1	4608	2	Y	22	27	1			5
								24	9									
06	5220	X	3252	-0-		-1968	-0-	68	1	3169	2	Y	14	15	1			4
								15	9									
07	5394	X	4608	-0-		-786	-0-	4586	2	22	9	Y	20	17	1			7

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	96	1	4623	2	Y	32	37	1			9
								35	9									
03	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	91	1	4366	2	Y	31	25	1			15
								34	9									
04	4131	X	4131	-0-		-0-	-0-	83	1	4014	2	Y	31	34	1			12
								34	9									
05	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	82	1	3938	2	Y	24	31	1			5
								26	9									
06	3900	X	3658	-0-		-242	-0-	76	1	3559	2	Y	21	19	1			7
								23	9									
07	4030	X	3624	-0-		-406	-0-	3602	2	22	9	Y	20	20	1			7

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3986	-0-		-46	-0-	80	1	3853	2	Y	48	46	1			34
								53	9									
03	4464	X	3745	-0-		-719	-0-	75	1	3618	2	Y	47	42	1			39
								52	9									
04	4320	X	3399	-0-		-921	-0-	68	1	3285	2	Y	42	74	1			7
								46	9									
05	4464	X	3461	-0-		-1003	-0-	69	1	3337	2	Y	50	38	1			19
								55	9									
06	4320	X	3806	-0-		-514	-0-	79	1	3681	2	Y	42	43	1			18
								46	9									
07	4402	X	4215	-0-		-187	-0-	4168	2	47	9	Y	43	49	1			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2842	-0-	-854	-0-	47	1	2736	2	Y	54	63	1			36
							59	9									
03	3689	X	2999	-0-	-690	-0-	54	1	2887	2	Y	53	71	1			18
							58	9									
04	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	52	1	2792	2	Y	84	76	1			26
							92	9									
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	56	1	3161	2	Y	53	70	1			9
							58	9									
06	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	53	1	2886	2	Y	43					52
							47	9									
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3458	2	56	9	Y	51	65	1			38

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	73	1	3520	2	Y	28	26	1			20
							31	9									
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	87	1	4192	2	Y	34	26	1			28
							37	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	84	1	4057	2	Y	33	55	1			6
							36	9									
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	87	1	4154	2	Y	39	30	1			15
							43	9									
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	88	1	4094	2	Y	29	32	1			12
							32	9									
07	4309	X	3262	-0-	-1047	-0-	3239	2	23	9	Y	21	27	1			6

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3713	-0-	-1075	-0-	3711	2	2	9	Y	2	11	1			2
03	5301	X	4104	-0-	-1197	-0-	4100	2	4	9	Y	4					6
04	5130	X	3739	-0-	-1391	-0-	3736	2	3	9	Y	3					9
05	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3964	2	4	9	Y	4					13
06	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	3870	2	4	9	Y	4	12	1			5
07	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3762	2	3	9	Y	3					8

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4166	-0-	-1490	-0-	4159	2	7	9	Y	6	31	1	1	8	4
03	6262	X	4311	-0-	-1951	-0-	4301	2	10	9	Y	9					13
04	6060	X	4024	-0-	-2036	-0-	4015	2	9	9	Y	8					21
05	5921	X	4720	-0-	-1201	-0-	4707	2	13	9	Y	12					33
06	5160	X	4861	-0-	-299	-0-	4847	2	14	9	Y	13	30	1			16
*07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5084	2	11	9	Y	10					26

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4234	-0-	-554	-0-	72	1	4131	2	Y	28	39	1			18
							31	9									
03	4929	X	4210	-0-	-719	-0-	76	1	4105	2	Y	26	35	1			9
							29	9									
04	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	79	1	4225	2	Y	44	40	1			13
							48	9									
05	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	85	1	4825	2	Y	28	36	1			5
							31	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	90	1	4927	2	Y	25					30
							28	9									
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5012	2	28	9	Y	25	37	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	9778	-0-	-50	-0-	165	1	9545	2	N	62					105
							68	9									
03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	201	1	10839	2	N	65					170
							72	9									
04	10530	X	10442	-0-	-88	-0-	190	1	10189	2	N	57	177	1			50
							63	9									
05	10881	X	10394	-0-	-487	-0-	180	1	10155	2	N	54					104
							59	9									
06	10530	X	9841	-0-	-689	-0-	175	1	9613	2	N	48					152
							53	9									
07	10881	X	10242	-0-	-639	-0-	10176	2	66	9	N	60	167	1			45

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5576	-0-	-192	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6074	-0-	-343	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5408	-0-	-802	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4753	-0-	-1664	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5025	-0-	-945	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5397	-0-	-772	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4215	-0-	-853	-0-	85	1	4109	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
03	5115	X	4724	-0-	-391	-0-	96	1	4604	2	Y	22	17	1			11
							24	9									
04	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	95	1	4576	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
05	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	98	1	4698	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	102	1	4765	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
07	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	4625	2	19	9	Y	17	17	1			6

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5749	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4245	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4954	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5640	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5418	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5548	2	7	9	N	6	6	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	105	1	5052	2	Y	30	37	1			9
							33	9									
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	119	1	5704	2	Y	35	27	1			17
							39	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	109	1	5288	2	Y	35	39	1			13
							39	9									
05	5301	X	4630	-0-	-671	-0-	94	1	4510	2	Y	24	31	1			6
							26	9									
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	112	1	5227	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
*07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5698	2	30	9	Y	27	26	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	55	1	4651	2	Y	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	47	1	4094	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	42	1	3640	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3285	-0-	-838	-0-	42	1	3243	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	43	1	3555	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	44	1	3573	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

02	6328	X	5865	-0-	-463	-0-	68	1	5723	2	Y	67	150	1			41
							74	9									
03	7006	X	6315	-0-	-691	-0-	71	1	6166	2	Y	71					112
							78	9									
04	6780	X	5473	-0-	-1307	-0-	62	1	5336	2	Y	68	142	1			38
							75	9									
05	7006	X	5383	-0-	-1623	-0-	68	1	5245	2	Y	64					102
							70	9									
06	6420	X	5377	-0-	-1043	-0-	63	1	5246	2	Y	62	139	1			25
							68	9									
07	6479	X	5669	-0-	-810	-0-	69	1	5530	2	Y	64					89
							70	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	125	1	6025	2	Y	38	49	1			11
							42	9									
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	140	1	6700	2	Y	43	33	1			21
							47	9									
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	155	1	7484	2	Y	52	53	1			20
							57	9									
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	149	1	7154	2	Y	40	51	1			9
							44	9									
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	166	1	7774	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
*07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7621	2	43	9	Y	39	39	1			13

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

02	5376	X	3630	-0-	-1746	-0-	43	1	3587	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	64	1	5582	2	Y	-0-					-0-
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	70	1	6044	2	Y	-0-					-0-
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	73	1	5704	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5375	-0-	-85	-0-	64	1	5311	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5161	-0-	-791	-0-	63	1	5098	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	140	1	6743	2	Y	74	68	1			54
							81	9									
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	161	1	7712	2	Y	87	69	1			72
							96	9									
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	145	1	7036	2	Y	77	138	1			11
							85	9									
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	141	1	6769	2	Y	88	66	1			33
							97	9									
06	6570	X	5968	-0-	-602	-0-	124	1	5781	2	Y	57	65	1			25
							63	9									
07	6789	X	5786	-0-	-1003	-0-	5729	2	57	9	Y	52	62	1			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3949	-0-	-195	-0-	3930	2	19	9	N	17	17	1			-0-
03	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4354	2	20	9	N	18	18	1			-0-
04	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4128	2	21	9	N	19	19	1			-0-
05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4151	2	24	9	N	22	22	1			-0-
06	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	3940	2	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	4033	2	28	9	N	25	25	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11648	X	10502	-0-	-1146	-0-	212	1	10231	2	Y	54	65	1			16
							59	9									
03	12400	X	11375	-0-	-1025	-0-	231	1	11079	2	Y	59	46	1			29
							65	9									
04	11880	X	10302	-0-	-1578	-0-	208	1	10030	2	Y	58	65	1			22
							64	9									
05	11842	X	10656	-0-	-1186	-0-	216	1	10371	2	Y	63	71	1			14
							69	9									
06	11460	X	9697	-0-	-1763	-0-	202	1	9434	2	Y	55	52	1			17
							61	9									
07	11625	X	9261	-0-	-2364	-0-	9205	2	56	9	Y	51	51	1			17

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	9923	-0-	-1333	-0-	200	1	9653	2	Y	64	80	1			19
							70	9									
03	12462	X	11502	-0-	-960	-0-	233	1	11185	2	Y	76	58	1			37
							84	9									
04	11700	X	11103	-0-	-597	-0-	223	1	10793	2	Y	79	86	1			30
							87	9									
05	12090	X	10028	-0-	-2062	-0-	203	1	9758	2	Y	61	77	1			14
							67	9									
06	11700	X	8973	-0-	-2727	-0-	187	1	8729	2	Y	52	50	1			16
							57	9									
07	11501	X	7915	-0-	-3586	-0-	7865	2	50	9	Y	45	45	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15512	X	8912	-0-	-6600	-0-	178 130	1 9	8604	2	Y	118	141	1			36
03	17174	X	9263	-0-	-7911	-0-	186 135	1 9	8942	2	Y	123	100	1			59
04	11850	X	7898	-0-	-3952	-0-	158 125	1 9	7615	2	Y	114	130	1			43
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	209 109	1 9	10013	2	Y	99	123	1			19
06	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	205 100	1 9	9587	2	Y	91	82	1			28
07	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	9336	2	96	9	Y	87	86	1			29

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

02	16240	X	6139	-0-	-10101	-0-	6097	2	42	9	N	38	38	1			29
03	12183	X	6859	-0-	-5324	-0-	6825	2	34	9	N	31	37	1	1	8	22
04	9630	X	6524	-0-	-3106	-0-	6482	2	42	9	N	38	40	1			20
05	7657	X	5019	-0-	-2638	-0-	4987	2	32	9	Y	29	1	8			48
06	6630	X	4513	-0-	-2117	-0-	4490	2	23	9	Y	21	58	1			11
07	6851	X	6123	-0-	-728	-0-	6080	2	43	9	Y	39	33	1			17

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

02	448	N	320	-0-	-128	-0-	320	2			Y	-0-	5	1			3
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					4
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					5
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	353	2	1	9	Y	1	2	1			4
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	Y	1					5

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433

02	2576	X	2449	-0-	-127	-0-	2445	2	4	9	Y	4					9
03	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2774	2	7	9	Y	6	1	8			14
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2841	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	3
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	Y	2					5
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	2452	2	6	9	Y	5					10
07	2852	X	2500	-0-	-352	-0-	2496	2	4	9	Y	4	12	1			2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

02	1344	N	1115	-0-	-229	-0-	1113	2	2	9	Y	2					10
03	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1356	2	1	9	Y	1					11
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	Y	4	11	1			4
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1196	2	2	9	Y	2					6
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2					8
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	Y	2					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2656	-0-	-928	-0-	2653	2	3	9	Y	3					15
03	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	3686	2	14	9	Y	13	14	1	2	8	12
04	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	3013	2	9	9	Y	8	2	8			18
05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3185	2	9	9	Y	8	13	1			13
06	3570	X	2869	-0-	-701	-0-	2867	2	2	9	Y	2	1	8			14
*07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	Y	5	1	8			18

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1013	2	1	9	Y	1					18
03	1178	N	976	-0-	-202	-0-	975	2	1	9	Y	1					19
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y	-0-	4	1			15
05	1116	N	810	-0-	-306	-0-	803	2	7	9	Y	6	4	1			17
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	758	2	2	9	Y	2					19
07	1116	N	818	-0-	-298	-0-	818	2			Y	-0-					19

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					10
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	Y	6	10	1	1	8	5
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1					6
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2					8
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	1	8			9

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2450	-0-	-462	-0-	2447	2	3	9	Y	3	1	8			21
03	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2663	2	3	9	Y	3	1	8			23
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2625	2	9	9	Y	8	22	1			9
05	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2638	2	6	9	Y	5					14
06	2940	X	2138	-0-	-802	-0-	2135	2	3	9	Y	3					17
07	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	2559	2	4	9	Y	4	1	8			20

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3159	2	6	9	Y	5					12
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2487	2	6	9	Y	5					17
04	2130	X	1087	-0-	-1043	-0-	1083	2	4	9	Y	4	16	1			5
05	3503	X	704	-0-	-2799	-0-	703	2	1	9	Y	1					6
06	3390	X	978	-0-	-2412	-0-	976	2	2	9	Y	2					8
07	3503	X	1015	-0-	-2488	-0-	1013	2	2	9	Y	2	8	1			2

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366	2	3	9	Y	3					14
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2499	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
04	2760	N	2484	-0-	-276	-0-	2476	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2524	2	8	9	Y	7	11	1			11
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	Y	2	1	8			12
*07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2577	2	3	9	Y	3					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					7
03	713	N	108	-0-	-605	-0-	108	2			Y	-0-					7
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	Y	4	7	1			4
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	Y	1					5
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2					7
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	Y	2	1	8			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2049	-0-	-219	-0-	2047	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1885	2	3	9	Y	3	1	8			15
04	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1724	2	1	9	Y	1	7	1			9
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2269	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	13
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2001	2	4	9	Y	4	1	8			16
07	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1609	2			Y	-0-					16

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	633	2	4	9	Y	4					12
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	649	2	1	9	Y	1	12	1			1
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	575	2	3	9	Y	3					4
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	518	2	1	9	Y	1					5
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	388	2	1	9	Y	1					6
07	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			Y	-0-					6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1577	-0-	-383	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1	8			16
03	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1820	2	2	9	Y	2					18
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1880	2	6	9	Y	5	14	1			9
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3					12
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1688	2	2	9	Y	2					14
07	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1718	2	2	9	Y	2					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3712	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3893	2	9	9	Y	8	3	8			18
04	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	3555	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	9
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	3707	2	13	9	Y	12	1	8			20
06	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3512	2	10	9	Y	9	1	8			28
07	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	3333	2			Y	-0-					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2606	-0-	-446	-0-	2603	2	3	9	Y	3	1	8			14
03	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	2881	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
04	3180	X	2921	-0-	-259	-0-	2913	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3057	2	9	9	Y	8	13	1			10
06	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3177	2	2	9	Y	2	1	8			11
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3470	2	4	9	Y	4	1	8			14

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1					6
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					8
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	Y	3	5	1			6
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					7
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1					8
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	647	2	1	9	Y	1	7	1			2

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					19
03	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	2330	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	Y	13	21	1	2	8	9
05	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	2341	2	2	9	Y	2					11
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2580	2	3	9	Y	3					14
*07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2842	2	3	9	Y	3	1	8			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4829	-0-	-603	-0-	4823	2	6	9	Y	5	1	8			39
03	6014	X	4617	-0-	-1397	-0-	4609	2	8	9	Y	7	2	8			44
04	5820	X	3758	-0-	-2062	-0-	3757	2	1	9	Y	1	14	1			31
05	5332	X	3390	-0-	-1942	-0-	3368	2	22	9	Y	20	13	1	2	8	36
06	5160	X	2538	-0-	-2622	-0-	2532	2	6	9	Y	5	1	8			40
07	5332	X	2581	-0-	-2751	-0-	2580	2	1	9	Y	1	1	8			40

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1412	-0-	-352	-0-	1410	2	2	9	Y	2					11
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1838	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	9
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	Y	4	1	8			12
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	Y	3	7	1			8
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1					9
*07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2876	2	4	9	Y	4	1	8			12

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3729	-0-	929	1558	3728	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	3100	N	3995	-0-	895	2453	3993	2	2	9	Y	2	2	8			20
04	6169	X	3716	-0-	-2453	-0-	3697	2	19	9	Y	17	28	1	2	8	7
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4491	2	4	9	Y	4					11
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4423	2	6	9	Y	5					16
*07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4789	2	4	9	Y	4	1	8			19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 094019 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10177 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1350	-0-	-22	-0-	1338	2	12	9	Y	11					33
03	1612	X	1174	-0-	-438	-0-	1171	2	3	9	Y	3					36
04	1560	X	1124	-0-	-436	-0-	1124	2			Y	-0-					36
05	1612	X	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			Y	-0-					36
06	1500	X	944	-0-	-556	-0-	944	2			Y	-0-					36
07	1488	X	1062	-0-	-426	-0-	1061	2	1	9	Y	1	1	8			36

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	Y	5	1	8			28
03	3255	X	2462	-0-	-793	-0-	2460	2	2	9	Y	2					30
04	3150	X	2496	-0-	-654	-0-	2488	2	8	9	Y	7	22	1			15
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5069	2	10	9	Y	9					24
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4348	2	8	9	Y	7					31
07	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	2915	2	4	9	Y	4	1	8			34

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5079	2	6	9	Y	5	1	8			43
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6356	2	11	9	Y	10	3	8			50
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5601	2	2	9	Y	2	22	1			30
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5111	2	34	9	Y	31	20	1	3	8	38
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5508	2	12	9	Y	11	3	8			46
*07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	Y	1	1	8			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	561	-0-	-139	-0-	561	2			Y	-0-					27
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					27
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					27
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					27
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					27
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			Y	-0-					27

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1665	-0-	-435	-0-	1656	2	9	9	Y	8					32
03	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8			32
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10	23	1	2	8	17
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					18
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2264	2	18	9	Y	16	1	8			33
07	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	2104	2	4	9	Y	4	1	8			36

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1960	-0-	-532	-0-	1960	2			Y	-0-					93
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					93
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4846	2	1	9	Y	1	1	8			93
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5028	2	6	9	Y	5	5	8			93
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					93
07	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	3160	2	1	9	Y	1	1	8			93

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7979	2	107	9	Y	97	3	8			111
03	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	8422	2	31	9	Y	28	119	1	3	8	17
04	8610	X	8527	-0-	-83	-0-	8476	2	51	9	Y	46	5	8			58
05	8959	X	8574	-0-	-385	-0-	8556	2	18	9	Y	16	3	8			71
06	8670	X	8011	-0-	-659	-0-	8008	2	3	9	Y	3	2	8			72
07	8959	X	8135	-0-	-824	-0-	8134	2	1	9	Y	1	1	8			72

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	Y	5					19
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					21
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					21
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					21
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					21
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	8			21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2859	2	19	9	Y	17					29
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2893	2	3	9	Y	3					32
04	3000	N	3839	-0-	839	839	3833	2	6	9	Y	5	28	1			9
05	5341	X	4502	-0-	-839	-0-	4499	2	3	9	Y	3					12
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1	9	Y	1	1	8			12
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	2	1	9	Y	1	1	8			12

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3519	-0-	-289	-0-	3516	2	3	9	Y	3	1	8			48
03	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3766	2	4	9	Y	4	1	8			51
04	4350	X	3522	-0-	-828	-0-	3519	2	3	9	Y	3	1	8			53
05	4495	X	3387	-0-	-1108	-0-	3377	2	10	9	Y	9	3	8			59
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3700	2	7	9	Y	6	1	8			64
*07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4957	2	12	9	Y	11	2	8			73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3388	-0-	-616	-0-	3366	2	22	9	Y	20					26
03	4433	X	3600	-0-	-833	-0-	3597	2	3	9	Y	3					29
04	4290	X	3811	-0-	-479	-0-	3805	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	5
05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3643	2	2	9	Y	2					7
06	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	3085	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	3109	2	1	9	Y	1	1	8			7

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1853	-0-	-583	-0-	1852	2	1	9	Y	1					8
03	2697	X	1671	-0-	-1026	-0-	1669	2	2	9	Y	2					10
04	2310	X	1812	-0-	-498	-0-	1806	2	6	9	Y	5	1	8			14
05	2294	X	1776	-0-	-518	-0-	1773	2	3	9	Y	3					17
06	2040	X	1658	-0-	-382	-0-	1651	2	7	9	Y	6	2	8			21
07	2046	X	1670	-0-	-376	-0-	1662	2	8	9	Y	7	20	1			8

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1511	-0-	-85	-0-	1502	2	9	9	Y	8					36
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1740	2	2	9	Y	2	2	8			36
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	2	9	9	Y	8	21	1	2	8	21
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	Y	1					22
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	2	13	9	Y	12	1	8			33
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3					36

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1817	-0-	-451	-0-	1802	2	15	9	Y	14					24
03	2511	X	1986	-0-	-525	-0-	1980	2	6	9	Y	5	1	8			28
04	2430	X	1826	-0-	-604	-0-	1826	2			Y	-0-					28
05	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			Y	-0-					28
06	2040	X	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			Y	-0-					28
07	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1751	2	2	9	Y	2	2	8			28

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					64
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					64
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					64
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					64
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1	1	8			64
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3214	2	8	9	N	7	7	8			64

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	Y	2					10
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	Y	2					12
04	3000	N	3154	-0-	154	154	3145	2	9	9	Y	8	2	8			18
05	3100	N	3022	-0-	-78	76	3015	2	7	9	Y	6	1	8			23
06	2840	N	2764	-0-	-76	-0-	2752	2	12	9	Y	11	3	8			31
*07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2912	2	13	9	Y	12	31	1			12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	917	2			Y	-0-					7
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	6
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	2	4	9	Y	4	2	8			8
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2744	2	10	9	Y	9	14	1			3
06	3000	N	3128	-0-	128	128	3120	2	8	9	Y	7	1	8			9
*07	3100	N	3020	-0-	-80	48	3016	2	4	9	Y	4	1	8			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	681	-0-	-75	-0-	677	2	4	9	Y	4					9
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1	9	1			1
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	685	2	3	9	Y	3					4
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	685	2	2	9	Y	2					6
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	650	2	1	9	Y	1					7
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	526	2	1	9	Y	1					8

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1534	-0-	-398	-0-	1524	2	10	9	Y	9					22
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	24	1			2
04	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1750	2	9	9	Y	8	1	8			9
05	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1686	2	4	9	Y	4	1	8			12
06	1980	N	1690	-0-	-290	-0-	1687	2	3	9	Y	3					15
*07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	2	2	9	Y	2	1	8			16

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1787	-0-	-397	-0-	1786	2	1	9	Y	1					15
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3066	2	2	9	Y	2	1	8			16
04	2220	X	1935	-0-	-285	-0-	1929	2	6	9	Y	5	1	8			20
05	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	1569	2	3	9	Y	3					23
06	3000	N	3179	-0-	179	179	3166	2	13	9	Y	12	4	8			31
*07	3100	N	3944	-0-	844	1023	3927	2	17	9	Y	15	33	1			13

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	Y	3					19
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	17
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3645	2	10	9	Y	9	2	8			24
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	Y	3	7	1			20
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2452	2	2	9	Y	2	1	8			21
*07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4909	2	7	9	Y	6	1	8			26

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					9
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	656	2	1	9	Y	1					10
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2	5	1			7
05	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	2			Y	-0-					7
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	625	2	1	9	Y	1					8
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	675	2	1	9	Y	1					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	2028	-0-	-16	-0-	2025	2	3	9	Y	3					7
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5					12
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1930	2	8	9	Y	7	14	1			5
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	Y	2					7
06	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2050	2	4	9	Y	4					11
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	13	1			2

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4124	2	8	9	Y	7	24	1	1	8	3
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	Y	6	1	8			8
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3960	2	12	9	Y	11	4	8			15
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	Y	3					18
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8	9	Y	7	16	1	1	8	8
*07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4471	2	9	9	Y	8	1	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1576	2	10	9	Y	9	1	8			16
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	Y	4	19	1			1
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	Y	7	1	8			7
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1701	2	4	9	Y	4					11
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	Y	3					14
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	Y	1					15

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1752	2	3	9	Y	3	1	8			7
04	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1798	2	6	9	Y	5	2	8			10
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1843	2	2	9	Y	2					12
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1645	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	5
*07	3100	N	3297	-0-	197	197	3290	2	7	9	Y	6	1	8			10

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2067	-0-	-1153	-0-	2066	2	1	9	Y	1					13
03	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	2455	2	4	9	Y	4	2	8			15
04	2580	X	2129	-0-	-451	-0-	2115	2	14	9	Y	13	18	1	1	8	9
05	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	2106	2	8	9	Y	7					16
06	2370	X	1995	-0-	-375	-0-	1989	2	6	9	Y	5	1	8			20
07	2449	X	2085	-0-	-364	-0-	2085	2			Y	-0-					20

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	Y	2					10
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1442	2	2	9	Y	2					12
04	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	1389	2	4	9	Y	4	11	1			5
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2023	2	4	9	Y	4					9
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	Y	3					12
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2151	2	3	9	Y	3					15

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	1080	2			N	-0-					155
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	N	2	2	8			155
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	2	7	9	N	6	6	8			155
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	2	6	9	N	5	5	8			155
06	1560	N	615	-0-	-945	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8			155
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			155

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2184	-0-	-196	-0-	2181	2	3	9	Y	3					14
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2694	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2853	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	3100	N	4125	-0-	1025	1025	4114	2	11	9	Y	10	16	1			9
06	3000	N	2760	-0-	-240	785	2758	2	2	9	Y	2	1	8			10
*07	3100	N	2729	-0-	-371	414	2726	2	3	9	Y	3					13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1305	-0-	-375	-0-	1305	2			Y	-0-					15
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2061	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	14
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2384	2	4	9	Y	4	3	8			15
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	Y	7	14	1			8
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2270	2	6	9	Y	5					13
07	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	2094	2	3	9	Y	3					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3053	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	3100	N	4731	-0-	1631	1885	4700	2	31	9	Y	28	28	1	1	8	17
04	3000	N	4310	-0-	1310	3195	4301	2	9	9	Y	8	5	8			20
05	6434	X	3239	-0-	-3195	-0-	3228	2	11	9	Y	10	22	1			8
06	2700	X	2696	-0-	-4	-0-	2689	2	7	9	Y	6	1	8			13
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3672	2	7	9	Y	6	1	8			18

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

02	1400	N	1085	-0-	-315	-0-	1085	2			Y	-0-					15
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	2	8	9	Y	7	7	1			15
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	2	8			16
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4	12	1			8
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					12
07	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	1124	2	2	9	Y	2					14

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4255	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	24
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4463	2	9	9	Y	8	5	8			27
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3615	2	13	9	Y	12	23	1	1	8	15
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4212	2	11	9	Y	10	1	8			24
*07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6766	2	11	9	Y	10	1	8			33

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3902	2	3	9	Y	3	2	8			15
03	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3629	2	4	9	Y	4					19
04	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	3167	2	3	9	Y	3					22
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4113	2	13	9	Y	12	4	8			30
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3902	2	8	9	Y	7	1	8			36
07	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2799	2	6	9	Y	5	2	8			39

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

02	4872	X	3580	-0-	-1292	-0-	3579	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	5394	X	3262	-0-	-2132	-0-	3261	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	5220	X	4778	-0-	-442	-0-	4752	2	26	9	Y	24	37	1	3	8	9
05	5363	X	4242	-0-	-1121	-0-	4238	2	4	9	Y	4					13
06	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	3694	2	6	9	Y	5					18
07	4929	X	3771	-0-	-1158	-0-	3767	2	4	9	Y	4	1	8			21

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3118	2	1	9	Y	1					13
03	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3109	2	6	9	Y	5	2	8			16
04	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	2689	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	10
05	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2780	2	11	9	Y	10					20
06	3300	X	2518	-0-	-782	-0-	2511	2	7	9	Y	6	1	8			25
07	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	3348	2	1	9	Y	1	1	8			25

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	4
03	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3	1	8			6
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2904	2	10	9	Y	9	3	8			12
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	Y	3					15
06	2340	X	2191	-0-	-149	-0-	2184	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	6
07	3007	X	1851	-0-	-1156	-0-	1848	2	3	9	Y	3					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2709	2	2	9	Y	2					7
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3214	2	3	9	Y	3	1	8			9
04	3000	N	3034	-0-	34	34	3025	2	9	9	Y	8	2	8			15
05	3007	N	2060	-0-	-947	-0-	2057	2	3	9	Y	3	1	8			17
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4022	2	18	9	Y	16	5	8			28
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4220	2	19	9	Y	17	35	1			10

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					7
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1					8
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1	5	1			4
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					8
07	1271	N	868	-0-	-403	-0-	868	2			Y	-0-					8

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2600	-0-	-704	-0-	2599	2	1	9	Y	1					13
03	3472	X	3037	-0-	-435	-0-	3031	2	6	9	Y	5	2	8			16
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	7
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6846	2	25	9	Y	23	1	8			29
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4923	2	13	9	Y	12	1	8			40
*07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4742	2	1	9	Y	1	1	8			40

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2171	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	5
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	Y	3	1	8			7
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	2	8			12
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	Y	3					15
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	6
*07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2917	2	7	9	Y	6	1	8			11

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1949	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	21
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2644	2	2	9	Y	2					23
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	Y	3					26
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2336	2	2	9	Y	2	1	8			27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1453	-0-	-311	-0-	1444	2	9	9	Y	8	16	1			7
03	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	1491	2	9	9	Y	8	1	8			14
04	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	1567	2	10	9	Y	9	1	8			22
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1591	2	1	9	Y	1					23
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1649	2	19	9	Y	17	17	1			23
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			Y	-0-					23

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2842	-0-	-658	-0-	2842	2			Y	-0-					90
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5365	2	3	9	Y	3	3	8			90
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5379	2	35	9	Y	32	2	8			120
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					120
06	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	3560	2	32	9	Y	29	122	1	1	8	26
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1802	-0-	-130	-0-	1787	2	15	9	Y	14					52
03	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1918	2	6	9	Y	5					57
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					57
05	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			Y	-0-					57
06	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1781	2	1	9	Y	1	1	8			57
07	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	1658	2	2	9	Y	2	2	8			57

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			Y	-0-					29
03	837	N	370	-0-	-467	-0-	370	2			Y	-0-					29
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			Y	-0-					29
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					29
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			Y	-0-					29
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					29

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2158	-0-	-82	-0-	2158	2			Y	-0-					47
03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2602	2	1	9	Y	1	1	8			47
04	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2328	2	15	9	Y	14	1	8			60
05	2883	X	2257	-0-	-626	-0-	2257	2			Y	-0-					60
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2698	2	24	9	Y	22	68	1			14
*07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	Y	1	1	8			14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	1500	2	2	9	Y	2					14
04	1830	N	1274	-0-	-556	-0-	1270	2	4	9	Y	4	11	1			7
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	Y	4					11
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2					13
*07	3100	N	3301	-0-	201	201	3295	2	6	9	Y	5	1	8			17

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1522	-0-	-914	-0-	1521	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	2697	X	1881	-0-	-816	-0-	1875	2	6	9	Y	5	2	8			30
04	2610	X	1303	-0-	-1307	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3529	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4763	2	41	9	Y	37	52	1	12	8	3
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	Y	1	1	8			3

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	10
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	Y	2					12
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	Y	2					14
07	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1627	2	2	9	Y	2	1	8			15

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3474	-0-	-194	-0-	3470	2	4	9	Y	4	1	8			10
03	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4071	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	7
04	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3929	2	10	9	Y	9	2	8			14
05	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	4482	2	12	9	Y	11	18	1			7
06	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	4288	2	4	9	Y	4	1	8			10
07	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	3546	2	4	9	Y	4	1	8			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3996	-0-	-540	-0-	3992	2	4	9	Y	4	1	8			21
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5487	2	8	9	Y	7	2	8			26
04	4860	X	4376	-0-	-484	-0-	4375	2	1	9	Y	1	16	1			11
05	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4233	2	28	9	Y	25	16	1			20
06	4860	X	3953	-0-	-907	-0-	3944	2	9	9	Y	8	2	8			26
07	5022	X	4053	-0-	-969	-0-	4052	2	1	9	Y	1	1	8			26

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	2	1	9	Y	1	1	8			63
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4528	2	8	9	Y	7	66	1	1	8	3
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3966	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3942	2	3	9	Y	3	3	8			3
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3880	2	2	9	Y	2	2	8			3
07	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3573	2	1	9	Y	1	1	8			3

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3229	-0-	429	429	3225	2	4	9	Y	4	1	8			8
03	2881	N	2452	-0-	-429	-0-	2449	2	3	9	Y	3					11
04	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1501	2	6	9	Y	5	13	1			3
05	2015	X	835	-0-	-1180	-0-	834	2	1	9	Y	1					4
06	1950	X	529	-0-	-1421	-0-	528	2	1	9	Y	1					5
07	2015	X	381	-0-	-1634	-0-	380	2	1	9	Y	1					6

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	2	1	9	Y	1	1	8			96
03	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	4426	2			Y	-0-					96
04	4260	X	3732	-0-	-528	-0-	3731	2	1	9	Y	1	1	8			96
05	5518	X	4549	-0-	-969	-0-	4545	2	4	9	Y	4	4	8			96
06	5340	X	4153	-0-	-1187	-0-	4153	2			Y	-0-					96
07	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4597	2	2	9	Y	2	2	8			96

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2153	2	1	9	Y	1					10
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3313	2	6	9	Y	5	3	8			12
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3416	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	3
05	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3054	2	12	9	Y	11					14
06	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	2457	2	7	9	Y	6	1	8			19
07	3255	X	1649	-0-	-1606	-0-	1649	2			Y	-0-					19

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					40
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2834	2	6	9	Y	5	42	1	1	8	2
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3064	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3345	2	2	9	Y	2	2	8			2
06	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2429	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	2398	2			Y	-0-					2

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3437	-0-	-315	-0-	3433	2	4	9	Y	4	1	8			14
03	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	3675	2	14	9	Y	13	14	1	2	8	11
04	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	3411	2	10	9	Y	9	2	8			18
05	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3487	2	10	9	Y	9	14	1			13
06	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	3410	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	3493	2	4	9	Y	4	1	8			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4					7
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	2	6	9	Y	5	1	8			11
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	Y	13	20	1	1	8	3
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3582	2	3	9	Y	3					6
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3170	2	7	9	Y	6					12
07	3658	X	2529	-0-	-1129	-0-	2525	2	4	9	Y	4	14	1			2

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1735	-0-	-1037	-0-	1732	2	3	9	Y	3	11	1			5
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2736	2	6	9	Y	5	1	8			9
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	8	2	8			15
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	Y	2					17
06	2640	X	2080	-0-	-560	-0-	2073	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	8
07	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	1869	2	3	9	Y	3					11

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1					8
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1					9
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	4	1			5
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	939	2	7	9	Y	6	4	1			7
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	778	2	2	9	Y	2					9
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					9

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5560	2	2	9	Y	2	2	8			33
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7059	2	4	9	Y	4	4	8			33
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6360	2	33	9	Y	30	48	1	4	8	11
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6915	2	7	9	Y	6	1	8			16
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6624	2	9	9	Y	8	1	8			23
*07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6495	2	7	9	Y	6	1	8			28

THOMPSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 189888 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10580 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-					20
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					20
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					20
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					20
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4973	-0-	-375	-0-	4941	2	32	9	Y	29					32
03	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	5165	2	6	9	Y	5					37
04	5550	X	5122	-0-	-428	-0-	5113	2	9	9	Y	8	37	1	1	8	7
05	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5427	2	3	9	Y	3					10
06	5340	X	5268	-0-	-72	-0-	5267	2	1	9	Y	1	1	8			10
*07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5732	2	1	9	Y	1	1	8			10

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3555	2	47	9	Y	43	1	8			42
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3861	2	19	9	Y	17	54	1	1	8	4
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3604	2	22	9	Y	20	2	8			22
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8	9	Y	7	1	8			28
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3611	2	2	9	Y	2	1	8			29
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3971	2	1	9	Y	1	1	8			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6434	2	1	9	Y	1	1	8			132
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7172	2	2	9	Y	2	2	8			132
04	6750	X	6177	-0-	-573	-0-	6177	2			Y	-0-					132
05	6975	X	6227	-0-	-748	-0-	6204	2	23	9	Y	21	2	8			151
06	6750	X	6243	-0-	-507	-0-	6228	2	15	9	Y	14	100	1	1	8	64
07	6975	X	5150	-0-	-1825	-0-	5149	2	1	9	Y	1	1	8			64

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
*08	4650	X	4286	-0-	-364	-0-	4266	2	20	9	N	18					73
*09	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	3825	2	56	9	N	51					124
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4675	2	23	9	N	21	5	8			140
*11	4500	X	4036	-0-	-464	-0-	4036	2			N	-0-					140
*12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					140
01	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	4594	2			N	-0-					140
02	3920	X	3884	-0-	-36	-0-	3884	2			N	-0-					140
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					140
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4760	2	28	9	N	25					165
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					165
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4887	2	8	9	N	7					172
*07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5022	2	1	9	N	1	1	8			172

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4447	-0-	-985	-0-	4441	2	6	9	Y	5	1	8			35
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7626	2	12	9	Y	11	3	8			43
04	5820	X	5058	-0-	-762	-0-	5057	2	1	9	Y	1	20	1			24
05	5704	X	4382	-0-	-1322	-0-	4354	2	28	9	Y	25	16	1			33
06	5820	X	3886	-0-	-1934	-0-	3877	2	9	9	Y	8	2	8			39
07	6014	X	3975	-0-	-2039	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			39

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3414	-0-	-506	-0-	3408	2	6	9	Y	5					10
03	4340	X	2726	-0-	-1614	-0-	2720	2	6	9	Y	5	1	8			14
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5985	2	23	9	Y	21	30	1	1	8	4
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5036	2	4	9	Y	4					8
06	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3673	2	8	9	Y	7					15
07	4805	X	2792	-0-	-2013	-0-	2786	2	6	9	Y	5	17	1			3

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					169
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7564	2	1	9	N	1	1	8			169
04	7260	X	6164	-0-	-1096	-0-	6164	2			N	-0-					169
05	7998	X	7001	-0-	-997	-0-	7001	2			N	-0-					169
06	7740	X	5886	-0-	-1854	-0-	5884	2	2	9	N	2	2	8			169
07	7998	X	5521	-0-	-2477	-0-	5521	2			N	-0-					169

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6588	2	3	9	Y	3	1	8			28
03	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7274	2	14	9	Y	13	6	8			35
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6470	2	43	9	Y	39	55	1	4	8	15
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7499	2	29	9	Y	26	1	8			40
06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7745	2	21	9	Y	19	2	8			57
*07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8240	2	1	9	Y	1	1	8			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3550	2	6	9	Y	5	1	8			30
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3626	2	3	9	Y	3	1	8			32
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3174	2	10	9	Y	9	30	1			11
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3483	2	7	9	Y	6					17
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3430	2	7	9	Y	6					23
*07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2296	2	3	9	Y	3	1	8			25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

02	2856	X	1953	-0-	-903	-0-	1952	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2287	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	14
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3768	2	8	9	Y	7	4	8			17
05	3286	X	2489	-0-	-797	-0-	2480	2	9	9	Y	8	16	1			9
06	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	2201	2	6	9	Y	5					14
07	3906	X	2886	-0-	-1020	-0-	2882	2	4	9	Y	4					18

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5438	2	6	9	Y	5	1	8			26
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5766	2	10	9	Y	9	3	8			32
04	5520	X	5351	-0-	-169	-0-	5350	2	1	9	Y	1	20	1			13
05	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	5508	2	37	9	Y	34	22	1	2	8	23
06	5520	X	5315	-0-	-205	-0-	5304	2	11	9	Y	10	3	8			30
07	5704	X	4804	-0-	-900	-0-	4803	2	1	9	Y	1	1	8			30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

02	4004	X	1583	-0-	-2421	-0-	1580	2	3	9	Y	3					10
03	4433	X	2245	-0-	-2188	-0-	2239	2	6	9	Y	5					15
04	4290	X	1435	-0-	-2855	-0-	1429	2	6	9	Y	5	16	1			4
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4382	2	4	9	Y	4					8
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6502	2	14	9	Y	13					21
*07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6221	2	11	9	Y	10	28	1			3

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1805	2	22	9	N	20					92
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1974	2	30	9	N	27	1	8			118
04	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	1564	2	56	9	N	51	1	8			168
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1628	2	23	9	N	21					189
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1892	2	24	9	N	22	176	1	5	8	30
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2032	2	43	9	N	39	6	8			63

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2306	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	8
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	Y	4	1	8			11
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2597	2	9	9	Y	8	3	8			16
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2863	2	4	9	Y	4					20
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3750	2	12	9	Y	11	26	1	1	8	4
*07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4427	2	9	9	Y	8	1	8			11

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5350	2	2	9	Y	2	2	8			22
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4552	2	2	9	Y	2	2	8			22
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3578	2	19	9	Y	17	28	1	2	8	9
05	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	2271	2	2	9	Y	2					11
06	2220	X	1592	-0-	-628	-0-	1590	2	2	9	Y	2					13
07	2294	X	1508	-0-	-786	-0-	1507	2	1	9	Y	1					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3602	2	23	9	Y	21	21	1	1	8	21
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3242	2	7	9	Y	6	4	8			23
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3313	2	11	9	Y	10	22	1			11
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2725	2	7	9	Y	6	1	8			16
*07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3923	2	6	9	Y	5	1	8			20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

02	2800	N	3558	-0-	758	758	3557	2	1	9	Y	1	1	8			14
03	3100	N	4106	-0-	1006	1764	4078	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	13
04	3000	N	2963	-0-	-37	1727	2956	2	7	9	Y	6	3	8			16
05	5122	X	3395	-0-	-1727	-0-	3384	2	11	9	Y	10	21	1	1	8	4
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7	1	8			10
07	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	2592	2	3	9	Y	3					13

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

02	1764	N	1625	-0-	-139	-0-	1615	2	10	9	Y	9	1	8			15
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1751	2	4	9	Y	4	18	1			1
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	Y	9	2	8			8
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	Y	5	1	8			12
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	Y	3					15
07	2170	N	1684	-0-	-486	-0-	1682	2	2	9	Y	2					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4186	2	4	9	Y	4	1	8			37
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4328	2	8	9	Y	7	2	8			42
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	14	1			29
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	33
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1783	2	3	9	Y	3	1	8			35
07	2046	X	1831	-0-	-215	-0-	1831	2			Y	-0-					35

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4414	2	1	9	Y	1	1	8			43
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4923	2	3	9	Y	3	2	8			44
04	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	3881	2	21	9	Y	19	31	1	2	8	30
05	4154	X	3110	-0-	-1044	-0-	3107	2	3	9	Y	3					33
06	4020	X	2351	-0-	-1669	-0-	2348	2	3	9	Y	3					36
07	4154	X	2995	-0-	-1159	-0-	2992	2	3	9	Y	3	1	8			38

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	Y	3	1	8			22
03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2					24
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16	33	1	1	8	6
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3897	2	9	9	Y	8					14
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2724	2	6	9	Y	5					19
*07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	Y	3	1	8			21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

02	2576	X	1590	-0-	-986	-0-	1589	2	1	9	Y	1					10
03	2852	X	1591	-0-	-1261	-0-	1590	2	1	9	Y	1					11
04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	2545	2	8	9	Y	7	2	8			16
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2149	2	4	9	Y	4	1	8			19
06	1770	X	1529	-0-	-241	-0-	1522	2	7	9	Y	6	2	8			23
07	2635	X	1344	-0-	-1291	-0-	1340	2	4	9	Y	4	18	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2170	-0-	-42	-0-	2157	2	13	9	Y	12					19
03	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2466	2	3	9	Y	3					22
04	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	2237	2	3	9	Y	3	17	1			8
05	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	2260	2	1	9	Y	1					9
06	2580	X	2197	-0-	-383	-0-	2196	2	1	9	Y	1	1	8			9
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4174	2	1	9	Y	1	1	8			9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2213	-0-	-615	-0-	2209	2	4	9	Y	4					11
03	3131	X	2244	-0-	-887	-0-	2238	2	6	9	Y	5					16
04	3030	X	2184	-0-	-846	-0-	2175	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	4
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5877	2	6	9	Y	5					9
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5742	2	12	9	Y	11					20
*07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4600	2	9	9	Y	8	25	1			3

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4122	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	26
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	Y	7	4	8			29
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3998	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	17
06	3150	X	1429	-0-	-1721	-0-	1418	2	11	9	Y	10	1	8			26
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3554	2	6	9	Y	5	1	8			30

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2					13
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1139	2	3	9	Y	3	9	1			7
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	Y	4					11
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3					14
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	Y	2					16

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2148	-0-	-1100	-0-	2145	2	3	9	Y	3					13
03	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2313	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	11
04	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	2408	2	7	9	Y	6	1	8			16
05	3379	X	2268	-0-	-1111	-0-	2261	2	7	9	Y	6	9	1			13
06	2310	X	2079	-0-	-231	-0-	2077	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	2511	X	1889	-0-	-622	-0-	1887	2	2	9	Y	2					16

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1996	2	13	9	Y	12	1	8			25
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4	28	1			1
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	Y	8	2	8			7
05	2201	N	1741	-0-	-460	-0-	1737	2	4	9	Y	4	1	8			10
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1708	2	3	9	Y	3					13
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	Y	2	1	8			14

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4769	-0-	-103	-0-	4766	2	3	9	Y	3	3	8			30
03	5394	X	4910	-0-	-484	-0-	4896	2	14	9	Y	13	6	8			37
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5974	2	3	9	Y	3	3	8			37
05	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5375	2	4	9	Y	4	4	8			37
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5410	2	46	9	Y	42	60	1	14	8	5
*07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6904	2	4	9	Y	4	3	8			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	2282	2	4	9	Y	4	16	1	1	8	3
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3138	2	6	9	Y	5	1	8			7
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9	3	8			13
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2461	2	3	9	Y	3					16
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2208	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	7
07	2790	X	2191	-0-	-599	-0-	2187	2	4	9	Y	4	1	8			10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	923	-0-	-393	-0-	922	2	1	9	Y	1					5
03	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1089	2	2	9	Y	2					7
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7	9	Y	6	11	1			2
05	3100	N	5134	-0-	2034	2034	5128	2	6	9	Y	5					7
06	3000	N	5514	-0-	2514	4548	5502	2	12	9	Y	11					18
*07	3100	N	5630	-0-	2530	7078	5621	2	9	9	Y	8	23	1			3

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	5895	2	37	9	Y	34					43
03	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	6746	2	8	9	Y	7					50
04	6750	X	6670	-0-	-80	-0-	6660	2	10	9	Y	9	47	1	1	8	11
05	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	6797	2	6	9	Y	5					16
06	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	6099	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	6882	X	6417	-0-	-465	-0-	6416	2	1	9	Y	1	1	8			16

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1990	2	13	9	Y	12	24	1			7
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2583	2	15	9	Y	14	2	8			19
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2856	2	18	9	Y	16	2	8			33
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2969	2	1	9	Y	1					34
06	3000	N	3057	-0-	57	57	3023	2	34	9	Y	31	31	1			34
*07	2906	N	2849	-0-	-57	-0-	2848	2	1	9	Y	1	1	8			34

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3679	-0-	-1053	-0-	3678	2	1	9	Y	1	1	8			45
03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4860	2	2	9	Y	2	2	8			45
04	5070	X	4216	-0-	-854	-0-	4192	2	24	9	Y	22	35	1	2	8	30
05	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	3951	2	4	9	Y	4					34
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4804	2	7	9	Y	6	1	8			39
07	4867	X	3810	-0-	-1057	-0-	3806	2	4	9	Y	4	1	8			42

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5798	-0-	-194	-0-	5787	2	11	9	Y	10	39	1	1	8	5
03	6262	X	6208	-0-	-54	-0-	6197	2	11	9	Y	10	2	8			13
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	5929	2	20	9	Y	18	6	8			25
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6505	2	9	9	Y	8	1	8			32
06	6210	X	5499	-0-	-711	-0-	5482	2	17	9	Y	15	37	1	2	8	8
07	6417	X	5667	-0-	-750	-0-	5654	2	13	9	Y	12	1	8			19

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5839	2	37	9	Y	34	67	1	1	8	17
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6454	2	40	9	Y	36	5	8			48
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6292	2	40	9	Y	36	4	8			80
05	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	5986	2	2	9	Y	2					82
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6254	2	70	9	Y	64	64	1			82
07	6417	X	6205	-0-	-212	-0-	6204	2	1	9	Y	1	1	8			82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6369	2	10	9	Y	9	2	8			52
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4846	2	8	9	Y	7	2	8			57
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4991	2	1	9	Y	1	20	1			38
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6028	2	41	9	Y	37	25	1	3	8	47
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5756	2	12	9	Y	11	3	8			55
*07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5463	2	2	9	Y	2	2	8			55

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
*08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					88
*09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					88
*10	4743	X	4591	-0-	-152	-0-	4591	2			Y	-0-					88
*11	4590	X	3963	-0-	-627	-0-	3963	2			Y	-0-					88
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					88
01	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	4225	2	1	9	Y	1	1	8			88
02	4228	X	3922	-0-	-306	-0-	3922	2			Y	-0-					88
03	4805	X	4495	-0-	-310	-0-	4493	2	2	9	Y	2	2	8			88
04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4415	2			Y	-0-					88
05	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4606	2	19	9	Y	17	2	8			103
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4624	2	11	9	Y	10	74	1	1	8	38
*07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					38

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4135	2	4	9	Y	4	1	8			13
03	4433	X	4062	-0-	-371	-0-	4045	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	10
04	4320	X	3659	-0-	-661	-0-	3649	2	10	9	Y	9	2	8			17
05	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3705	2	10	9	Y	9	14	1			12
06	4440	X	3598	-0-	-842	-0-	3595	2	3	9	Y	3	1	8			14
07	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	3630	2	4	9	Y	4	1	8			17

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1909	2	12	9	Y	11					13
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	2	3	9	Y	3					16
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	Y	5	18	1			3
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	Y	2					5
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			Y	-0-					5
07	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1711	2	1	9	Y	1	1	8			5

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	1452	2	10	9	Y	9	9	1			27
04	1710	N	1046	-0-	-664	-0-	1043	2	3	9	Y	3	1	8			29
05	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1373	2	4	9	Y	4	12	1			21
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	Y	2					23
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	Y	2					25

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4422	-0-	-1038	-0-	4418	2	4	9	Y	4	1	8			20
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7392	2	30	9	Y	27	29	1	4	8	14
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6729	2	19	9	Y	17	4	8			27
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7111	2	20	9	Y	18	29	1			16
06	7170	X	5543	-0-	-1627	-0-	5537	2	6	9	Y	5	1	8			20
07	7409	X	4461	-0-	-2948	-0-	4455	2	6	9	Y	5	1	8			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3451	2	7	9	Y	6	1	8			9
03	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2877	2	7	9	Y	6	1	8			14
04	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2867	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	3
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4984	2	6	9	Y	5					8
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6612	2	15	9	Y	14					22
*07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7316	2	13	9	Y	12	30	1			4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	5021	-0-	-75	-0-	5018	2	3	9	Y	3					17
03	5642	X	4738	-0-	-904	-0-	4734	2	4	9	Y	4	1	8			20
04	5340	X	4655	-0-	-685	-0-	4640	2	15	9	Y	14	5	8			29
05	5549	X	5046	-0-	-503	-0-	5035	2	11	9	Y	10	1	8			38
06	5370	X	4660	-0-	-710	-0-	4641	2	19	9	Y	17	5	8			50
07	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4587	2	20	9	Y	18	44	1	1	8	23

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5051	2	10	9	N	9	2	8			129
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5577	2	10	9	N	9	3	8			135
04	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	4852	2	18	9	N	16	7	8			144
05	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5224	2	21	9	N	19	19	8			144
06	5430	X	5220	-0-	-210	-0-	5185	2	35	9	N	32	32	8			144
07	5611	X	5608	-0-	-3	-0-	5606	2	2	9	N	2	2	8			144

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2586	-0-	-1222	-0-	2569	2	17	9	Y	15	1	8			40
03	4216	X	3132	-0-	-1084	-0-	3125	2	7	9	Y	6	43	1	1	8	2
04	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	3150	2	15	9	Y	14	2	8			14
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3062	2	9	9	Y	8	1	8			21
06	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2790	2	4	9	Y	4	1	8			24
07	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3177	2	3	9	Y	3	1	8			26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5390	-0-	-42	-0-	5386	2	4	9	Y	4	4	8			52
03	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5758	2	18	9	Y	16	8	8			60
04	5820	X	4559	-0-	-1261	-0-	4557	2	2	9	Y	2	2	8			60
05	6014	X	4581	-0-	-1433	-0-	4577	2	4	9	Y	4	4	8			60
06	5820	X	3894	-0-	-1926	-0-	3862	2	32	9	Y	29	42	1	11	8	36
07	5983	X	4253	-0-	-1730	-0-	4250	2	3	9	Y	3	2	8			37

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5452	-0-	-736	-0-	5446	2	6	9	Y	5	2	8			51
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6426	2	11	9	Y	10	3	8			58
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9201	2	4	9	Y	4	35	1	1	8	26
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10269	2	70	9	Y	64	40	1	5	8	45
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9607	2	22	9	Y	20	5	8			60
*07	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10650	2	3	9	Y	3	3	8			60

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4154	-0-	-130	-0-	4153	2	1	9	Y	1	1	8			46
03	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4621	2	2	9	Y	2	2	8			46
04	4590	X	3921	-0-	-669	-0-	3900	2	21	9	Y	19	31	1	2	8	32
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4	9	Y	4					36
06	4470	X	4148	-0-	-322	-0-	4142	2	6	9	Y	5	1	8			40
*07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5029	2	4	9	Y	4	1	8			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4251	2	10	9	Y	9	28	1	1	8	4
03	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	4103	2	8	9	Y	7	2	8			9
04	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	4157	2	13	9	Y	12	4	8			17
05	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4512	2	7	9	Y	6	1	8			22
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4726	2	14	9	Y	13	32	1	2	8	1
07	4681	X	4379	-0-	-302	-0-	4370	2	9	9	Y	8	1	8			8

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	1933	-0-	-1595	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			31
03	3968	X	2699	-0-	-1269	-0-	2690	2	9	9	Y	8	4	8			35
04	3840	X	2928	-0-	-912	-0-	2926	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	2973	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	2610	X	2451	-0-	-159	-0-	2430	2	21	9	Y	19	27	1	6	8	21
*07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	Y	2	2	8			21

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3443	2	1	9	Y	1	1	8			99
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4151	2	8	9	Y	7	83	1	1	8	22
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4657	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6274	2	4	9	Y	4	4	8			22
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	2	7	9	Y	6	6	8			22
*07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6456	2	1	9	Y	1	1	8			22

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5068	-0-	-168	-0-	5066	2	2	9	Y	2	2	8			72
03	5797	X	5728	-0-	-69	-0-	5725	2	3	9	Y	3	2	8			73
04	5610	X	5182	-0-	-428	-0-	5153	2	29	9	Y	26	41	1	3	8	55
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5797	2	6	9	Y	5	1	8			59
06	5550	X	4995	-0-	-555	-0-	4988	2	7	9	Y	6	1	8			64
07	5735	X	4647	-0-	-1088	-0-	4643	2	4	9	Y	4	1	8			67

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6489	2	42	9	Y	38	75	1	2	8	51
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7102	2	42	9	Y	38	5	8			84
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6907	2	42	9	Y	38	5	8			117
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7081	2	3	9	Y	3	1	8			119
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6918	2	79	9	Y	72	71	1	1	8	119
*07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7138	2	2	9	Y	2	2	8			119

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4300	2	23	9	Y	21	2	8			72
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5302	2	6	9	Y	5	5	8			72
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5083	2	26	9	Y	24	57	1	6	8	33
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5253	2	3	9	Y	3					36
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4806	2	35	9	Y	32	3	8			65
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4744	2	10	9	Y	9	1	8			73

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5563	2	29	9	Y	26	2	8			97
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7426	2	8	9	Y	7	7	8			97
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8483	2	44	9	Y	40	94	1	9	8	34
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8415	2	4	9	Y	4	1	8			37
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7514	2	56	9	Y	51	6	8			82
*07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7664	2	17	9	Y	15	2	8			95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	7476	X	6869	-0-	-607	-0-	6861	2	8	9	Y	7	1	8			29
03	8122	X	8054	-0-	-68	-0-	8023	2	31	9	Y	28	34	1	4	8	19
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8077	2	23	9	Y	21	4	8			36
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7871	2	21	9	Y	19	30	1	1	8	24
06	7800	X	6993	-0-	-807	-0-	6985	2	8	9	Y	7	1	8			30
07	8370	X	5726	-0-	-2644	-0-	5718	2	8	9	Y	7	1	8			36

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	24	1	2403	2	N	1					33
							1	9									
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	27	1	2734	2	N	-0-					33
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	27	1	2651	2	N	2					35
							2	9									
05	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	20	1	2043	2	N	2					37
							2	9									
06	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	18	1	1809	2	N	3					40
							3	9									
07	2759	X	1926	-0-	-833	-0-	19	1	1904	2	N	3					43
							3	9									

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

02	2044	N	1960	-0-	-84	-0-	19	1	1928	2	N	12	1	8			103
							13	9									
03	2480	N	2032	-0-	-448	-0-	20	1	2012	2	N	-0-					103
04	2340	N	1623	-0-	-717	-0-	16	1	1594	2	N	12					115
							13	9									
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	18	1	1802	2	N	8					123
							9	9									
06	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	17	1	1709	2	N	5	2	8			126
							6	9									
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	N	9	2	8			133
							10	9									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

02	2968	X	2493	-0-	-475	-0-	25	1	2460	2	Y	7					87
							8	9									
03	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	27	1	2674	2	Y	6					93
							7	9									
04	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	29	1	2802	2	Y	11					104
							12	9									
05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	29	1	2865	2	Y	2					106
							2	9									
06	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	26	1	2624	2	Y	6					112
							7	9									
07	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	28	1	2804	2	Y	6					118
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3316	-0-	-548	-0-	33	1	3264	2	N	17					90
							19	9									
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					90
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					90
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					90
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					90
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					90

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	26	1	2588	2	Y	7	1	8			54
							8	9									
03	3100	N	2987	-0-	-113	-0-	29	1	2946	2	Y	11					65
							12	9									
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	6					71
							7	9									
05	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	28	1	2825	2	Y	9	1	8			79
							10	9									
06	2880	N	1820	-0-	-1060	-0-	18	1	1794	2	Y	7	1	8			85
							8	9									
07	2945	N	2433	-0-	-512	-0-	24	1	2399	2	Y	9	1	8			93
							10	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1784	-0-	-120	-0-	17	1	1749	2	N	16	180	1			42
							18	9									
03	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	18	1	1803	2	N	28					70
							31	9									
04	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	17	1	1663	2	N	25					95
							28	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	N	23	1	8			117
							25	9									
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	16	1	1624	2	N	15					132
							17	9									
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	17	1	1687	2	N	14					146
							15	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1794	-0-	-306	-0-	18	1	1769	2	Y	6	1	8			60
							7	9									
03	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	19	1	1894	2	Y	4					64
							4	9									
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2209	2	Y	8					72
							9	9									
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	2					74
							2	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2068	2	Y	5	1	8			78
							6	9									
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	22	1	2231	2	Y	4					82
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	N	2					132
							2	9									
03	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	30	1	3033	2	N	1					133
							1	9									
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3439	2	N	-0-					133
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	33	1	3275	2	N	7					140
							8	9									
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	28	1	2847	2	N	5					145
							6	9									
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	31	1	3077	2	N	5					150
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3059	-0-	-77	-0-	30	1	3012	2	Y	15	2	8			113
							17	9									
03	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	31	1	3114	2	Y	16	97	1			32
							18	9									
04	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	29	1	2885	2	Y	13					45
							14	9									
05	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	29	1	2915	2	Y	13	1	8			57
							14	9									
06	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	25	1	2534	2	Y	16	2	8			71
							18	9									
07	3379	X	2513	-0-	-866	-0-	25	1	2475	2	Y	12	2	8			81
							13	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2298	-0-	-782	-0-	23	1	2266	2	Y	8	1	8			79
							9	9									
03	3410	X	2556	-0-	-854	-0-	25	1	2521	2	Y	9					88
							10	9									
04	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	24	1	2442	2	Y	10					98
							11	9									
05	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	26	1	2553	2	Y	7	1	8			104
							8	9									
06	2460	X	2455	-0-	-5	-0-	24	1	2419	2	Y	11	2	8			113
							12	9									
*07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	26	1	2636	2	Y	10	89	1	2	8	32
							11	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2699	-0-	-241	-0-	27	1	2663	2	Y	8					71
							9	9									
03	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	31	1	3105	2	Y	11					82
							12	9									
04	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	29	1	2928	2	Y	13					95
							14	9									
05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	28	1	2789	2	Y	6					101
							7	9									
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	25	1	2490	2	Y	9					110
							10	9									
07	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	30	1	2971	2	Y	8	100	1			18
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2131	-0-		-977	-0-	21	1	2104	2	Y	5					64
								6	9									
03	3441	X	2514	-0-		-927	-0-	25	1	2479	2	Y	9					73
								10	9									
04	3330	X	2944	-0-		-386	-0-	29	1	2908	2	Y	6					79
								7	9									
05	3516	X	3516	-0-		-0-	-0-	35	1	3470	2	Y	10					89
								11	9									
06	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	31	1	3058	2	Y	11					100
								12	9									
*07	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	32	1	3201	2	Y	10					110
								11	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2664	-0-		-360	-0-	26	1	2625	2	Y	12					87
								13	9									
03	3348	X	2939	-0-		-409	-0-	29	1	2890	2	Y	18	82	1			23
								20	9									
04	3240	X	2695	-0-		-545	-0-	27	1	2655	2	Y	12					35
								13	9									
05	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	29	1	2925	2	Y	13					48
								14	9									
06	2850	X	2545	-0-		-305	-0-	25	1	2506	2	Y	13					61
								14	9									
07	2945	X	2692	-0-		-253	-0-	27	1	2653	2	Y	11					72
								12	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2065	-0-		-147	-0-	76	1	1986	2	Y	3					57
								3	9									
03	2449	X	2377	-0-		-72	-0-	73	1	2295	2	Y	8					65
								9	9									
04	2400	X	2278	-0-		-122	-0-	80	1	2198	2	Y	-0-					65
05	2480	X	2219	-0-		-261	-0-	78	1	2141	2	Y	-0-					65
06	2400	X	2283	-0-		-117	-0-	78	1	2205	2	Y	-0-					65
07	2387	X	2264	-0-		-123	-0-	75	1	2166	2	Y	21	78	1			8
								23	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3073	-0-		-259	-0-	116	1	2957	2	Y	-0-					18
03	3689	X	2844	-0-		-845	-0-	107	1	2727	2	Y	9	21	1	1	8	5
								10	9									
04	3606	X	3606	-0-		-0-	-0-	107	1	3499	2	Y	-0-					5
05	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	136	1	3514	2	Y	-0-					5
06	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	136	1	3395	2	Y	-0-					5
*07	3733	X	3733	-0-		-0-	-0-	134	1	3599	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	137	1	3960	2	Y	-0-					61
03	4805	X	3852	-0-	-953	-0-	147	1	3674	2	Y	28	67	1			22
							31	9									
04	4620	X	4335	-0-	-285	-0-	143	1	4192	2	Y	-0-					22
05	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	140	1	4147	2	Y	25	1	8			46
							28	9									
06	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	136	1	3948	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	141	1	4146	2	Y	25	6	8			65
							28	9									

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1842	2	N	-0-					42
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	77	1	1701	2	N	-0-					42
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	82	1	1813	2	N	9	1	8			50
							10	9									
06	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	74	1	1642	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	N	3	3	8			50
							3	9									

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1577	-0-	-47	-0-	68	1	1508	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	80	1	1773	2	Y	-0-					14
04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-					14
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	81	1	1800	2	Y	17					31
							19	9									
06	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	72	1	1607	2	Y	-0-					31
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	2	Y	-0-					31

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	72	1	1572	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2611	-0-	-245	-0-	115	1	2485	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	120	1	2669	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	117	1	2549	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
05	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	121	1	2636	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	119	1	2533	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	119	1	2519	2	Y	11	7	1			8
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2167	-0-	-213	-0-	94	1	2040	2	Y	30	23	1			24
							33	9									
03	2635	X	1799	-0-	-836	-0-	76	1	1688	2	Y	32	34	1			22
							35	9									
04	2550	X	2240	-0-	-310	-0-	97	1	2108	2	Y	32	38	1			16
							35	9									
05	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	99	1	2144	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	98	1	2086	2	Y	24	25	1			13
							26	9									
07	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	105	1	2215	2	Y	39	25	1			27
							43	9									

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1850	-0-	-222	-0-	81	1	1754	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	93	1	2076	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	2100	X	1990	-0-	-110	-0-	87	1	1889	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
05	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	89	1	1930	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	88	1	1876	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	2201	X	2134	-0-	-67	-0-	96	1	2020	2	Y	16	10	1			11
							18	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 106716 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10478 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		616	-0-	616	616	27	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	1374	N	758	-0-	-616	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	98	1	2123	2	Y	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1836	-0-	-241	-0-	81	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1810	-0-	-350	-0-	80	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2229	-0-	-3	-0-	98	1	2131	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2315	-0-	-93	-0-	67	1	2234	2	N	13					45
							14	9									
03	2883	N	2578	-0-	-305	-0-	73	1	2437	2	N	62					107
							68	9									
04	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	71	1	2353	2	N	-0-					107
05	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	74	1	2453	2	N	-0-					107
06	2490	N	2105	-0-	-385	-0-	61	1	2042	2	N	2					109
							2	9									
07	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	62	1	2058	2	N	3	3	8			109
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	26	1	567	2	N	-0-					13
03	713	N	421	-0-	-292	-0-	18	1	403	2	N	-0-					13
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	24	1	532	2	N	-0-					13
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	24	1	522	2	N	-0-					13
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	2	N	-0-					13
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	2	N	-0-					13

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2207	-0-	-173	-0-	97	1	2110	2	Y	-0-					2
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	117	1	2538	2	Y	-0-					2
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2520	2	Y	26					28
							29	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	124	1	2686	2	Y	5	31	1			2
							6	9									
06	2550	N	2266	-0-	-284	-0-	100	1	2166	2	Y	-0-					2
*07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	118	1	2557	2	Y	-0-					2

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	104	1	2257	2	Y	-0-					3
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2534	2	Y	-0-					3
04	2520	N	2095	-0-	-425	-0-	91	1	1974	2	Y	27					30
							30	9									
05	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	109	1	2359	2	Y	9	35	1			4
							10	9									
06	2580	N	1855	-0-	-725	-0-	82	1	1773	2	Y	-0-					4
07	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	90	1	1952	2	Y	-0-					4

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1725	-0-	-123	-0-	76	1	1646	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	81	1	1797	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	80	1	1729	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	101	1	2141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	105	1	2205	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	148	1	1907	2	N	59	67	1			66
							65	9									
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	N	13	72	1			7
							14	9									
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	141	1	1820	2	N	-0-					7
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	132	1	1704	2	N	65	52	1			20
							72	9									
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	123	1	1568	2	N	15					35
							17	9									
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	110	1	1387	2	N	22	51	1			6
							24	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	139	1	3025	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	192	1	4271	2	Y	25	26	1			17
							28	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	178	1	3866	2	Y	19	26	1			10
							21	9									
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	188	1	4080	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	184	1	3899	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
*07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	190	1	3999	2	Y	23	15	1			16
							25	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	99	1	2152	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	101	1	2250	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	103	1	2248	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	108	1	2352	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	109	1	2295	2	Y	11	7	1			8
							12	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1633	-0-	-1447	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2407	-0-	-309	-0-	105	1	2276	2	Y	24	19	1			20
							26	9									
03	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	112	1	2506	2	Y	27	29	1			18
							30	9									
04	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	110	1	2381	2	Y	36	36	1			18
							40	9									
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	114	1	2469	2	Y	25	27	1			16
							28	9									
06	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	112	1	2368	2	Y	26	28	1			14
							29	9									
*07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	120	1	2523	2	Y	43	27	1			30
							47	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1600	-0-	-164	-0-	70	1	1515	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
03	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	75	1	1676	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	76	1	1653	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	80	1	1690	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	1989	2	Y	16	10	1			11
							18	9									

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2358	-0-	-218	-0-	103	1	2244	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	139	1	3089	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	114	1	2479	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	109	1	2362	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	116	1	2468	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2852	X	1689	-0-	-1163	-0-	76	1	1601	2	Y	11	7	1			8
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1931	-0-		-505	-0-	85	1	1837	2	Y	8	6	1			6
								9	9									
03	2697	X	1995	-0-		-702	-0-	85	1	1900	2	Y	9	9	1			6
								10	9									
04	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	118	1	2559	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
05	2232	X	1781	-0-		-451	-0-	78	1	1696	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
06	2070	X	2068	-0-		-2	-0-	93	1	1966	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
07	2697	N	2685	-0-		-12	-0-	121	1	2552	2	Y	11	7	1			8
								12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2723	-0-		-1057	-0-	119	1	2589	2	Y	14	11	1			12
								15	9									
03	4185	X	3088	-0-		-1097	-0-	132	1	2938	2	Y	16	17	1			11
								18	9									
04	3570	X	2930	-0-		-640	-0-	128	1	2784	2	Y	16	19	1			8
								18	9									
05	3255	X	2897	-0-		-358	-0-	127	1	2758	2	Y	11	12	1			7
								12	9									
06	3000	X	2821	-0-		-179	-0-	126	1	2682	2	Y	12	13	1			6
								13	9									
07	3100	X	3094	-0-		-6	-0-	139	1	2933	2	Y	20	12	1			14
								22	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3677	X	3677	-0-		-0-	-0-	136	1	3541	2	Y	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-	135	1	4215	2	Y	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-		-0-	-0-	126	1	3435	2	Y	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	117	1	3202	2	Y	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	130	1	3679	2	Y	-0-					-0-
*07	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	134	1	3855	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1824	-0-		-892	-0-	77	1	1666	2	Y	74	57	1			61
								81	9									
03	2728	X	2522	-0-		-206	-0-	105	1	2329	2	Y	80	86	1			55
								88	9									
04	2640	X	2337	-0-		-303	-0-	100	1	2170	2	Y	61	84	1			32
								67	9									
05	2728	X	2500	-0-		-228	-0-	108	1	2345	2	Y	43	47	1			28
								47	9									
06	2430	X	2361	-0-		-69	-0-	104	1	2209	2	Y	44	48	1			24
								48	9									
*07	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	134	1	2827	2	Y	75	47	1			52
								83	9									

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
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	89	1	2957	2	N	-0-					135
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	93	1	3116	2	N	-0-					135
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	103	1	3434	2	N	-0-					135
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	98	1	3275	2	N	16	1	8			150
							18	9									
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	88	1	2936	2	N	37	173	1	1	8	13
							41	9									
*07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	118	1	3933	2	N	-0-					13

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2392	2	Y	-0-					18
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2369	2	Y	9	21	1	1	8	5
							10	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	88	1	2271	2	Y	-0-					5
05	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	87	1	2253	2	Y	-0-					5
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	79	1	1983	2	Y	-0-					5
07	2418	N	2126	-0-	-292	-0-	76	1	2050	2	Y	-0-					5

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1783	-0-	-65	-0-	77	1	1706	2	N	-0-					140
03	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	83	1	1851	2	N	1	1	8			140
							1	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	2	N	-0-					140
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1992	2	N	-0-					140
06	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	61	1	1363	2	N	-0-					140
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					140

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	113	1	3249	2	Y	-0-					77
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	119	1	4669	2	Y	35	85	1			27
							39	9									
04	3630	X	3324	-0-	-306	-0-	109	1	3215	2	Y	-0-					27
05	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	119	1	3516	2	Y	23					50
							25	9									
06	3780	X	3407	-0-	-373	-0-	114	1	3293	2	Y	-0-					50
07	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	113	1	3343	2	Y	24					74
							26	9									

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2886	-0-	86	86	127	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2370	-0-	-86	-0-	104	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	124	1	2697	2	Y	-0-					-0-
*07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	123	1	2664	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	84	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1995	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	88	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	92	1	1992	2	Y	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	90	1	1911	2	Y	-0-					-0-
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	91	1	1929	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 #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1805	-0-	-267	-0-	53	1	1752	2	N	-0-					24
							1	9									
03	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	54	1	1786	2	N	-0-					24
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	50	1	1652	2	N	-0-					24
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	50	1	1674	2	N	1	1	8			24
							1	9									
06	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	44	1	1473	2	N	5	5	8			24
							6	9									
07	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	51	1	1691	2	N	3	3	8			24
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2246	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	115	1	2564	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	108	1	2354	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	109	1	2360	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	93	1	1964	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	88	1	1856	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	110	1	2378	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
03	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	89	1	1993	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
04	2820	X	2173	-0-	-647	-0-	95	1	2071	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
05	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	98	1	2139	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	2670	X	2197	-0-	-473	-0-	99	1	2092	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	104	1	2203	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	2170	X	1606	-0-	-564	-0-	69	1	1527	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	2100	X	1392	-0-	-708	-0-	61	1	1328	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	2294	X	1877	-0-	-417	-0-	83	1	1792	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2244	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	104	1	2184	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	109	1	2359	2	Y	17	13	1			14
							19	9									
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	170	1	3790	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	150	1	3269	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	157	1	3419	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	153	1	3247	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	160	1	3374	2	Y	20	12	1			14
							22	9									

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2086	-0-	-238	-0-	91	1	1984	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
03	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	97	1	2163	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
04	2490	X	1921	-0-	-569	-0-	84	1	1826	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	2480	X	2233	-0-	-247	-0-	98	1	2128	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2400	X	1583	-0-	-817	-0-	71	1	1503	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
07	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	103	1	2171	2	Y	11	7	1			8
							12	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	79	1	1711	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	85	1	1903	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	63	1	1378	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1767	2	Y	7	5	1			5
							8	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
02	3192	X	2886	-0-	-306	-0-	126	1	2739	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	133	1	2954	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
04	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	131	1	2852	2	Y	22	26	1			11
							24	9									
05	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	133	1	2886	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	131	1	2778	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
07	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	141	1	2975	2	Y	27	17	1			19
							30	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	222	1 3 9	4815	2	Y	3	2	1			2
03	3100	N	4305	-0-	1205	1205	185	1 3 9	4117	2	Y	3	3	1			2
04	3000	N	3954	-0-	954	2159	174	1 3 9	3777	2	Y	3	3	1			2
05	6163	X	4004	-0-	-2159	-0-	176	1 1 9	3827	2	Y	1	2	1			1
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	171	1 3 9	3620	2	Y	3	3	1			1
*07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	175	1 4 9	3700	2	Y	4	2	1			3

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
02	3808	X	3547	-0-	-261	-0-	156	1	3391	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	164	1	3662	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3549	-0-	-501	-0-	156	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	176	1	3830	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3830	-0-	-40	-0-	172	1	3658	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3152	-0-	-785	-0-	143	1	3009	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	152	1 9 9	3289	2	Y	8	6	1			6
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	145	1 10 9	3232	2	Y	9	9	1			6
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	2359	2	Y	6	9	1			3
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	3011	2	Y	5	5	1			3
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	2893	2	Y	5	5	1			3
07	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	129	1 8 9	2717	2	Y	7	5	1			5

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	614	-0-	-422	-0-	26	1 21 9	567	2	Y	19	15	1			16
03	1023	N	588	-0-	-435	-0-	24	1 19 9	545	2	Y	17	23	1			10
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1 21 9	750	2	Y	19	18	1			11
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	29	1 17 9	628	2	Y	15	16	1			10
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1 18 9	606	2	Y	16	17	1			9
07	837	N	617	-0-	-220	-0-	27	1 30 9	560	2	Y	27	17	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1546	-0-		-22	-0-	67	1	1464	2	Y	14	11	1			12
								15	9									
03	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	68	1	1506	2	Y	16	17	1			11
								18	9									
04	1770	N	1421	-0-		-349	-0-	62	1	1345	2	Y	13	17	1			7
								14	9									
05	1705	N	1612	-0-		-93	-0-	71	1	1531	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
06	1530	N	1342	-0-		-188	-0-	60	1	1272	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
07	1457	N	1124	-0-		-333	-0-	50	1	1056	2	Y	16	10	1			11
								18	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	66	1	1421	2	Y	8	6	1			6
								9	9									
03	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	75	1	1673	2	Y	9	9	1			6
								10	9									
04	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	68	1	1485	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
05	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
06	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	69	1	1466	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
*07	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	70	1	1476	2	Y	16	10	1			11
								18	9									

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2708	-0-		-92	73	119	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3038	-0-		-62	11	134	1	2904	2	Y	-0-					-0-
04	3044	X	3033	-0-		-11	-0-	133	1	2900	2	Y	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-		-0-	-0-	118	1	2564	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	2061	-0-		-39	-0-	91	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	2016	-0-		-154	-0-	89	1	1927	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2936	X	2936	-0-		-0-	-0-	127	1	2752	2	Y	52	40	1			43
								57	9									
03	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	145	1	3236	2	Y	56	60	1			39
								62	9									
04	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	145	1	3159	2	Y	47	61	1			25
								52	9									
05	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	169	1	3680	2	Y	34	37	1			22
								37	9									
06	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	161	1	3413	2	Y	35	38	1			19
								39	9									
*07	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	166	1	3501	2	Y	59	37	1			41
								65	9									

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
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	115	1	2496	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	120	1	2663	2	Y	25	26	1			17
							28	9									
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	120	1	2601	2	Y	19	26	1			10
							21	9									
05	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	122	1	2648	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
06	3060	X	2634	-0-	-426	-0-	118	1	2501	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
07	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	119	1	2503	2	Y	23	15	1			16
							25	9									

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2802	X	2754	-0-	-48	-0-	121	1	2633	2	Y	-0-					8
03	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	124	1	2692	2	Y	-0-					8
04	3060	X	2732	-0-	-328	-0-	117	1	2537	2	Y	71					79
							78	9									
05	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	114	1	2483	2	Y	22	92	1			9
							24	9									
06	3060	X	2181	-0-	-879	-0-	96	1	2085	2	Y	-0-					9
07	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	118	1	2555	2	Y	-0-					9

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	98	1	2141	2	Y	-0-					3
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	100	1	2183	2	Y	-0-					3
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	94	1	2054	2	Y	23					26
							25	9									
05	2480	N	1953	-0-	-527	-0-	85	1	1856	2	Y	11	32	1			5
							12	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	-0-					5
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					5

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	17	1	1032	2	N	-0-					91
03	1178	N	952	-0-	-226	-0-	15	1	937	2	N	-0-					91
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	16	1	971	2	N	-0-					91
05	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	13	1	831	2	N	151	197	1			45
							166	9									
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	13	1	841	2	N	2					47
							2	9									
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	1008	2	N	-0-					47

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2745	-0-	-111	-0-	118	1	2625	2	N	2	2	8			104
							2	9									
03	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	123	1	2739	2	N	4	4	8			104
							4	9									
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	128	1	2847	2	N	75					179
							83	9									
05	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	135	1	2994	2	N	-0-					179
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	128	1	2835	2	N	5					184
							6	9									
07	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	130	1	2890	2	N	8	172	1			20
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1531	-0-	-681	-0-	45	1	1486	2	N	-0-					85
03	2604	N	1795	-0-	-809	-0-	52	1	1742	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	69	1	2287	2	N	-0-					85
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	76	1	2529	2	N	-0-					85
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	69	1	2289	2	N	-0-					85
07	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	59	1	1951	2	N	-0-					85

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

02	2744	X	2252	-0-	-492	-0-	83	1	2168	2	Y	1					24
							1	9									
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	97	1	3026	2	Y	4					28
							4	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	108	1	2950	2	Y	-0-					28
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	104	1	2854	2	Y	-0-					28
06	3030	X	2421	-0-	-609	-0-	83	1	2338	2	Y	-0-					28
07	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	89	1	2553	2	Y	9	33	1			4
							10	9									

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	62	1	1375	2	Y	27	1	8			84
							30	9									
03	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	67	1	1484	2	Y	21					105
							23	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					105
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	2	Y	-0-					105
06	1740	N	1536	-0-	-204	-0-	64	1	1430	2	Y	38					143
							42	9									
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2303	2	Y	-0-					143

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1					10
03	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	2770	2	21	9	Y	19					29
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			Y	-0-					29
05	3080	N	3037	-0-	-43	-0-	3030	2	7	9	Y	6	32	1			3
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					3
*07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					3

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

02	2016	N	1946	-0-	-70	-0-	1943	2	3	9	Y	3					23
03	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	1997	2	43	9	Y	39					62
04	2070	N	1599	-0-	-471	-0-	1599	2			Y	-0-					62
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2637	2	15	9	Y	14	70	1			6
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					6
*07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	103	1	2280	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	2	Y	-0-					43
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	Y	-0-					43
05	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	107	1	2371	2	Y	33					76
							36	9									
06	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	99	1	2200	2	Y	-0-					76
07	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	105	1	2323	2	Y	-0-					76

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1831	-0-	-45	-0-	1831	2			N	-0-					35
03	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			N	-0-					35
04	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1569	2			N	-0-					35
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					35
06	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					35
*07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					35

KANGERGA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 196165 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1705	X	1584	-0-	-121	-0-	68	1	1516	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	70	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	69	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1585	-0-	-182	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	144	1	3197	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	133	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	122	1	2706	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	125	1	2774	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	120	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	121	1	2691	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	126	1	2795	2	Y	7	5	8			6
							8	9									
04	3000	N	3700	-0-	700	700	159	1	3538	2	Y	3					9
							3	9									
05	3100	N	4210	-0-	1110	1810	181	1	4018	2	Y	10	4	8			15
							11	9									
06	3000	N	4145	-0-	1145	2955	178	1	3961	2	Y	5					20
							6	9									
*07	6743	X	3788	-0-	-2955	-0-	163	1	3615	2	Y	9	5	8			24
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	123	1	2743	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	106	1	2365	2	Y	-0-					3
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					3
05	2449	X	1733	-0-	-716	-0-	75	1	1658	2	Y	-0-					3
06	2370	X	1494	-0-	-876	-0-	64	1	1424	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
07	2449	X	1070	-0-	-1379	-0-	46	1	1018	2	Y	5	5	8			3
							6	9									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1781	-0-	-39	-0-	78	1	1700	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	83	1	1842	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	83	1	1796	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	83	1	1801	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	81	1	1715	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	82	1	1732	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					53
03	5022	X	4079	-0-	-943	-0-	4079	2			Y	-0-					53
04	4860	X	4563	-0-	-297	-0-	4563	2			Y	-0-					53
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					53
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					53
*07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					53

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2622	-0-	-346	-0-	115	1	2488	2	Y	17	13	1			14
							19	9									
03	3224	X	2959	-0-	-265	-0-	126	1	2812	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	124	1	2703	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	130	1	2826	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	127	1	2690	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	131	1	2767	2	Y	20	12	1			14
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1597	-0-	-223	-0-	25	1	1533	2	N	35	2	8			184
							39	9									
03	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	22	1	1350	2	N	66	187	1			63
							73	9									
04	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	26	1	1623	2	N	-0-					63
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	29	1	1816	2	N	-0-					63
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	28	1	1743	2	N	11	11	8			63
							12	9									
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	30	1	1853	2	N	3	3	8			63
							3	9									

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	Y	3					28
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2330	2	55	9	Y	50					78
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					78
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2433	2	11	9	Y	10	83	1			5
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					5
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					5

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	2008	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	93	1	2068	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	92	1	1999	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	89	1	1932	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	91	1	1938	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	101	1	2124	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2752	-0-	-776	-0-	2752	2			Y	-0-					9
03	3906	X	2447	-0-	-1459	-0-	2447	2			Y	-0-					9
04	3780	X	2530	-0-	-1250	-0-	2530	2			Y	-0-					9
05	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			Y	-0-					9
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3134	2			Y	-0-					9
*07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					9

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1895	-0-	-233	-0-	83	1	1791	2	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	88	1	1966	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
04	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	89	1	1940	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
05	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	91	1	1972	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	84	1	1786	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	94	1	1985	2	Y	20	12	1			14
							22	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	4					4
							4	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	6	1	8			9
							7	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1117	2	Y	3					12
							3	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	15	1	8			26
							17	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	2	Y	9					35
							10	9									
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	88	1	1954	2	Y	8	1	8			42
							9	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

02	2324	N	2157	-0-	-167	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2967	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					19
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					19
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					19
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					19

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	118	1	2623	2	Y	26	1	8			38
							29	9									
03	1457	X	1094	-0-	-363	-0-	46	1	1033	2	Y	14	1	8			51
							15	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	2	Y	8					59
							9	9									
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	18	1	8			76
							20	9									
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	Y	8					84
							9	9									
*07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	89	1	1978	2	Y	10	1	8			93
							11	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

02	1232	N	850	-0-	-382	-0-	850	2			Y	-0-					10
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	2	2	8			10
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					10
05	1364	N	240	-0-	-1124	-0-	240	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	2			Y	-0-					10
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					10

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

02	4256	X	3353	-0-	-903	-0-	3352	2	1	9	Y	1	1	8			32
03	4712	X	4170	-0-	-542	-0-	4168	2	2	9	Y	2	2	8			32
04	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			Y	-0-					32
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4874	2	1	9	Y	1	1	8			32
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					32
*07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4822	-0-	-666	-0-	182	1	4640	2	Y	-0-					126
03	6076	X	5609	-0-	-467	-0-	210	1	5340	2	Y	54	144	1	3	8	33
							59	9									
04	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	201	1	5156	2	Y	-0-					33
05	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	210	1	5417	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	204	1	5100	2	Y	-0-					33
07	5611	X	5178	-0-	-433	-0-	186	1	4992	2	Y	-0-					33

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

02	4732	X	4555	-0-	-177	-0-	169	1	4384	2	Y	2					40
							2	9									
03	5146	X	3916	-0-	-1230	-0-	187	1	3722	2	Y	6					46
							7	9									
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	181	1	4950	2	Y	-0-					46
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	185	1	5088	2	Y	-0-					46
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	5032	2	Y	-0-					46
*07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	182	1	5230	2	Y	12	52	1			6
							13	9									

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

02	5264	X	5055	-0-	-209	-0-	5055	2			Y	-0-					31
03	5890	X	4832	-0-	-1058	-0-	4817	2	15	9	Y	14	34	1			11
04	5700	X	5065	-0-	-635	-0-	5065	2			Y	-0-					11
05	5890	X	5286	-0-	-604	-0-	5273	2	13	9	Y	12					23
06	5430	X	5134	-0-	-296	-0-	5133	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	5165	2	11	9	Y	10					33

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					4
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	8			4
04	30	N	7	-0-	-23	B -0-	7	2			Y	-0-					4
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					4
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			3
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22288	#	17080	-0-	-5208	-0-	16997	2	83	9	N	75	78	1	1	8	57
03	24676	#	17958	-0-	-6718	-0-	17894	2	64	9	N	58	73	1	2	8	40
04	19980	N	14869	-0-	-5111 B	-0-	14801	2	68	9	N	62	68	1			34
05	SWR 10		17026	-0-	17026	17026	16894	2	132	9	N	120	4	8			150
06	SWR 10		17026	-0-	17026	34052	16894	2	132	9	N	120	4	8			150
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	34052					N	NO RPT					150

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147304 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7308 - 7332

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4748	2	97	9	Y	88	151	1	12	8	65
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5557	2	114	9	Y	104					169
04	7050	X	4101	-0-	-2949	-0-	4026	2	75	9	Y	68	182	1			55
05	7285	X	5283	-0-	-2002	-0-	5171	2	112	9	Y	102					157
06	7050	X	4668	-0-	-2382	-0-	4613	2	55	9	Y	50	186	1			21
07	5673	X	3369	-0-	-2304	-0-	3362	2	7	9	Y	6	6	8			21

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					26
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					26
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					26
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					26
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264139 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7160 - 7304

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

02	3640	X	3636	-0-	-4	-0-	127	1	3496	2	N	12					143
							13	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	138	1	3945	2	N	18					161
							20	9									
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	127	1	3788	2	N	8					169
							9	9									
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	130	1	3810	2	N	50	177	1			42
							55	9									
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	131	1	3636	2	N	18					60
							20	9									
*07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	134	1	3738	2	N	6					66
							7	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	2	N	7					69
							8	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	60	1	1727	2	N	5					74
							6	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	56	1	1660	2	N	3					77
							3	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1737	2	N	10					87
							11	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62	1	1708	2	N	10					97
							11	9									
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	65	1	1817	2	N	3					100
							3	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

02	12348	X	11795	-0-	-553	-0-	414	1	11351	2	N	27					64
							30	9									
03	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	438	1	12542	2	N	33					97
							36	9									
04	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	23					120
							25	9									
05	12865	X	12838	-0-	-27	-0-	420	1	12350	2	N	62					182
							68	9									
06	12450	X	12204	-0-	-246	-0-	424	1	11761	2	N	17					199
							19	9									
07	12865	X	12420	-0-	-445	-0-	428	1	11942	2	N	45	174	1			70
							50	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	136	1	3745	2	N	-0-					46
03	3100	N	4044	-0-	944	944	136	1	3906	2	N	2					48
							2	9									
04	4219	X	3275	-0-	-944	-0-	107	1	3168	2	N	-0-					48
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	100	1	2926	2	N	12					60
							13	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	94	1	2597	2	N	18					78
							20	9									
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	89	1	2485	2	N	5					83
							6	9									

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2279	-0-	-717	-0-	80	1	2199	2	N	-0-					119
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	87	1	2485	2	N	-0-					119
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	88	1	2621	2	N	2					121
							2	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	89	1	2619	2	N	82	151	1			52
							90	9									
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	2	N	8					60
							9	9									
*07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	2	N	-0-					60

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	167	-0-	-113	-0-	6	1	161	2	N	-0-					65
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					65
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	N	-0-					65
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					65
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-					65
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	2	N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	137	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	112	1	1826	2	N	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	2	N	-0-					-0-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	73	1	1269	2	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	55	1	908	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2640	-0-	-524	-0-	2640	2			Y	-0-					37
03	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2833	2			Y	-0-					37
04	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			Y	-0-					37
05	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2			Y	-0-					37
06	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	2190	2			Y	-0-					37
07	2914	X	2284	-0-	-630	-0-	2284	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2464	-0-	-756	-0-	2464	2			Y	-0-					31
03	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2792	2			Y	-0-					31
04	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2549	2			Y	-0-					31
05	2976	X	2608	-0-	-368	-0-	2608	2			Y	-0-					31
06	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			Y	-0-					31
07	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	2			Y	-0-					31

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	930	-0-	-946	-0-	63	1	867	2	N	-0-					34
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	135	1	1672	2	N	-0-					34
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	110	1	1403	2	N	140					174
							154	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	96	1	1336	2	N	14					188
							15	9									
06	1740	N	157	-0-	-1583	-0-	11	1	146	2	N	-0-					188
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	1	1	8			188

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	273	1	3773	2	N	3	3	8			182
							3	9									
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	295	1	3671	2	N	3	3	8			182
							3	9									
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	278	1	3546	2	N	93					275
							102	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	254	1	3546	2	N	50	179	1	1	8	145
							55	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	291	1	3991	2	N	15	5	8			155
							17	9									
*07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	318	1	3463	2	N	20	7	8			168
							22	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	-0-					124
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					124
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					124
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	1					125
							1	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					125
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	141	176	1	5	8	85
							155	9									

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	2	N	-0-					67
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-					67
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					67
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	55	2	N	1					68
							1	9									
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	N	-0-					68
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	48	2	N	4	4	8			68
							4	9									

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

02	308	N	90	-0-	-218	-0-	6	1	84	2	N	-0-					182
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	2	N	-0-					182
04	270	N	20	-0-	-250	-0-	1	1	19	2	N	-0-					182
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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
02	3668	X	653	-0-	-3015	-0-	44	1	607	2	N	2					149
							2	9									
03	4061	X	512	-0-	-3549	-0-	37	1	464	2	N	10					159
							11	9									
04	3930	X	452	-0-	-3478	-0-	32	1	408	2	N	11					170
							12	9									
05	2790	X	465	-0-	-2325	-0-	31	1	430	2	N	4					174
							4	9									
06	1830	X	479	-0-	-1351	-0-	32	1	436	2	N	10					184
							11	9									
07	713	X	409	-0-	-304	-0-	32	1	354	2	N	21	161	1			44
							23	9									

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

02	980	N	185	-0-	-795	-0-	174	2	11	9	N	10					85
03	682	N	348	-0-	-334	-0-	337	2	11	9	N	10					95
04	1050	N	339	-0-	-711	-0-	333	2	6	9	N	5					100
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					105
*06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					105
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

OSTEEN (WOODBINE) 67756 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
OSTEEN, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 158062 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 3665 - 3676

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			1
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04-17-2013

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 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

02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	635	2	86	9	N	78	183	1	2	8	87
03	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	327	2	18	9	N	16					103
04	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	601	2	35	9	N	32					135
05	806	N	353	-0-	-453 B	-0-	333	2	20	9	N	18					153
06	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	261	2	13	9	N	12					165
07	651	N	355	-0-	-296 B	-0-	342	2	13	9	N	12					177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 235440 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11398 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2011

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

02	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			90
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			90
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	367	2	1	9	N	1					91
05	558	N	234	-0-	-324 B	-0-	234	2			N	-0-					91
06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	234	2	8	9	N	7					98
07	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	252	2	6	9	N	5					103

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

02	1008	N	414	-0-	-594 B	-0-	414	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	743	2	4	9	Y	4					4
04	600	N	196	-0-	-404 B	-0-	196	2			Y	-0-					4
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			Y	-0-					4
06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			Y	-0-					4
*07	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			Y	-0-					4

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

02	1680	N	1536	-0-	-144 B	-0-	1532	2	4	9	Y	4	17	1			-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1642	2	10	9	Y	9					9
04	1800	N	1575	-0-	-225 B	-0-	1571	2	4	9	Y	4					13
05	1705	N	1397	-0-	-308 B	-0-	1397	2			Y	-0-					13
06	1590	N	722	-0-	-868 B	-0-	722	2			Y	-0-					13
07	1643	N	1411	-0-	-232 B	-0-	1410	2	1	9	Y	1					14

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

02	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1673	2	7	9	Y	6	18	1			-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1572	2	10	9	Y	9					9
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1586	2	4	9	Y	4					13
05	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			Y	-0-					13
06	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2816	2	1	9	Y	1					14
*07	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2888	2	2	9	Y	2					16

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

02	84	N	26	-0-	-58 B	-0-	26	2			Y	-0-	21	1			-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1315	2	1	9	Y	1					1
*07	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1367	2	1	9	Y	1					2

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

02	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1376	2	2	9	Y	2	14	1			-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1439	2	9	9	Y	8					8
04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1460	2	4	9	Y	4					12
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			Y	-0-					12
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1235	2	1	9	Y	1					13
07	1178	N	1103	-0-	-75 B	-0-	1102	2	1	9	Y	1					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

02	DLQ G-10	1738	-0-	1738	B	1738	1735	2	3	9	N	3	3	8			117
03	DLQ G-10	1845	-0-	1845	B	3583	1843	2	2	9	N	2	2	8			117
04	DLQ G-10	1856	-0-	1856	B	5439	1855	2	1	9	N	1	1	8			117
05	DLQ G-10	1857	-0-	1857	B	7296	1855	2	2	9	N	2	2	8			117
06	DLQ G-10	1746	-0-	1746	B	9042	1744	2	2	9	N	2	2	8			117
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	9042					N	NO RPT					117

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

02	DLQ G-10	5040	-0-	5040	B	5040	5038	2	2	9	N	2	2	8			95
03	DLQ G-10	5550	-0-	5550	B	10590	5434	2	116	9	N	105	172	1			28
04	DLQ G-10	5127	-0-	5127	B	15717	5099	2	28	9	N	25	1	8			52
05	DLQ G-10	5280	-0-	5280	B	20997	5245	2	35	9	N	32	2	8			82
06	DLQ G-10	5035	-0-	5035	B	26032	4967	2	68	9	N	62	2	8			142
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	26032					N	NO RPT					142

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

02	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					8
03	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					8
04	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					8
05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					8
*06	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					8

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469

02	T. A.	1503	-0-	1503	B	1503	1499	2	4	9	Y	4	4	8			41
03	T. A.	1660	-0-	1660	B	3163	1657	2	3	9	Y	3	3	8			41
04	4568 X	1405	-0-	-3163	B	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8			41
05	1300 X	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	2			Y	-0-					41
06	1620 N	898	-0-	-722	B	-0-	67	1	827	2	Y	4	2	8			43
							4	9									
07	1457 N	822	-0-	-635	B	-0-	61	1	755	2	Y	5	2	8			46
							6	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

02	2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2284	2	9	9	Y	8	1	8			7
03	2552 N	2552	-0-	-0-	B	-0-	2545	2	7	9	Y	6	1	8			12
04	2448 N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2438	2	10	9	Y	9	1	8			20
05	2542 N	2497	-0-	-45	B	-0-	2491	2	6	9	Y	5					25
06	2634 N	2634	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2430	2	Y	6	2	8			29
							7	9									
07	2542 N	2389	-0-	-153	B	-0-	179	1	2206	2	Y	4	1	8			32
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2			N	-0-					44
03	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	845	2	7	9	N	6	2	8			48
04	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	960	2	11	9	N	10	1	8			57
05	1178	N	767	-0-	-411	B	-0-	758	2	9	9	N	8					65
06	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	10	9	N	9	2	8			72
07	992	N	972	-0-	-20	B	-0-	963	2	9	9	N	8	2	8			78

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1344	N	1255	-0-	-89	B	-0-	1242	2	13	9	N	12	2	8			48
03	1426	N	1364	-0-	-62	B	-0-	1354	2	10	9	N	9	2	8			55
04	1350	N	1330	-0-	-20	B	-0-	1317	2	13	9	N	12	2	8			65
05	1395	N	1292	-0-	-103	B	-0-	1283	2	9	9	N	8	1	8			72
06	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1404	2	12	9	N	11	1	8			82
07	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	1293	2	10	9	N	9	3	8			88

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1820	N	1603	-0-	-217	B	-0-	1594	2	9	9	N	8	1	8			32
03	1984	N	1777	-0-	-207	B	-0-	1764	2	13	9	N	12	1	8			43
04	1830	N	1772	-0-	-58	B	-0-	1765	2	7	9	N	6	2	8			47
05	1767	N	1679	-0-	-88	B	-0-	1676	2	3	9	N	3					50
06	1710	N	1561	-0-	-149	B	-0-	1553	2	8	9	N	7	2	8			55
07	1829	N	1648	-0-	-181	B	-0-	1639	2	9	9	N	8	1	8			62

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					72
03	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	601	2	14	9	N	13					85
04	390	N	376	-0-	-14	B	-0-	370	2	6	9	N	5					90
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	464	2	2	9	N	2					92
06	600	N	316	-0-	-284	B	-0-	302	2	14	9	N	13					105
07	403	N	372	-0-	-31	B	-0-	370	2	2	9	N	2					107

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 11504

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	2524	2	6	9	N	5	2	8			63
03	2721	N	2721	-0-	-0-	B	-0-	2712	2	9	9	N	8	1	8			70
04	2460	N	2436	-0-	-24	B	-0-	2435	2	1	9	N	1	1	8			70
05	2728	N	2173	-0-	-555	B	-0-	2170	2	3	9	N	3					73
06	2640	N	2539	-0-	-101	B	-0-	2538	2	1	9	N	1	1	8			73
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	2611	2	6	9	N	5	1	8			77

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
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	46	1	1454	2	N	-0-					65
03	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	348	1	1063	2	N	-0-					65
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	57	1	1631	2	N	-0-					65
05	1674	N	1502	-0-	-172 B	-0-	54	1	1448	2	N	-0-					65
06	1380	N	309	-0-	-1071 B	-0-	27	1	282	2	N	-0-					65
*07	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	86	1	1689	2	N	-0-					65

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					11
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	9	1	615	2	Y	-0-					11
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	8	1	516	2	Y	-0-					11
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					11
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	10	1	590	2	Y	-0-					11
*07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	11	1	656	2	Y	-0-					11

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	11	-0-	-885 B	-0-	11	2			Y	-0-					34
03	992	N	181	-0-	-811 B	-0-	3	1	178	2	Y	-0-					34
04	390	N	88	-0-	-302 B	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					34
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					34
06	180	N	52	-0-	-128 B	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					34
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	323	-0-	-629 B	-0-	6	1	317	2	Y	-0-					76
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	12	1	664	2	Y	-0-					76
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					76
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	8	1	430	2	Y	-0-					76
06	660	X	591	-0-	-69 B	-0-	12	1	579	2	Y	-0-					76
*07	787	X	787	-0-	-0- B	-0-	16	1	771	2	Y	-0-					76

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	17	1	1145	2	Y	-0-					25
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	25	1	1692	2	Y	-0-					25
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	22	1	1392	2	Y	-0-					25
05	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	24	1	1578	2	Y	-0-					25
06	1230	N	990	-0-	-240 B	-0-	16	1	974	2	Y	-0-					25
07	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	21	1	1228	2	Y	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1772	-0-	-104 B	-0-	26	1	1746	2	Y	-0-					1
03	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	23	1	1595	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1614	-0-	-36 B	-0-	25	1	1589	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	30	1	1894	2	Y	-0-					1
06	1560	N	1281	-0-	-279 B	-0-	21	1	1260	2	Y	-0-					1
*07	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	37	1	2173	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	3	1	175	2	Y	-0-					9
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					9
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					9
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					9
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					9
*07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					9

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	243	-0-	-2529 B	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					39
03	3069	X	294	-0-	-2775 B	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					39
04	360	X	33	-0-	-327 B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					39
05	372	X	294	-0-	-78 B	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					39
06	360	X	294	-0-	-66 B	-0-	5	1	289	2	Y	-0-					39
07	279	X	256	-0-	-23 B	-0-	4	1	252	2	Y	-0-					39

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	14	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	12	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	502	-0-	-308 B	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	250	-0-	-587 B	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	649	-0-	-131 B	-0-	11	1	638	2	Y	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	11	1	663	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1046	-0-	-18 B	-0-	16	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	17	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	926	-0-	-184 B	-0-	14	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	19	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	805	-0-	-305 B	-0-	13	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	919	-0-	-42 B	-0-	16	1	903	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	20	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	14	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	955	-0-	-192 B	-0-	14	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	646	-0-	-464 B	-0-	10	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	797	-0-	-195 B	-0-	13	1	784	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION 275740
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	210	-0-	-714 B	-0-	210	2			Y	-0-					130
03	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	8			130
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			Y	-0-					130
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					130
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			Y	-0-					130
*07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	14	1	81	2	N	2					34
							2	9									
03	372	N	93	-0-	-279 B	-0-	11	1	78	2	N	4					38
							4	9									
04	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	7	1	47	2	N	2					40
							2	9									
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	35	1	198	2	N	4					44
							4	9									
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	27	1	134	2	N	-0-					44
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	5	1	31	2	N	-0-					44

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

02	2268	X	1782	-0-	-486 B	-0-	1782	2			N	-0-					21
03	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2567	2	4	9	N	4					25
04	2340	X	1124	-0-	-1216 B	-0-	1115	2	9	9	N	8					33
05	2294	X	51	-0-	-2243 B	-0-	48	2	3	9	N	3	1	8			35
06	3593	X	3593	-0-	-0- B	-0-	3585	2	8	9	N	7					42
*07	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2			N	-0-					42

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

02	1092	N	823	-0-	-269 B	-0-	377	1	446	2	Y	-0-					50
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	449	1	522	2	Y	-0-					50
04	1320	N	1046	-0-	-274 B	-0-	455	1	591	2	Y	-0-					50
05	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	502	1	689	2	Y	-0-					50
06	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	328	1	495	2	Y	-0-					50
07	1085	N	472	-0-	-613 B	-0-	238	1	234	2	Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	690	-0-	-270 B	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

02	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	377	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	463	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	420	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	597	-0-	-302 B	-0-	252	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	853	-0-	-107 B	-0-	340	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	444	-0-	-548 B	-0-	224	1	220	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	17	-0-	-324 B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1624	N	1594	-0-	-30 B	-0-	1	1	1593	2	N	-0-					58
03	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	1	1	1652	2	N	-0-					58
04	1710	N	1591	-0-	-119 B	-0-	1	1	1590	2	N	-0-					58
05	1767	N	1673	-0-	-94 B	-0-	1	1	1672	2	N	-0-					58
06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1	1	1606	2	N	-0-					58
07	1643	N	1635	-0-	-8 B	-0-	1	1	1634	2	N	-0-					58

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
02	868	N	430	-0-	-438 B	-0-	1	1	416	2	N	12					97
							13	9									
03	930	N	432	-0-	-498 B	-0-	1	1	431	2	N	-0-					97
04	900	N	428	-0-	-472 B	-0-	1	1	415	2	N	11					108
							12	9									
05	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	1	1	436	2	N	7					115
							8	9									
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	1	1	419	2	N	10					125
							11	9									
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	1	1	426	2	N	6					131
							7	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
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	1	1	797	2	N	144					178
							158	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1	1	1126	2	N	114	157	1			135
							125	9									
04	900	N	892	-0-	-8 B	-0-	1	1	795	2	N	87	167	1			55
							96	9									
05	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1	1	836	2	N	162	151	1			66
							178	9									
06	1200	N	945	-0-	-255 B	-0-	1	1	803	2	N	128	152	1			42
							141	9									
07	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	1	1	817	2	N	98					140
							108	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	1	1	693	2	N	78					133
								86	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	1	1	718	2	N	72	153	1			52
								79	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	1	1	691	2	N	88					140
								97	9									
05	868	N	800	-0-	-68	B	-0-	1	1	727	2	N	65	160	1			45
								72	9									
06	780	N	771	-0-	-9	B	-0-	1	1	698	2	N	65					110
								72	9									
07	806	N	796	-0-	-10	B	-0-	1	1	710	2	N	77					187
								85	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1379	-0-	-49	B	-0-	1	1	1212	2	N	151	171	1			94
								166	9									
03	1488	N	1468	-0-	-20	B	-0-	1	1	1257	2	N	191	165	1			120
								210	9									
04	1530	N	1407	-0-	-123	B	-0-	1	1	1210	2	N	178	159	1			139
								196	9									
05	1519	N	1434	-0-	-85	B	-0-	1	1	1272	2	N	146	166	1			119
								161	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1222	2	N	189	159	1			149
								208	9									
07	1457	N	1451	-0-	-6	B	-0-	1	1	1243	2	N	188	167	1			170
								207	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1703	-0-	-817	B	-0-	53	1	1647	3	N	3	3	8			158
								3	9									
03	2288	X	2288	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2199	3	N	2	1	8			159
								2	9									
04	2190	X	2183	-0-	-7	B	-0-	63	1	2112	3	N	7					166
								8	9									
05	2263	X	1285	-0-	-978	B	-0-	37	1	1246	3	N	2	2	8			166
								2	9									
06	2220	X	1462	-0-	-758	B	-0-	45	1	1417	3	N	-0-					166
07	2294	X	1689	-0-	-605	B	-0-	54	1	1633	3	N	2	2	8			166
								2	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1177	-0-	1177	B	1177	1176	2	1	9	Y	1					1
04	5335	X	4158	-0-	-1177	B	-0-	4154	2	4	9	Y	4					5
05	3383	X	3383	-0-	-0-	B	-0-	3382	2	1	9	Y	1					6
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	3020	2	1	9	Y	1					7
*07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					Y	NO RPT					7

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		331	-0-	331	B	331	331	2			Y	-0-					13
03	INC G-10		904	-0-	904	B	1235	901	2	3	9	Y	3					16
04	2275	X	1040	-0-	-1235	B	-0-	1038	2	2	9	Y	2					18
05	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	845	2	1	9	Y	1					19
*06	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	824	2	1	9	Y	1					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1724	2	157	9	Y	143	151	1			10
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1592	2	2	9	Y	2					12
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1296	2	2	9	Y	2					14
*06	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1537	2	2	9	Y	2					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

LINN OPERATING, INC. 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077785 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11336 - 11434

02	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	39	1	590	2	N	-0-					103
03	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	44	1	716	2	N	-0-					103
04	810	N	712	-0-	-98 B	-0-	44	1	668	2	N	-0-					103
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	58	1	668	2	N	3					106
							3	9									
06	750	N	736	-0-	-14 B	-0-	66	1	663	2	N	6					112
							7	9									
*07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	79	1	688	2	N	1					113
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	49	1	732	2	N	38					60
							42	9									
03	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	47	1	754	2	N	2					62
							2	9									
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	56	1	850	2	N	-0-					62
05	899	N	685	-0-	-214 B	-0-	54	1	631	2	N	-0-					62
06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	79	1	792	2	N	-0-					62
07	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	86	1	746	2	N	-0-					62

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

02	1148	N	1067	-0-	-81 B	-0-	66	1	1001	2	N	-0-					117
03	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					117
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	71	1	1087	2	N	37					154
							41	9									
05	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	90	1	1038	2	N	-0-					154
06	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	103	1	1028	2	N	1					155
							1	9									
07	1240	N	888	-0-	-352 B	-0-	92	1	796	2	N	-0-					155

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	64	1	963	2	Y	2	82	1			10
							2	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	68	1	1100	2	Y	22					32
							24	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	69	1	1046	2	Y	4					36
							4	9									
05	961	N	745	-0-	-216 B	-0-	59	1	684	2	Y	2					38
							2	9									
06	930	N	184	-0-	-746 B	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					38
07	961	N	735	-0-	-226 B	-0-	76	1	659	2	Y	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	511	-0-	-77 B	-0-	32	1	478	2	Y	1					49
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	35	1	522	2	Y	7					56
							8	9									
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	38	1	565	2	Y	4					60
							4	9									
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					60
06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					60
*07	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	80	1	1183	2	Y	-0-					60

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1522	-0-	-74 B	-0-	92	1	1380	2	N	45					189
							50	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	96	1	1551	2	N	-0-	176	1			13
04	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	97	1	1474	2	N	4					17
							4	9									
05	1674	N	1563	-0-	-111 B	-0-	124	1	1439	2	N	-0-					17
06	1590	N	1566	-0-	-24 B	-0-	143	1	1423	2	N	-0-					17
*07	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	171	1	1479	2	N	21					38
							23	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					25
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					25
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					25
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					25
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					25
*07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					25

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
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	89	1	1340	2	Y	54	107	1			23
							59	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	91	1	1469	2	Y	-0-					23
04	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	93	1	1412	2	Y	-0-					23
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	117	1	1358	2	Y	21					44
							23	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	134	1	1339	2	Y	-0-					44
*07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	161	1	1398	2	Y	-0-					44

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	872	-0-	-24 B	-0-	54	1	818	2	N	-0-					108
03	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	63	1	1026	2	N	-0-					108
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	65	1	1000	2	N	-0-					108
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	87	1	1002	2	N	-0-					108
06	1050	N	1046	-0-	-4 B	-0-	95	1	949	2	N	2					110
							2	9									
07	1116	N	1112	-0-	-4 B	-0-	115	1	997	2	N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	821	-0-	-103 B	-0-	51	1	770	2	N	-0-					112
03	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	57	1	922	2	N	-0-					112
04	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	226	1	3449	2	N	-0-					112
05	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	229	1	2599	2	N	42					154
							46	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	233	1	2282	2	N	-0-					154
*07	2377	X	2377	-0-	-0- B	-0-	246	1	2131	2	N	-0-					154

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	100	1	1507	2	N	-0-					17
03	1829	N	1808	-0-	-21 B	-0-	105	1	1703	2	N	-0-					17
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	111	1	1689	2	N	-0-					17
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	139	1	1605	2	N	60					77
							66	9									
06	1740	N	1715	-0-	-25 B	-0-	156	1	1559	2	N	-0-					77
*07	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	202	1	1746	2	N	-0-					77

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	358	-0-	-1266 B	-0-	22	1	336	2	N	-0-					88
03	1798	X	357	-0-	-1441 B	-0-	21	1	336	2	N	-0-					88
04	1740	X	300	-0-	-1440 B	-0-	18	1	282	2	N	-0-					88
05	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					88
06	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	240	1	2395	2	N	2	63	1			27
							2	9									
*07	981	X	981	-0-	-0- B	-0-	101	1	878	2	N	2					29
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	-0-	-0-	-2268 B	-0-					N	-0-					110
03	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					110
04	2430	X	-0-	-0-	-2430 B	-0-					N	-0-					110
05	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

02	1736	N	421	-0-	-1315 B	-0-	26	1	394	2	Y	1					45
							1	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	77	1	1137	2	Y	6					51
							7	9									
04	960	N	354	-0-	-606 B	-0-	22	1	329	2	Y	3					54
							3	9									
05	465	N	203	-0-	-262 B	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					54
06	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	178	1	2680	2	Y	15					69
							17	9									
*07	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	117	1	1723	2	Y	8					77
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

02	448	N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	23	1	345	2	N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	372	N	1	-0-	-371 B	-0-	1	2			N	-0-					33

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

02	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	71	1	1068	2	N	7					97
							8	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	77	1	1135	2	N	14	1	8			110
							15	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	67	1	1002	2	N	14					124
							15	9									
05	1271	N	815	-0-	-456 B	-0-	51	1	749	2	N	14	88	1			50
							15	9									
06	1200	N	558	-0-	-642 B	-0-	34	1	516	2	N	7					57
							8	9									
07	1116	N	426	-0-	-690 B	-0-	27	1	399	2	N	-0-					57

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	784	N	463	-0-	-321 B	-0-	28	1	425	2	N	9					114
							10	9									
03	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	42	1	674	2	N	13					127
							14	9									
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	45	1	684	2	N	10					137
							11	9									
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	59	1	679	2	N	7					144
							8	9									
06	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	67	1	670	2	N	8					152
							9	9									
*07	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	80	1	693	2	N	8					160
							9	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1010	-0-	-26 B	-0-	61	1	929	2	N	18					85
							20	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	68	1	997	2	N	20					105
							22	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	67	1	1006	2	N	20					125
							22	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	72	1	1059	2	N	6	109	1			22
							7	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	70	1	1050	2	N	16					38
							18	9									
07	1147	N	1137	-0-	-10 B	-0-	71	1	1042	2	N	22					60
							24	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	51	1	775	2	Y	2					3
							2	9									
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	50	1	810	2	Y	1					4
							1	9									
04	1020	N	834	-0-	-186 B	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					4
05	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	68	1	786	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	840	N	710	-0-	-130 B	-0-	65	1	645	2	Y	-0-					-0-
*07	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	98	1	849	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					40
03	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	57	1	929	2	Y	-0-					40
04	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	64	1	983	2	Y	3	37	1			6
							3	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	83	1	960	2	Y	-0-					6
06	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	90	1	897	2	Y	5					11
							6	9									
*07	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	118	1	1025	2	Y	23					34
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	45	-0-	-291 B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	48	1			-0-
03	279	N	54	-0-	-225 B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	19	-0-	-281 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	20					20
							22	9									
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					20
*07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					20

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174981 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11448

02	336	N	232	-0-	-104 B	-0-	14	1	218	2	N	-0-					30
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	19	1	309	2	N	-0-					30
04	330	N	191	-0-	-139 B	-0-	12	1	179	2	N	-0-					30
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	17	1	196	2	N	20					50
							22	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					50
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					50

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

02	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	80	1	1211	2	N	7					132
							8	9									
03	1426	N	1405	-0-	-21 B	-0-	80	1	1292	2	N	30					162
							33	9									
04	1500	N	1367	-0-	-133 B	-0-	83	1	1273	2	N	10					172
							11	9									
05	1426	N	1255	-0-	-171 B	-0-	99	1	1147	2	N	8					180
							9	9									
06	1350	N	1340	-0-	-10 B	-0-	122	1	1214	2	N	4					184
							4	9									
07	1426	N	1413	-0-	-13 B	-0-	146	1	1264	2	N	3	171	1			16
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

02	2072	N	1483	-0-	-589 B	-0-	92	1	1387	2	N	4					25
							4	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	97	1	1563	2	N	12					37
							13	9									
04	1620	N	1603	-0-	-17 B	-0-	98	1	1494	2	N	10					47
							11	9									
05	1643	N	1573	-0-	-70 B	-0-	124	1	1437	2	N	11					58
							12	9									
06	1620	N	1485	-0-	-135 B	-0-	135	1	1342	2	N	7					65
							8	9									
07	1643	N	1485	-0-	-158 B	-0-	152	1	1320	2	N	12					77
							13	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	86	1	1298	2	N	3					48
							3	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	88	1	1426	2	N	34					82
							37	9									
04	1470	N	1449	-0-	-21 B	-0-	89	1	1354	2	N	5					87
							6	9									
05	1550	N	1422	-0-	-128 B	-0-	113	1	1303	2	N	5					92
							6	9									
06	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	127	1	1262	2	N	1					93
							1	9									
07	1488	N	1321	-0-	-167 B	-0-	137	1	1184	2	N	-0-					93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	92	1	1392	2	N	5					28
							6	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	103	1	1671	2	N	2					30
							2	9									
04	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	87	1	1321	2	N	2					32
							2	9									
05	1643	N	1498	-0-	-145 B	-0-	119	1	1375	2	N	4					36
							4	9									
06	1710	N	1622	-0-	-88 B	-0-	147	1	1469	2	N	5					41
							6	9									
*07	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	185	1	1599	2	N	2					43
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2120	-0-	-540 B	-0-	130	1	1960	2	Y	27					121
							30	9									
03	2945	X	1919	-0-	-1026 B	-0-	110	1	1783	2	Y	24	112	1			33
							26	9									
04	2850	X	2672	-0-	-178 B	-0-	163	1	2484	2	Y	23					56
							25	9									
05	2759	X	2512	-0-	-247 B	-0-	198	1	2292	2	Y	20					76
							22	9									
06	2550	X	2538	-0-	-12 B	-0-	230	1	2289	2	Y	17	78	1			15
							19	9									
07	2759	X	2517	-0-	-242 B	-0-	259	1	2247	2	Y	10					25
							11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1844	-0-	-116 B	-0-	112	1	1696	2	Y	33					33
							36	9									
03	2170	X	2001	-0-	-169 B	-0-	126	1	1857	2	Y	16	43	1			6
							18	9									
04	2100	X	1971	-0-	-129 B	-0-	121	1	1814	2	Y	33					39
							36	9									
05	2170	X	1980	-0-	-190 B	-0-	125	1	1841	2	Y	13					52
							14	9									
06	2040	X	1857	-0-	-183 B	-0-	115	1	1730	2	Y	11	49	1			14
							12	9									
07	2046	N	1871	-0-	-175 B	-0-	117	1	1725	2	Y	26					40
							29	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1431	-0-	-53 B	-0-	89	1	1342	2	N	-0-					62
03	1643	N	1619	-0-	-24 B	-0-	94	1	1525	2	N	-0-					62
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	97	1	1486	2	N	-0-					62
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	124	1	1436	2	N	71					133
							78	9									
06	1560	N	1558	-0-	-2 B	-0-	142	1	1416	2	N	-0-					133
*07	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	171	1	1482	2	N	-0-					133

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	79	1	1187	2	N	10					155
							11	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	81	1	1307	2	N	8					163
							9	9									
04	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	82	1	1255	2	N	9					172
							10	9									
05	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	106	1	1223	2	N	13					185
							14	9									
06	1350	N	1340	-0-	-10 B	-0-	121	1	1209	2	N	9					194
							10	9									
*07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	147	1	1276	2	N	22	190	1			26
							24	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1089	-0-	-87 B	-0-	68	1	1021	2	N	-0-					60
03	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	72	1	1159	2	N	2					62
							2	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					62
05	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	91	1	1059	2	N	10					72
							11	9									
06	1200	N	1064	-0-	-136 B	-0-	97	1	967	2	N	-0-					72
07	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	110	1	956	2	N	5					77
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	90	1	1358	2	N	6					64
							7	9									
03	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	99	1	1602	2	N	16					80
							18	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	100	1	1525	2	N	17					97
							19	9									
05	1612	N	1355	-0-	-257 B	-0-	108	1	1246	2	N	1					98
							1	9									
06	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	144	1	1432	2	N	24					122
							26	9									
07	1705	N	1621	-0-	-84 B	-0-	166	1	1435	2	N	18					140
							20	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1502	-0-	-66 B	-0-	92	1	1386	2	N	22					52
							24	9									
03	1736	N	1623	-0-	-113 B	-0-	94	1	1528	2	N	1					53
							1	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	108	1	1642	2	N	9					62
							10	9									
05	1674	N	1591	-0-	-83 B	-0-	126	1	1458	2	N	6					68
							7	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	142	1	1419	2	N	17					85
							19	9									
07	1829	N	1741	-0-	-88 B	-0-	180	1	1558	2	N	3					88
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	101	1	1529	2	N	-0-					135
03	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	101	1	1630	2	N	-0-					135
04	1710	N	1605	-0-	-105 B	-0-	99	1	1506	2	N	-0-					135
05	1798	N	1659	-0-	-139 B	-0-	132	1	1525	2	N	2					137
							2	9									
06	1680	N	1385	-0-	-295 B	-0-	126	1	1259	2	N	-0-					137
*07	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	184	1	1593	2	N	2					139
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1849	-0-	-83 B	-0-	115	1	1731	2	Y	3					71
							3	9									
03	2139	N	2067	-0-	-72 B	-0-	118	1	1916	2	Y	30					101
							33	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	121	1	1845	2	Y	-0-	101	1			-0-
05	2046	N	1918	-0-	-128 B	-0-	152	1	1762	2	Y	4					4
							4	9									
06	2010	N	1926	-0-	-84 B	-0-	174	1	1734	2	Y	16					20
							18	9									
07	2046	N	1806	-0-	-240 B	-0-	187	1	1619	2	Y	-0-					20

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	150	1	2207	2	Y	16	36	1			13
							18	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	101	1	1577	2	Y	32	42	1			3
							35	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	124	1	1839	2	Y	-0-					3
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	196	1	2228	2	Y	25					28
							28	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	158	1	1534	2	Y	20	34	1			14
							22	9									
*07	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	227	1	1934	2	Y	27					41
							30	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 187497 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11290 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	630	-0-	-70 B	-0-	39	1	589	2	N	2					54
							2	9									
03	775	N	695	-0-	-80 B	-0-	38	1	613	2	N	40					94
							44	9									
04	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	42	1	637	2	N	5					99
							6	9									
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	56	1	651	2	N	3					102
							3	9									
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	64	1	638	2	N	5					107
							6	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2781	X	2781	-0-		-0-	B	-0-	172	1	2602	2	Y	6					26
									7	9									
03	3055	X	3055	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2833	2	Y	27	49	1	1	8	3
									30	9									
04	2873	X	2873	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2692	2	Y	2					5
									2	9									
05	3131	X	2838	-0-		-293	B	-0-	179	1	2639	2	Y	18					23
									20	9									
06	3030	X	2887	-0-		-143	B	-0-	179	1	2688	2	Y	18	41	1			-0-
									20	9									
07	3069	X	3000	-0-		-69	B	-0-	191	1	2805	2	Y	4					4
									4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2451	-0-		-433	B	-0-	156	1	2289	2	Y	5	52	1			2
									6	9									
03	3410	X	2730	-0-		-680	B	-0-	162	1	2555	2	Y	12					14
									13	9									
04	3300	X	2411	-0-		-889	B	-0-	151	1	2248	2	Y	11					25
									12	9									
05	3410	X	2341	-0-		-1069	B	-0-	189	1	2143	2	Y	8	32	1			1
									9	9									
06	2670	X	2180	-0-		-490	B	-0-	201	1	1960	2	Y	17					18
									19	9									
07	2728	X	2264	-0-		-464	B	-0-	237	1	2020	2	Y	6					24
									7	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	2172	-0-		-2476	B	-0-	134	1	2021	2	Y	15	92	1			20
									17	9									
03	5053	X	2046	-0-		-3007	B	-0-	118	1	1916	2	Y	11					31
									12	9									
04	2610	X	-0-	-0-		-2610	B	-0-					Y	-0-					31
05	2625	X	2625	-0-		-0-	B	-0-	206	1	2380	2	Y	35					66
									39	9									
06	2519	X	2519	-0-		-0-	B	-0-	228	1	2273	2	Y	16					82
									18	9									
*07	3248	X	3248	-0-		-0-	B	-0-	335	1	2903	2	Y	9	78	1			13
									10	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1840	-0-		-36	B	-0-	114	1	1724	2	N	2					15
									2	9									
03	2046	N	2006	-0-		-40	B	-0-	117	1	1889	2	N	-0-					15
04	1998	N	1998	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1834	2	N	40					55
									44	9									
05	2046	N	1886	-0-		-160	B	-0-	150	1	1736	2	N	-0-					55
06	1950	N	1704	-0-		-246	B	-0-	155	1	1549	2	N	-0-					55
07	2077	N	1860	-0-		-217	B	-0-	193	1	1667	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1750	-0-	-14 B	-0-	108	1	1627	2	N	14					57
							15	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	113	1	1824	2	N	15					72
							17	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	114	1	1744	2	N	41					113
							45	9									
05	1953	N	1843	-0-	-110 B	-0-	145	1	1680	2	N	16					129
							18	9									
06	1890	N	1828	-0-	-62 B	-0-	166	1	1652	2	N	9					138
							10	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	200	1	1729	2	N	22					160
							24	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1530	-0-	-10 B	-0-	94	1	1425	2	N	10					94
							11	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	81	1	1316	2	N	6					100
							7	9									
04	1740	N	1605	-0-	-135 B	-0-	98	1	1497	2	N	9					109
							10	9									
05	1705	N	1528	-0-	-177 B	-0-	121	1	1396	2	N	10					119
							11	9									
06	1350	N	1347	-0-	-3 B	-0-	122	1	1218	2	N	6					125
							7	9									
07	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	169	1	1460	2	N	2					127
							2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	118	1	1785	2	Y	3					3
							3	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	134	1	1978	2	Y	19	17	1	1	8	4
							21	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	130	1	1950	2	Y	22					26
							24	9									
05	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	184	1	2710	2	Y	24					50
							26	9									
06	1830	N	1804	-0-	-26 B	-0-	111	1	1670	2	Y	21	57	1			14
							23	9									
*07	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	133	1	1956	2	Y	31					45
							34	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	613	-0-	-31 B	-0-	38	1	573	2	N	2					42
							2	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	138	1	2162	2	N	3					45
							3	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	132	1	1950	2	N	-0-					45
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	163	1	1842	2	N	8					53
							9	9									
06	2220	N	2088	-0-	-132 B	-0-	194	1	1891	2	N	3					56
							3	9									
*07	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	241	1	2055	2	N	5					61
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	-0-	-0-	-1288 B	-0-					Y	-0-					52
03	1426	X	1185	-0-	-241 B	-0-	73	1	1111	2	Y	1					53
							1	9									
04	2940	X	1346	-0-	-1594 B	-0-	83	1	1260	2	Y	3					56
							3	9									
05	3038	X	1321	-0-	-1717 B	-0-	105	1	1216	2	Y	-0-					56
06	2940	X	1417	-0-	-1523 B	-0-	129	1	1282	2	Y	5					61
							6	9									
*07	1459	X	1459	-0-	-0- B	-0-	151	1	1305	2	Y	3					64
							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
02	2212	N	2081	-0-	-131 B	-0-	128	1	1932	2	N	19					104
							21	9									
03	2387	N	2366	-0-	-21 B	-0-	135	1	2191	2	N	36					140
							40	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	139	1	2115	2	N	2					142
							2	9									
05	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	179	1	2067	2	N	40					182
							44	9									
06	2280	N	2277	-0-	-3 B	-0-	206	1	2050	2	N	19	186	1			15
							21	9									
*07	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	246	1	2132	2	N	22					37
							24	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	107	1	1607	2	Y	-0-					6
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					6
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	2197	2	Y	-0-					6
05	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	200	1	2316	2	Y	3					9
							3	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	218	1	2174	2	Y	-0-					9
*07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	85	1	732	2	Y	4					13
							4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	147	1	2223	2	Y	-0-					69
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	140	1	2264	2	Y	16					85
							18	9									
04	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	182	1	2773	2	Y	3					88
							3	9									
05	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	223	1	2576	2	Y	12	89	1			11
							13	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	243	1	2420	2	Y	7					18
							8	9									
*07	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	279	1	2419	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1575	-0-	-105 B	-0-	98	1	1476	2	N	1					173
							1	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	103	1	1672	2	N	-0-					173
04	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	113	1	1731	2	N	18	172	1			19
							20	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	148	1	1708	2	N	1					20
							1	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	161	1	1606	2	N	2					22
							2	9									
*07	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	209	1	1808	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3064	-0-	-72 B	-0-	190	1	2871	2	Y	3					100
							3	9									
03	3472	X	3456	-0-	-16 B	-0-	200	1	3242	2	Y	13	100	1			13
							14	9									
04	3360	X	3312	-0-	-48 B	-0-	203	1	3103	2	Y	5					18
							6	9									
05	3441	X	3257	-0-	-184 B	-0-	259	1	2995	2	Y	3					21
							3	9									
06	3330	X	3143	-0-	-187 B	-0-	286	1	2854	2	Y	3					24
							3	9									
*07	3528	X	3528	-0-	-0- B	-0-	363	1	3146	2	Y	17					41
							19	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	140	1	2126	2	Y	16	74	1			10
							18	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	161	1	2373	2	Y	30					40
							33	9									
04	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	150	1	2247	2	Y	18					58
							20	9									
05	2542	N	2501	-0-	-41 B	-0-	156	1	2302	2	Y	39	86	1			11
							43	9									
06	2490	N	2349	-0-	-141 B	-0-	145	1	2173	2	Y	28					39
							31	9									
07	2511	N	2431	-0-	-80 B	-0-	154	1	2266	2	Y	10					49
							11	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192654 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11319 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - P&A 11-30-2012

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
02	28	N	13	-0-	-15 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					7
03	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
05	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	361	1	4176	2	N	1					8
							1	9									
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					8
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					8

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

02	2604	N	2487	-0-	-117 B	-0-	154	1	2327	2	N	5					48
							6	9									
03	2914	N	2761	-0-	-153 B	-0-	160	1	2597	2	N	4					52
							4	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	165	1	2511	2	N	1					53
							1	9									
05	2759	N	2386	-0-	-373 B	-0-	190	1	2196	2	N	-0-					53
06	2670	N	2137	-0-	-533 B	-0-	195	1	1940	2	N	2					55
							2	9									
*07	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	300	1	2599	2	N	-0-					55

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

02	1736	N	1734	-0-	-2 B	-0-	107	1	1607	2	N	18					146
							20	9									
03	1984	N	1893	-0-	-91 B	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					146
04	1920	N	1301	-0-	-619 B	-0-	79	1	1212	2	N	9					155
							10	9									
05	1922	N	1864	-0-	-58 B	-0-	146	1	1695	2	N	21					176
							23	9									
06	1830	N	1768	-0-	-62 B	-0-	161	1	1607	2	N	-0-					176
*07	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	189	1	1637	2	N	-0-					176

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

02	2688	N	2665	-0-	-23 B	-0-	166	1	2499	2	N	-0-					33
03	3003	N	3003	-0-	-0- B	-0-	175	1	2828	2	N	-0-					33
04	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	175	1	2666	2	N	-0-					33
05	2945	N	2744	-0-	-201 B	-0-	218	1	2526	2	N	-0-					33
06	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	266	1	2648	2	N	-0-					33
*07	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	344	1	2978	2	N	2					35
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

02	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	118	1	1772	2	N	15					112
							17	9									
03	2015	N	1977	-0-	-38 B	-0-	115	1	1859	2	N	3					115
							3	9									
04	1950	N	1682	-0-	-268 B	-0-	103	1	1568	2	N	10					125
							11	9									
05	2108	N	1338	-0-	-770 B	-0-	106	1	1232	2	N	-0-					125
06	1920	N	1383	-0-	-537 B	-0-	126	1	1257	2	N	-0-					125
*07	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	181	1	1566	2	N	2					127
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1790	-0-		-30	B	-0-		109	1	1648	2	Y	30					78
										33	9									
03	2015	N	1982	-0-		-33	B	-0-		114	1	1846	2	Y	20					98
										22	9									
04	1920	N	1904	-0-		-16	B	-0-		115	1	1758	2	Y	28	117	1			9
										31	9									
05	1984	N	1812	-0-		-172	B	-0-		143	1	1657	2	Y	11					20
										12	9									
06	1920	N	1852	-0-		-68	B	-0-		168	1	1670	2	Y	13					33
										14	9									
07	1953	N	1947	-0-		-6	B	-0-		201	1	1737	2	Y	8					41
										9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	1196	-0-		-4796	B	-0-		77	1	1106	2	Y	12					55
										13	9									
03	6634	X	1347	-0-		-5287	B	-0-		81	1	1248	2	Y	16					71
										18	9									
04	1490	X	1490	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1393	2	Y	2					73
										2	9									
05	1645	X	1645	-0-		-0-	B	-0-		133	1	1491	2	Y	19	83	1			9
										21	9									
06	1660	X	1660	-0-		-0-	B	-0-		155	1	1505	2	Y	-0-					9
*07	1584	X	1584	-0-		-0-	B	-0-		168	1	1416	2	Y	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1964	-0-		-80	B	-0-		122	1	1842	2	N	-0-					78
03	2232	N	2184	-0-		-48	B	-0-		127	1	2055	2	N	2					80
										2	9									
04	2091	N	2091	-0-		-0-	B	-0-		129	1	1962	2	N	-0-					80
05	2170	N	2067	-0-		-103	B	-0-		164	1	1903	2	N	-0-					80
06	2100	N	2031	-0-		-69	B	-0-		185	1	1846	2	N	-0-					80
*07	2223	N	2223	-0-		-0-	B	-0-		226	1	1961	2	N	33					113
										36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1815	-0-		-1041	B	-0-		112	1	1689	2	Y	13					75
										14	9									
03	3475	X	3475	-0-		-0-	B	-0-		202	1	3273	2	Y	-0-					75
04	3174	X	3174	-0-		-0-	B	-0-		193	1	2940	2	Y	37					112
										41	9									
05	3011	X	3011	-0-		-0-	B	-0-		239	1	2769	2	Y	3					115
										3	9									
06	3060	X	2827	-0-		-233	B	-0-		257	1	2567	2	Y	3					118
										3	9									
*07	3254	X	3254	-0-		-0-	B	-0-		333	1	2884	2	Y	34					152
										37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1258	-0-	-1066 B	-0-	82	1	1173	2	Y	3					29
							3	9									
03	2263	X	589	-0-	-1674 B	-0-	38	1	551	2	Y	-0-					29
04	2190	X	921	-0-	-1269 B	-0-	60	1	861	2	Y	-0-					29
05	2079	X	2079	-0-	-0- B	-0-	167	1	1887	2	Y	23					52
							25	9									
06	1866	X	1866	-0-	-0- B	-0-	173	1	1690	2	Y	3					55
							3	9									
*07	1990	X	1990	-0-	-0- B	-0-	208	1	1767	2	Y	14	60	1			9
							15	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	236	-0-	-100 B	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					48
03	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	48	1			-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	Y	2					2
							2	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	154	1	1732	2	Y	1					3
							1	9									
06	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	207	1	2029	2	Y	-0-					3
*07	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	282	1	2407	2	Y	-0-					3

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	280	1	4242	2	Y	15					79
							17	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0- B	-0-	308	1	4531	2	Y	42	99	1	1	8	21
							46	9									
04	4611	X	4611	-0-	-0- B	-0-	287	1	4306	2	Y	16					37
							18	9									
05	4712	X	4711	-0-	-1 B	-0-	297	1	4369	2	Y	41					78
							45	9									
06	4694	X	4694	-0-	-0- B	-0-	290	1	4365	2	Y	35	94	1			19
							39	9									
*07	4815	X	4815	-0-	-0- B	-0-	305	1	4490	2	Y	18					37
							20	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	182	1	2688	2	Y	43					124
							47	9									
03	1612	N	1046	-0-	-566 B	-0-	62	1	984	2	Y	-0-	124	1			-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	148	1	2203	2	Y	15					15
							17	9									
05	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	184	1	2085	2	Y	18					33
							20	9									
06	2019	X	2019	-0-	-0- B	-0-	187	1	1822	2	Y	9					42
							10	9									
*07	2228	X	2228	-0-	-0- B	-0-	233	1	1981	2	Y	13					55
							14	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
02	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	166	1	2502	2	N	-0-					73
03	2969	N	2969	-0-	-0- B	-0-	173	1	2796	2	N	-0-					73
04	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	175	1	2666	2	N	2					75
							2	9									
05	2914	N	2758	-0-	-156 B	-0-	219	1	2539	2	N	-0-					75
06	2820	N	2600	-0-	-220 B	-0-	237	1	2363	2	N	-0-					75
*07	3050	N	3050	-0-	-0- B	-0-	316	1	2734	2	N	-0-					75

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	99	-0-	-41 B	-0-	6	1	93	2	N	-0-					80
03	155	N	4	-0-	-151 B	-0-	4	1			N	-0-					80
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	29	1	389	2	N	-0-					80
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	34	1	344	2	N	-0-					80
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	34	1	302	2	N	-0-					80
07	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	39	1	306	2	N	2					82
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2059	-0-	-265 B	-0-	128	1	1928	2	N	3					125
							3	9									
03	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	199	1	3218	2	N	4					129
							4	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0- B	-0-	201	1	3064	2	N	60	173	1			16
							66	9									
05	2573	X	2438	-0-	-135 B	-0-	193	1	2238	2	N	6					22
							7	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	281	1	2797	2	N	16					38
							18	9									
*07	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	328	1	2839	2	N	9					47
							10	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	816	-0-	-304 B	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					7
03	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	123	1	1998	2	Y	13					20
							14	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	142	1	2162	2	Y	4					24
							4	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	163	1	1885	2	Y	23					47
							25	9									
06	2070	N	1604	-0-	-466 B	-0-	146	1	1455	2	Y	3					50
							3	9									
07	2387	N	1684	-0-	-703 B	-0-	171	1	1485	2	Y	25	68	1			7
							28	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1399	X	1399	-0-	-0- B	-0-	91	1	1308	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2388	X	2388	-0-	-0- B	-0-	142	1	2240	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	2220	X	2220	-0-	-0- B	-0-	140	1	2074	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1935	X	1935	-0-	-0- B	-0-	157	1	1770	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2310	X	1993	-0-	-317 B	-0-	185	1	1804	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*07	2421	X	2421	-0-	-0- B	-0-	254	1	2163	2	Y	4	4	1			2
							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 #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	687	-0-	-769 B	-0-	43	1	644	2	N	-0-					112
03	1581	N	1259	-0-	-322 B	-0-	73	1	1186	2	N	-0-					112
04	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	N	-0-					112
05	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	108	1	1244	2	N	2					114
							2	9									
06	1230	N	1134	-0-	-96 B	-0-	103	1	1030	2	N	1					115
							1	9									
07	1426	N	1330	-0-	-96 B	-0-	134	1	1157	2	N	35					150
							39	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
02	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	107	1	1620	2	Y	1	90	1			11
							1	9									
03	2139	N	2029	-0-	-110 B	-0-	118	1	1909	2	Y	2					13
							2	9									
04	2010	N	1669	-0-	-341 B	-0-	102	1	1563	2	Y	4					17
							4	9									
05	1922	N	1805	-0-	-117 B	-0-	143	1	1661	2	Y	1					18
							1	9									
06	1950	N	1740	-0-	-210 B	-0-	158	1	1574	2	Y	7					25
							8	9									
*07	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	213	1	1848	2	Y	8					33
							9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2366	-0-	-154 B	-0-	147	1	2215	2	N	4					89
							4	9									
03	2666	N	2628	-0-	-38 B	-0-	153	1	2472	2	N	3					92
							3	9									
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	163	1	2491	2	N	-0-					92
05	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	211	1	2440	2	N	2					94
							2	9									
06	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	236	1	2357	2	N	40					134
							44	9									
*07	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	287	1	2483	2	N	-0-					134

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1829	-0-	-103 B	-0-	114	1	1715	2	N	-0-					19
03	2077	N	2026	-0-	-51 B	-0-	118	1	1908	2	N	-0-					19
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	118	1	1797	2	N	1					20
							1	9									
05	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	149	1	1723	2	N	35					55
							39	9									
06	1950	N	1807	-0-	-143 B	-0-	165	1	1642	2	N	-0-					55
*07	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	210	1	1817	2	N	-0-					55

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1502	-0-		-178	B	-0-	93	1	1408	2	Y	1				81
									1	9								
03	1922	N	1916	-0-		-6	B	-0-	110	1	1780	2	Y	24	94	1		11
									26	9								
04	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1712	2	Y	1				12
									1	9								
05	1718	N	1718	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1565	2	Y	16				28
									18	9								
06	1860	N	1471	-0-		-389	B	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-				28
07	1891	N	1544	-0-		-347	B	-0-	160	1	1384	2	Y	-0-				28

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1521	2	N	26				160
									29	9								
03	1864	N	1864	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1743	2	N	12				172
									13	9								
04	1703	N	1703	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1590	2	N	8	162	1		18
									9	9								
05	1747	N	1747	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1564	2	N	44				62
									48	9								
06	1788	N	1788	-0-		-0-	B	-0-	162	1	1613	2	N	12				74
									13	9								
*07	1930	N	1930	-0-		-0-	B	-0-	194	1	1684	2	N	47				121
									52	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1754	N	1754	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1642	2	N	3				51
									3	9								
03	1955	N	1955	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1841	2	N	-0-				51
04	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1720	2	N	6				57
									7	9								
05	1705	N	1705	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1568	2	N	2				59
									2	9								
06	1470	N	1394	-0-		-76	B	-0-	127	1	1265	2	N	2				61
									2	9								
*07	1783	N	1783	-0-		-0-	B	-0-	185	1	1598	2	N	-0-				61

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-		-168	B	-0-					N	-0-				142
03	1467	N	1467	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1382	2	N	-0-				142
04	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	36	1	549	2	N	-0-				142
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				142
06	1410	N	4	-0-		-1406	B	-0-	4	1			N	-0-				142
*07	1201	N	1201	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1075	2	N	-0-				142

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	N	2257	-0-		-0-	B	-0-	139	1	2100	2	N	16				58
									18	9								
03	2480	N	2220	-0-		-260	B	-0-	141	1	2078	2	N	1	1	8		58
									1	9								
04	2504	N	2504	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2284	2	N	62				120
									68	9								
05	2538	N	2538	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2370	2	N	6				126
									7	9								
06	2353	N	2353	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2201	2	N	5				131
									6	9								
07	2573	N	2378	-0-		-195	B	-0-	146	1	2144	2	N	80	190	1		21
									88	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	90	1	1361	2	N	-0-					35
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	97	1	1567	2	N	30					65
							33	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	101	1	1534	2	N	2					67
							2	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	120	1	1384	2	N	-0-					67
06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	130	1	1301	2	N	-0-					67
*07	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	155	1	1340	2	N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1082	-0-	-486 B	-0-	71	1	1011	2	Y	-0-					6
03	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	61	1	927	2	Y	-0-					6
04	900	N	833	-0-	-67 B	-0-	55	1	778	2	Y	-0-					6
05	1209	N	719	-0-	-490 B	-0-	61	1	658	2	Y	-0-					6
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	95	1	903	2	Y	-0-					6
*07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	113	1	945	2	Y	-0-					6

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	287	-0-	-217 B	-0-	18	1	269	2	N	-0-					125
03	434	N	302	-0-	-132 B	-0-	18	1	284	2	N	-0-					125
04	390	N	3	-0-	-387 B	-0-	3	1			N	-0-					125
05	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	471	1	5419	2	N	2					127
							2	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	158	1	1539	2	N	21					148
							23	9									
*07	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	207	1	1756	2	N	2					150
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	74	1	1114	2	N	1					78
							1	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	78	1	1261	2	N	-0-					78
04	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	80	1	1225	2	N	-0-					78
05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	105	1	1221	2	N	-0-					78
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	121	1	1208	2	N	37					115
							41	9									
*07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	146	1	1261	2	N	-0-					115

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	106	1	1599	2	N	-0-					68
03	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					68
04	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	111	1	1693	2	N	2					70
							2	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	142	1	1643	2	N	-0-					70
06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	161	1	1610	2	N	2					72
							2	9									
*07	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	194	1	1682	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	107	1	1620	2	Y	8					25
							9	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	103	1	1673	2	Y	6					31
							7	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	105	1	1607	2	Y	11					42
							12	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	132	1	1533	2	Y	3					45
							3	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	151	1	1507	2	Y	5					50
							6	9									
*07	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	184	1	1598	2	Y	2					52
							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
02	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	121	1	1829	2	Y	-0-					13
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	133	1	2159	2	Y	1					14
							1	9									
04	2340	N	1986	-0-	-354 B	-0-	121	1	1852	2	Y	12					26
							13	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	175	1	2028	2	Y	5					31
							6	9									
06	2220	N	2119	-0-	-101 B	-0-	192	1	1916	2	Y	10					41
							11	9									
07	2046	N	2034	-0-	-12 B	-0-	210	1	1820	2	Y	4					45
							4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2152	-0-	-88 B	-0-	134	1	2018	2	N	-0-					53
03	2356	N	2240	-0-	-116 B	-0-	130	1	2110	2	N	-0-					53
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	2197	2	N	-0-					53
05	2387	N	2129	-0-	-258 B	-0-	169	1	1960	2	N	-0-					53
06	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	201	1	2008	2	N	15					68
							17	9									
07	2418	N	2417	-0-	-1 B	-0-	250	1	2167	2	N	-0-					68

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	128	1	1935	2	Y	-0-					71
03	2387	N	2362	-0-	-25 B	-0-	137	1	2222	2	Y	3					74
							3	9									
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	141	1	2159	2	Y	35					109
							39	9									
05	2294	N	2117	-0-	-177 B	-0-	168	1	1942	2	Y	6					115
							7	9									
06	2280	N	2104	-0-	-176 B	-0-	192	1	1912	2	Y	-0-					115
07	2418	N	2329	-0-	-89 B	-0-	241	1	2088	2	Y	-0-					115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	X	2394	-0-	-0- B	-0-	149	1	2245	2	N	-0-					22
03	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	164	1	2648	2	N	-0-					22
04	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	163	1	2490	2	N	-0-					22
05	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	211	1	2443	2	N	-0-					22
06	2460	N	2425	-0-	-35 B	-0-	221	1	2204	2	N	-0-					22
07	2542	N	2367	-0-	-175 B	-0-	244	1	2112	2	N	10					32
							11	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

02	1540	N	1157	-0-	-383 B	-0-	72	1	1083	2	Y	2					24
							2	9									
03	1612	N	1521	-0-	-91 B	-0-	87	1	1403	2	Y	28					52
							31	9									
04	1530	N	1016	-0-	-514 B	-0-	62	1	940	2	Y	13	59	1			6
							14	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	122	1	1407	2	Y	14					20
							15	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	137	1	1364	2	Y	-0-					20
*07	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	153	1	1324	2	Y	-0-					20

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	78	1	1170	2	Y	5					17
							6	9									
03	1519	N	1418	-0-	-101 B	-0-	82	1	1334	2	Y	2					19
							2	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	85	1	1293	2	Y	17					36
							19	9									
05	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	110	1	1270	2	Y	2					38
							2	9									
06	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	124	1	1238	2	Y	6					44
							7	9									
*07	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	153	1	1326	2	Y	4					48
							4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

02	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	101	1	1524	2	Y	4	30	1			5
							4	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	106	1	1714	2	Y	12					17
							13	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	105	1	1610	2	Y	13					30
							14	9									
05	1798	N	1540	-0-	-258 B	-0-	122	1	1412	2	Y	5					35
							6	9									
06	1770	N	1588	-0-	-182 B	-0-	143	1	1430	2	Y	14					49
							15	9									
07	1798	N	1698	-0-	-100 B	-0-	176	1	1521	2	Y	1	45	1			5
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1528	2	Y	1					43
									1	9									
03	1842	N	1842	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1735	2	Y	-0-					43
04	1757	N	1757	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1646	2	Y	3					46
									3	9									
05	1724	N	1724	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1585	2	Y	2					48
									2	9									
06	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1245	2	Y	-0-					48
*07	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1259	2	Y	-0-					48

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1737	-0-		-643	B	-0-	108	1	1629	2	Y	-0-					10
03	2816	N	2816	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2600	2	Y	50					60
									55	9									
04	2524	N	2524	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2368	2	Y	1					61
									1	9									
05	2365	N	2365	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2150	2	Y	26					87
									29	9									
06	2550	N	2513	-0-		-37	B	-0-	227	1	2263	2	Y	21					108
									23	9									
07	2604	N	2470	-0-		-134	B	-0-	254	1	2198	2	Y	16	110	1			14
									18	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1477	N	1477	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1385	2	N	-0-					132
03	1674	N	1635	-0-		-39	B	-0-	95	1	1540	2	N	-0-					132
04	1568	N	1568	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1469	2	N	3					135
									3	9									
05	1643	N	1551	-0-		-92	B	-0-	121	1	1400	2	N	27					162
									30	9									
06	1590	N	1508	-0-		-82	B	-0-	137	1	1369	2	N	2					164
									2	9									
07	1612	N	1578	-0-		-34	B	-0-	163	1	1415	2	N	-0-					164

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2004	-0-		-40	B	-0-	124	1	1872	2	N	7	174	1			20
									8	9									
03	2294	N	2243	-0-		-51	B	-0-	130	1	2105	2	N	7					27
									8	9									
04	2160	N	2142	-0-		-18	B	-0-	131	1	2000	2	N	10					37
									11	9									
05	2232	N	2096	-0-		-136	B	-0-	166	1	1918	2	N	11					48
									12	9									
06	2160	N	2031	-0-		-129	B	-0-	185	1	1846	2	N	-0-					48
*07	2247	N	2247	-0-		-0-	B	-0-	232	1	2011	2	N	4					52
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	136	1	2045	2	Y	-0-					83
03	2449	N	2364	-0-	-85 B	-0-	138	1	2226	2	Y	-0-					83
04	2280	N	2210	-0-	-70 B	-0-	136	1	2071	2	Y	3					86
							3	9									
05	2418	N	2211	-0-	-207 B	-0-	176	1	2031	2	Y	4					90
							4	9									
06	2280	N	2142	-0-	-138 B	-0-	195	1	1944	2	Y	3					93
							3	9									
07	2294	N	2227	-0-	-67 B	-0-	230	1	1993	2	Y	4	81	1			16
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2683	-0-	-33 B	-0-	165	1	2501	2	Y	15					101
							17	9									
03	3007	X	2946	-0-	-61 B	-0-	185	1	2730	2	Y	28					129
							31	9									
04	2910	X	2839	-0-	-71 B	-0-	175	1	2627	2	Y	34	140	1			23
							37	9									
05	2976	X	2882	-0-	-94 B	-0-	182	1	2679	2	Y	19					42
							21	9									
06	2880	X	2763	-0-	-117 B	-0-	171	1	2567	2	Y	23					65
							25	9									
07	2976	X	2858	-0-	-118 B	-0-	181	1	2656	2	Y	19					84
							21	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	98	1	1482	2	Y	15					26
							17	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	105	1	1705	2	Y	14					40
							15	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	108	1	1645	2	Y	17					57
							19	9									
05	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-	136	1	1579	2	Y	14					71
							15	9									
06	1710	N	1670	-0-	-40 B	-0-	149	1	1482	2	Y	35					106
							39	9									
*07	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	188	1	1624	2	Y	25	91	1			40
							28	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	88	1	1334	2	Y	5	114	1			18
							6	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	94	1	1528	2	Y	3					21
							3	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	94	1	1435	2	Y	4					25
							4	9									
05	1488	N	1439	-0-	-49 B	-0-	114	1	1317	2	Y	7					32
							8	9									
06	1440	N	1284	-0-	-156 B	-0-	117	1	1163	2	Y	4					36
							4	9									
07	1488	N	1340	-0-	-148 B	-0-	138	1	1196	2	Y	5					41
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1771	-0-	-217 B	-0-	110	1	1653	2	N	7					117
							8	9									
03	2046	N	1881	-0-	-165 B	-0-	109	1	1772	2	N	-0-					117
04	1860	N	1778	-0-	-82 B	-0-	109	1	1667	2	N	2					119
							2	9									
05	1953	N	1563	-0-	-390 B	-0-	124	1	1439	2	N	-0-					119
06	1830	N	1161	-0-	-669 B	-0-	106	1	1055	2	N	-0-					119
07	1829	N	1347	-0-	-482 B	-0-	137	1	1187	2	N	21					140
							23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3323	X	3323	-0-	-0- B	-0-	204	1	3086	2	N	30					144
							33	9									
03	3658	X	3561	-0-	-97 B	-0-	225	1	3306	2	N	27	1	8			170
							30	9									
04	3540	X	3511	-0-	-29 B	-0-	219	1	3292	2	N	-0-					170
05	3658	X	3525	-0-	-133 B	-0-	224	1	3297	2	N	4					174
							4	9									
06	3540	X	3242	-0-	-298 B	-0-	200	1	3001	2	N	37	191	1			20
							41	9									
07	3658	X	3558	-0-	-100 B	-0-	226	1	3332	2	N	-0-					20

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1900	-0-	-60 B	-0-	118	1	1782	2	Y	-0-					38
03	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	129	1	2088	2	Y	15					53
							17	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	128	1	1951	2	Y	4					57
							4	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	168	1	1944	2	Y	5					62
							6	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	197	1	1961	2	Y	5					67
							6	9									
*07	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	238	1	2062	2	Y	2					69
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1891	-0-	-69 B	-0-	118	1	1773	2	N	-0-					91
03	2139	N	2122	-0-	-17 B	-0-	123	1	1998	2	N	1					92
							1	9									
04	2070	N	2054	-0-	-16 B	-0-	124	1	1897	2	N	30					122
							33	9									
05	2108	N	2003	-0-	-105 B	-0-	159	1	1841	2	N	3					125
							3	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	184	1	1831	2	N	41					166
							45	9									
*07	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	220	1	1909	2	N	5					171
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1854	-0-		-134	B	-0-	114	1	1725	2	Y	14					50
									15	9									
03	2201	N	1837	-0-		-364	B	-0-	107	1	1726	2	Y	4					54
									4	9									
04	2070	N	1975	-0-		-95	B	-0-	121	1	1853	2	Y	1					55
									1	9									
05	3236	X	3236	-0-		-0-	B	-0-	257	1	2973	2	Y	5					60
									6	9									
06	2379	N	2379	-0-		-0-	B	-0-	217	1	2161	2	Y	1					61
									1	9									
*07	2081	N	2081	-0-		-0-	B	-0-	215	1	1864	2	Y	2					63
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	981	-0-		-195	B	-0-	61	1	914	2	N	5					90
									6	9									
03	1240	N	781	-0-		-459	B	-0-	45	1	728	2	N	7					97
									8	9									
04	1261	N	1261	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1173	2	N	10					107
									11	9									
05	1269	N	1269	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1149	2	N	19					126
									21	9									
06	1223	N	1223	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1104	2	N	7					133
									8	9									
*07	1324	N	1324	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1184	2	N	3					136
									3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2104	-0-		-52	B	-0-	130	1	1960	2	N	13					192
									14	9									
03	2387	N	2240	-0-		-147	B	-0-	130	1	2108	2	N	2	177	1			17
									2	9									
04	2262	N	2262	-0-		-0-	B	-0-	135	1	2065	2	N	56					73
									62	9									
05	2325	N	1477	-0-		-848	B	-0-	117	1	1356	2	N	4					77
									4	9									
06	2160	N	1508	-0-		-652	B	-0-	134	1	1335	2	N	35					112
									39	9									
07	2325	N	2232	-0-		-93	B	-0-	230	1	1996	2	N	5					117
									6	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2015	-0-		-113	B	-0-	125	1	1889	2	N	1					33
									1	9									
03	2356	N	2265	-0-		-91	B	-0-	132	1	2133	2	N	-0-					33
04	2161	N	2161	-0-		-0-	B	-0-	133	1	2028	2	N	-0-					33
05	2232	N	2077	-0-		-155	B	-0-	165	1	1911	2	N	1					34
									1	9									
06	2190	N	2132	-0-		-58	B	-0-	194	1	1936	2	N	2					36
									2	9									
*07	2268	N	2268	-0-		-0-	B	-0-	235	1	2033	2	N	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2616	-0-		-72	B	-0-	162	1	2448	2	Y	5					37
									6	9									
03	2976	X	2863	-0-		-113	B	-0-	182	1	2673	2	Y	7	1	8			43
									8	9									
04	2880	X	2727	-0-		-153	B	-0-	170	1	2553	2	Y	4					47
									4	9									
05	2914	X	2778	-0-		-136	B	-0-	176	1	2596	2	Y	5					52
									6	9									
06	2820	X	2676	-0-		-144	B	-0-	165	1	2489	2	Y	20					72
									22	9									
07	2821	N	2725	-0-		-96	B	-0-	173	1	2549	2	Y	3					75
									3	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1927	-0-		-173	B	-0-	120	1	1807	2	Y	-0-	55	1			-0-
03	2182	N	2182	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2055	2	Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-		-0-	B	-0-	132	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2070	-0-		-69	B	-0-	165	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2080	-0-		-20	B	-0-	190	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*07	2412	N	2412	-0-		-0-	B	-0-	250	1	2162	2	Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1398	-0-		-86	B	-0-	87	1	1310	2	Y	1					32
									1	9									
03	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1474	2	Y	2					34
									2	9									
04	1569	N	1569	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1455	2	Y	17					51
									19	9									
05	1550	N	1455	-0-		-95	B	-0-	115	1	1336	2	Y	4					55
									4	9									
06	1530	N	1360	-0-		-170	B	-0-	123	1	1223	2	Y	13					68
									14	9									
*07	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-	167	1	1448	2	Y	3	59	1			12
									3	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1391	-0-		-9	B	-0-	86	1	1292	2	Y	12					145
									13	9									
03	1550	N	1548	-0-		-2	B	-0-	90	1	1454	2	Y	4	129	1			20
									4	9									
04	1500	N	1474	-0-		-26	B	-0-	90	1	1376	2	Y	7					27
									8	9									
05	1550	N	1294	-0-		-256	B	-0-	102	1	1182	2	Y	9					36
									10	9									
06	1500	N	1475	-0-		-25	B	-0-	133	1	1328	2	Y	13					49
									14	9									
*07	1597	N	1597	-0-		-0-	B	-0-	165	1	1426	2	Y	5					54
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	96	1	1452	2	Y	30	97	1			9
							33	9									
03	1798	N	1739	-0-	-59 B	-0-	101	1	1638	2	Y	-0-					9
04	1710	N	1659	-0-	-51 B	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					9
05	1736	N	1171	-0-	-565 B	-0-	92	1	1062	2	Y	15					24
							17	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	178	1	1773	2	Y	-0-					24
*07	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	189	1	1635	2	Y	24					48
							26	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2485	-0-	-1155 B	-0-	158	1	2323	2	Y	4					52
							4	9									
03	4030	X	3020	-0-	-1010 B	-0-	179	1	2824	2	Y	15					67
							17	9									
04	3900	X	3000	-0-	-900 B	-0-	188	1	2809	2	Y	3					70
							3	9									
05	3441	X	3046	-0-	-395 B	-0-	244	1	2774	2	Y	25					95
							28	9									
06	2910	X	2636	-0-	-274 B	-0-	243	1	2383	2	Y	9					104
							10	9									
07	3100	X	2934	-0-	-166 B	-0-	307	1	2623	2	Y	4	92	1			16
							4	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1233	-0-	-391 B	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					143
03	1643	N	1326	-0-	-317 B	-0-	79	1	1213	2	N	31	157	1			17
							34	9									
04	1680	N	1227	-0-	-453 B	-0-	77	1	1108	2	N	38					55
							42	9									
05	1364	N	1331	-0-	-33 B	-0-	107	1	1192	2	N	29					84
							32	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	134	1	1297	2	N	54					138
							59	9									
*07	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	163	1	1381	2	N	7					145
							8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2430	-0-	-230 B	-0-	151	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	162	1	2626	2	Y	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	161	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2534	-0-	-163 B	-0-	201	1	2330	2	Y	3					3
							3	9									
06	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	261	1	2599	2	Y	2					5
							2	9									
*07	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	313	1	2713	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1479	-0-	-89 B	-0-	92	1	1385	2	N	2					97
							2	9									
03	1736	N	1715	-0-	-21 B	-0-	97	1	1576	2	N	38					135
							42	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					135
05	1643	N	1585	-0-	-58 B	-0-	126	1	1457	2	N	2					137
							2	9									
06	1650	N	1464	-0-	-186 B	-0-	130	1	1292	2	N	38					175
							42	9									
*07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	177	1	1536	2	N	-0-					175

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1884	-0-	-132 B	-0-	117	1	1767	2	N	-0-					57
03	2139	N	2109	-0-	-30 B	-0-	123	1	1985	2	N	1					58
							1	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	122	1	1859	2	N	-0-					58
05	2077	N	2075	-0-	-2 B	-0-	161	1	1867	2	N	43					101
							47	9									
06	2040	N	1904	-0-	-136 B	-0-	173	1	1729	2	N	2					103
							2	9									
07	2046	N	1960	-0-	-86 B	-0-	203	1	1757	2	N	-0-					103

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1482	-0-	-114 B	-0-	92	1	1388	2	N	2					71
							2	9									
03	1736	N	1724	-0-	-12 B	-0-	100	1	1617	2	N	6					77
							7	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	101	1	1538	2	N	7					84
							8	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	129	1	1496	2	N	50					134
							55	9									
06	1680	N	1609	-0-	-71 B	-0-	146	1	1457	2	N	5					139
							6	9									
*07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	182	1	1576	2	N	-0-					139

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201318 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11268 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	735	-0-	-693 B	-0-	46	1	689	2	N	-0-					70
03	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	81	1	1314	2	N	5					75
							6	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	86	1	1316	2	N	4					79
							4	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	119	1	1382	2	N	2					81
							2	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	138	1	1379	2	N	-0-					81
*07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	167	1	1444	2	N	-0-					81

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1601	-0-		-1031	B	-0-	99	1	1500	2	N	2					122
									2	9									
03	2914	X	1774	-0-		-1140	B	-0-	103	1	1669	2	N	2					124
									2	9									
04	1770	X	1683	-0-		-87	B	-0-	103	1	1577	2	N	3					127
									3	9									
05	1829	X	1720	-0-		-109	B	-0-	133	1	1543	2	N	40					167
									44	9									
06	1770	X	1711	-0-		-59	B	-0-	156	1	1553	2	N	2					169
									2	9									
*07	1809	N	1809	-0-		-0-	B	-0-	187	1	1622	2	N	-0-					169

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1947	N	1947	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1826	2	N	-0-					137
03	2125	N	2125	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1999	2	N	2					139
									2	9									
04	1825	N	1825	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1712	2	N	1					140
									1	9									
05	2051	N	2051	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1885	2	N	3					143
									3	9									
06	1982	N	1982	-0-		-0-	B	-0-	180	1	1800	2	N	2					145
									2	9									
*07	2123	N	2123	-0-		-0-	B	-0-	220	1	1903	2	N	-0-					145

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1891	-0-		-209	B	-0-	118	1	1773	2	N	-0-					120
03	2201	N	2087	-0-		-114	B	-0-	121	1	1964	2	N	2					122
									2	9									
04	2187	N	2187	-0-		-0-	B	-0-	134	1	2042	2	N	10					132
									11	9									
05	2161	N	2161	-0-		-0-	B	-0-	171	1	1984	2	N	5					137
									6	9									
06	2010	N	1870	-0-		-140	B	-0-	166	1	1659	2	N	41					178
									45	9									
*07	2541	N	2541	-0-		-0-	B	-0-	263	1	2275	2	N	3	165	1			16
									3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3767	X	3767	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3520	2	Y	13					55
									14	9									
03	3604	X	3604	-0-		-0-	B	-0-	228	1	3363	2	Y	12	61	1			6
									13	9									
04	3988	X	3988	-0-		-0-	B	-0-	245	1	3678	2	Y	59					65
									65	9									
05	4185	X	3477	-0-		-708	B	-0-	219	1	3227	2	Y	28					93
									31	9									
06	4050	X	3879	-0-		-171	B	-0-	240	1	3605	2	Y	31	89	1			35
									34	9									
07	4185	X	3973	-0-		-212	B	-0-	251	1	3691	2	Y	28					63
									31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	1506	-0-		-5018	B	-0-	97	1	1408	2	Y	1				6
									1	9								
03	4743	X	2387	-0-		-2356	B	-0-	143	1	2243	2	Y	1				7
									1	9								
04	3003	X	3003	-0-		-0-	B	-0-	188	1	2815	2	Y	-0-				7
05	2746	X	2746	-0-		-0-	B	-0-	222	1	2523	2	Y	1				8
									1	9								
06	2809	X	2809	-0-		-0-	B	-0-	259	1	2546	2	Y	4				12
									4	9								
07	3100	X	2663	-0-		-437	B	-0-	279	1	2384	2	Y	-0-				12

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1581	N	1581	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1480	2	N	3				53
									3	9								
03	1550	N	823	-0-		-727	B	-0-	48	1	773	2	N	2				55
									2	9								
04	990	N	761	-0-		-229	B	-0-	47	1	714	2	N	-0-				55
05	6616	X	6616	-0-		-0-	B	-0-	526	1	6082	2	N	7				62
									8	9								
06	13333	X	13333	-0-		-0-	B	-0-	1215	1	12112	2	N	5				67
									6	9								
*07	4351	X	4351	-0-		-0-	B	-0-	450	1	3901	2	N	-0-				67

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2101	-0-		-27	B	-0-	131	1	1968	2	N	2				169
									2	9								
03	2443	N	2443	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2259	2	N	40				209
									44	9								
04	2280	N	2247	-0-		-33	B	-0-	138	1	2105	2	N	4	195	1		18
									4	9								
05	2325	N	1820	-0-		-505	B	-0-	145	1	1675	2	N	-0-				18
06	2370	N	1841	-0-		-529	B	-0-	168	1	1673	2	N	-0-				18
07	2325	N	1878	-0-		-447	B	-0-	194	1	1678	2	N	5				23
									6	9								

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2061	-0-		-11	B	-0-	128	1	1931	2	N	2				119
									2	9								
03	2302	N	2302	-0-		-0-	B	-0-	134	1	2168	2	N	-0-				119
04	2220	N	2210	-0-		-10	B	-0-	136	1	2071	2	N	3				122
									3	9								
05	2294	N	2100	-0-		-194	B	-0-	167	1	1933	2	N	-0-				122
06	2220	N	1997	-0-		-223	B	-0-	182	1	1815	2	N	-0-				122
07	2294	N	2145	-0-		-149	B	-0-	220	1	1908	2	N	15				137
									17	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	42	-0-	-1162 B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					17
03	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-					17
04	1170	N	970	-0-	-200 B	-0-	61	1	909	2	Y	-0-					17
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	122	1	1362	2	Y	-0-					17
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	194	1	1894	2	Y	-0-					17
*07	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	208	1	1765	2	Y	1					18
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	1405	-0-	-2039 B	-0-	87	1	1318	2	Y	-0-					74
03	3813	X	1575	-0-	-2238 B	-0-	92	1	1481	2	Y	2					76
							2	9									
04	1950	X	1568	-0-	-382 B	-0-	96	1	1471	2	Y	1					77
							1	9									
05	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	141	1	1628	2	Y	7					84
							8	9									
06	1664	X	1664	-0-	-0- B	-0-	152	1	1511	2	Y	1					85
							1	9									
*07	1793	X	1793	-0-	-0- B	-0-	186	1	1607	2	Y	-0-					85

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2922	X	2922	-0-	-0- B	-0-	179	1	2701	2	Y	38					44
							42	9									
03	3286	X	2553	-0-	-733 B	-0-	148	1	2403	2	Y	2					46
							2	9									
04	3180	X	2479	-0-	-701 B	-0-	150	1	2289	2	Y	36	74	1			8
							40	9									
05	3286	X	3140	-0-	-146 B	-0-	245	1	2838	2	Y	52					60
							57	9									
06	3120	X	2985	-0-	-135 B	-0-	267	1	2663	2	Y	50	97	1			13
							55	9									
07	3224	X	3189	-0-	-35 B	-0-	327	1	2831	2	Y	28					41
							31	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	2897	-0-	-4663 B	-0-	179	1	2692	2	Y	24					71
							26	9									
03	8370	X	3236	-0-	-5134 B	-0-	187	1	3030	2	Y	17					88
							19	9									
04	3870	X	2973	-0-	-897 B	-0-	181	1	2756	2	Y	33	98	1			23
							36	9									
05	3627	X	2904	-0-	-723 B	-0-	228	1	2644	2	Y	29					52
							32	9									
06	3120	X	2908	-0-	-212 B	-0-	261	1	2603	2	Y	40					92
							44	9									
07	3224	X	2999	-0-	-225 B	-0-	308	1	2666	2	Y	23	97	1			18
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2022	-0-	-442 B	-0-	129	1	1892	2	Y	1					14
							1	9									
03	2573	X	2070	-0-	-503 B	-0-	124	1	1945	2	Y	1					15
							1	9									
04	2490	X	1530	-0-	-960 B	-0-	98	1	1432	2	Y	-0-					15
05	2573	X	1074	-0-	-1499 B	-0-	89	1	983	2	Y	2					17
							2	9									
06	2220	X	2069	-0-	-151 B	-0-	192	1	1876	2	Y	1					18
							1	9									
07	2232	X	1753	-0-	-479 B	-0-	185	1	1568	2	Y	-0-					18

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	128	1	1936	2	N	2					55
							2	9									
03	1891	N	1872	-0-	-19 B	-0-	109	1	1763	2	N	-0-					55
04	1830	N	1291	-0-	-539 B	-0-	79	1	1209	2	N	3					58
							3	9									
05	2294	N	1831	-0-	-463 B	-0-	146	1	1685	2	N	-0-					58
06	1800	N	1326	-0-	-474 B	-0-	121	1	1205	2	N	-0-					58
07	1333	N	861	-0-	-472 B	-0-	89	1	772	2	N	-0-					58

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	172	1	2600	2	Y	-0-	48	1			-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	193	1	3124	2	Y	33					33
							36	9									
04	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	176	1	2682	2	Y	32	46	1			19
							35	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	232	1	2679	2	Y	143	120	1			42
							157	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	276	1	2756	2	Y	9					51
							10	9									
*07	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	323	1	2794	2	Y	33	72	1			12
							36	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2321	-0-	-31 B	-0-	144	1	2177	2	N	-0-					67
03	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	154	1	2492	2	N	5					72
							6	9									
04	2430	N	2316	-0-	-114 B	-0-	142	1	2173	2	N	1					73
							1	9									
05	2573	N	2153	-0-	-420 B	-0-	170	1	1972	2	N	10					83
							11	9									
06	2580	N	2312	-0-	-268 B	-0-	211	1	2101	2	N	-0-					83
*07	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	250	1	2168	2	N	1					84
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2310	-0-	-574	B	-0-	144	1	2118	2	Y	44	38	1			13
								48	9									
03	3193	X	2583	-0-	-610	B	-0-	152	1	2403	2	Y	25	15	1			23
								28	9									
04	3090	X	2349	-0-	-741	B	-0-	146	1	2172	2	Y	28	35	1			16
								31	9									
05	2883	X	2586	-0-	-297	B	-0-	206	1	2341	2	Y	35	42	1			9
								39	9									
06	2640	X	2500	-0-	-140	B	-0-	229	1	2247	2	Y	22	18	1			13
								24	9									
*07	2671	X	2671	-0-	-0-	B	-0-	278	1	2376	2	Y	15	21	1			7
								17	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2149	-0-	-119	B	-0-	134	1	2015	2	Y	-0-					13
03	2511	N	2387	-0-	-124	B	-0-	138	1	2240	2	Y	8					21
								9	9									
04	2340	N	2284	-0-	-56	B	-0-	140	1	2142	2	Y	2					23
								2	9									
05	2387	N	2259	-0-	-128	B	-0-	178	1	2064	2	Y	15					38
								17	9									
06	2310	N	2162	-0-	-148	B	-0-	197	1	1965	2	Y	-0-					38
07	2356	N	2275	-0-	-81	B	-0-	234	1	2024	2	Y	15					53
								17	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	666	-0-	-874	B	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	442	-0-	-612	B	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2514	2	Y	1					1
								1	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2081	2	Y	2					3
								2	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2331	2	Y	-0-					3
*07	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2515	2	Y	-0-					3

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1621	-0-	-31	B	-0-	100	1	1512	2	Y	8					21
								9	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1705	2	Y	21					42
								23	9									
04	1770	N	1670	-0-	-100	B	-0-	102	1	1560	2	Y	7					49
								8	9									
05	1798	N	1374	-0-	-424	B	-0-	109	1	1259	2	Y	5					54
								6	9									
06	1770	N	1726	-0-	-44	B	-0-	157	1	1569	2	Y	-0-					54
07	1736	N	1691	-0-	-45	B	-0-	175	1	1516	2	Y	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	67	-0-	-2173	B	-0-	4	1	59	2	Y	4					45
								4	9									
03	2480	X	1629	-0-	-851	B	-0-	94	1	1520	2	Y	14					59
								15	9									
04	2400	X	2085	-0-	-315	B	-0-	128	1	1954	2	Y	3					62
								3	9									
05	2148	X	2148	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1953	2	Y	24					86
								26	9									
06	2237	X	2237	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2024	2	Y	9					95
								10	9									
*07	2378	X	2378	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2126	2	Y	5	92	1			8
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3811	X	3811	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3574	2	Y	-0-					93
03	4216	X	4216	-0-	-0-	B	-0-	245	1	3971	2	Y	-0-					93
04	4050	X	4050	-0-	-0-	B	-0-	249	1	3801	2	Y	-0-	93	1			-0-
05	4154	X	4029	-0-	-125	B	-0-	319	1	3692	2	Y	16					16
								18	9									
06	4020	X	4007	-0-	-13	B	-0-	363	1	3615	2	Y	26					42
								29	9									
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	B	-0-	441	1	3816	2	Y	2					44
								2	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1572	-0-	-52	B	-0-	97	1	1475	2	N	-0-					109
03	1798	N	1208	-0-	-590	B	-0-	77	1	1131	2	N	-0-					109
04	1740	N	1379	-0-	-361	B	-0-	86	1	1293	2	N	-0-					109
05	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1645	2	N	34					143
								37	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1572	2	N	-0-					143
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1615	2	N	-0-					143

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1917	-0-	-99	B	-0-	119	1	1798	2	Y	-0-					81
03	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1950	2	Y	9					90
								10	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2148	2	Y	1					91
								1	9									
05	2108	N	2061	-0-	-47	B	-0-	164	1	1893	2	Y	4	90	1			5
								4	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1853	2	Y	3					8
								3	9									
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2226	2	Y	-0-					8

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	489	-0-	-1247	B	-0-	30	1	458	2	Y	1					31
								1	9									
03	1953	N	1659	-0-	-294	B	-0-	96	1	1561	2	Y	2					33
								2	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1349	2	Y	17					50
								19	9									
05	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2648	2	Y	4					54
								4	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1889	2	Y	13					67
								14	9									
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1831	2	Y	3	60	1			10
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1931	-0-		-57	B	-0-	120	1	1809	2	Y	2					26
									2	9									
03	2165	N	2165	-0-		-0-	B	-0-	124	1	2011	2	Y	27					53
									30	9									
04	2115	N	2115	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1972	2	Y	13	58	1			8
									14	9									
05	2139	N	1965	-0-		-174	B	-0-	155	1	1795	2	Y	14					22
									15	9									
06	2100	N	2037	-0-		-63	B	-0-	186	1	1851	2	Y	-0-					22
07	2201	N	2192	-0-		-9	B	-0-	227	1	1965	2	Y	-0-					22

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3187	-0-		-61	B	-0-	195	1	2951	2	N	37	195	1			47
									41	9									
03	3610	X	3610	-0-		-0-	B	-0-	229	1	3379	2	N	2	1	8			48
									2	9									
04	3680	X	3680	-0-		-0-	B	-0-	229	1	3445	2	N	5					53
									6	9									
05	3747	X	3747	-0-		-0-	B	-0-	238	1	3506	2	N	3					56
									3	9									
06	3694	X	3694	-0-		-0-	B	-0-	230	1	3461	2	N	3					59
									3	9									
*07	3937	X	3937	-0-		-0-	B	-0-	250	1	3686	2	N	1					60
									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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1910	N	1910	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1784	2	Y	4					15
									4	9									
03	1860	N	1478	-0-		-382	B	-0-	90	1	1384	2	Y	4					19
									4	9									
04	1653	N	1653	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1545	2	Y	3					22
									3	9									
05	2108	N	2094	-0-		-14	B	-0-	169	1	1910	2	Y	14					36
									15	9									
06	1919	N	1919	-0-		-0-	B	-0-	178	1	1739	2	Y	2					38
									2	9									
*07	2115	N	2115	-0-		-0-	B	-0-	222	1	1891	2	Y	2					40
									2	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1623	-0-		-449	B	-0-	101	1	1516	2	Y	5	58	1			9
									6	9									
03	2201	N	2010	-0-		-191	B	-0-	117	1	1891	2	Y	2					11
									2	9									
04	2190	N	1377	-0-		-813	B	-0-	84	1	1289	2	Y	4					15
									4	9									
05	1798	N	1353	-0-		-445	B	-0-	107	1	1240	2	Y	5					20
									6	9									
06	1950	N	1219	-0-		-731	B	-0-	111	1	1104	2	Y	4					24
									4	9									
07	1426	N	1377	-0-		-49	B	-0-	142	1	1231	2	Y	4					28
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2759	-0-	-349	B	-0-	172	1	2587	2	N	-0-					115
03	3441	X	3365	-0-	-76	B	-0-	196	1	3169	2	N	-0-					115
04	3330	X	3076	-0-	-254	B	-0-	189	1	2887	2	N	-0-					115
05	3317	X	2855	-0-	-462	B	-0-	227	1	2628	2	N	-0-					115
06	3270	X	3175	-0-	-95	B	-0-	289	1	2886	2	N	-0-					115
07	3379	X	3317	-0-	-62	B	-0-	343	1	2974	2	N	-0-					115

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2909	-0-	-255	B	-0-	180	1	2710	2	N	17					99
								19	9									
03	3503	X	3168	-0-	-335	B	-0-	183	1	2967	2	N	16					115
								18	9									
04	3390	X	3370	-0-	-20	B	-0-	206	1	3142	2	N	20					135
								22	9									
05	3410	X	2702	-0-	-708	B	-0-	214	1	2473	2	N	14					149
								15	9									
06	3253	X	3253	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2941	2	N	15					164
								17	9									
07	3472	X	3056	-0-	-416	B	-0-	314	1	2721	2	N	19	166	1			17
								21	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2117	-0-	-543	B	-0-	135	1	1982	2	Y	-0-					5
03	2945	X	2146	-0-	-799	B	-0-	127	1	1995	2	Y	22					27
								24	9									
04	1256	X	1256	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1173	2	Y	2					29
								2	9									
05	2356	X	1284	-0-	-1072	B	-0-	105	1	1173	2	Y	5					34
								6	9									
06	2280	X	1434	-0-	-846	B	-0-	134	1	1299	2	Y	1					35
								1	9									
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1288	2	Y	1					36
								1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2193	-0-	-411	B	-0-	140	1	2049	2	N	4					170
								4	9									
03	2883	X	2882	-0-	-1	B	-0-	171	1	2709	2	N	2					172
								2	9									
04	2803	X	2803	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2595	2	N	31	186	1			17
								34	9									
05	2821	X	2268	-0-	-553	B	-0-	184	1	2080	2	N	4					21
								4	9									
06	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2652	2	N	2					23
								2	9									
*07	2890	N	2890	-0-	-0-	B	-0-	303	1	2587	2	N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1407	-0-		-105	B	-0-	87	1	1309	2	N	10				112
									11	9								
03	1514	N	1514	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1420	2	N	5				117
									6	9								
04	1600	N	1600	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1499	2	N	3				120
									3	9								
05	1550	N	1519	-0-		-31	B	-0-	120	1	1393	2	N	5				125
									6	9								
06	1548	N	1548	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1398	2	N	9				134
									10	9								
*07	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-	178	1	1544	2	N	10				144
									11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3603	X	3603	-0-		-0-	B	-0-	220	1	3311	2	N	65				95
									72	9								
03	2976	X	2295	-0-		-681	B	-0-	133	1	2149	2	N	12				107
									13	9								
04	2880	X	2442	-0-		-438	B	-0-	147	1	2243	2	N	47				154
									52	9								
05	3069	X	2327	-0-		-742	B	-0-	183	1	2118	2	N	24	156	1		22
									26	9								
06	2970	X	2230	-0-		-740	B	-0-	203	1	2027	2	N	-0-				22
*07	3457	X	3457	-0-		-0-	B	-0-	352	1	3049	2	N	51				73
									56	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	N	2347	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2200	2	Y	1				2
									1	9								
03	2539	N	2539	-0-		-0-	B	-0-	148	1	2390	2	Y	1				3
									1	9								
04	2309	N	2309	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2166	2	Y	1				4
									1	9								
05	2511	N	2306	-0-		-205	B	-0-	183	1	2121	2	Y	2				6
									2	9								
06	2430	N	2159	-0-		-271	B	-0-	197	1	1962	2	Y	-0-				6
*07	2411	N	2411	-0-		-0-	B	-0-	250	1	2161	2	Y	-0-				6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1618	-0-		-90	B	-0-	100	1	1516	2	Y	2	91	1		8
									2	9								
03	1918	X	1918	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1785	2	Y	21				29
									23	9								
04	1830	X	1307	-0-		-523	B	-0-	80	1	1224	2	Y	3				32
									3	9								
05	1798	N	1752	-0-		-46	B	-0-	139	1	1610	2	Y	3				35
									3	9								
06	1830	N	1748	-0-		-82	B	-0-	159	1	1589	2	Y	-0-				35
*07	1837	N	1837	-0-		-0-	B	-0-	190	1	1647	2	Y	-0-				35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					
								98	1	1518	2							81
03	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	66	1			15
04	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1379	2	Y	13					
								14	9									28
05	1550	N	1524	-0-	-26	B	-0-	123	1	1382	2	Y	17					
								19	9									45
06	1500	N	1305	-0-	-195	B	-0-	122	1	1172	2	Y	10					
								11	9									55
07	1550	N	1434	-0-	-116	B	-0-	147	1	1272	2	Y	14					
								15	9									69

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1731	-0-	-61	B	-0-	107	1	1612	2	Y	11					
								12	9									65
03	1798	N	1722	-0-	-76	B	-0-	100	1	1618	2	Y	4	64	1			
								4	9									5
04	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1771	2	Y	5					
								6	9									10
05	1922	N	1790	-0-	-132	B	-0-	142	1	1638	2	Y	9					
								10	9									19
06	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1624	2	Y	14					
								15	9									33
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1784	2	Y	4					
								4	9									37

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1482	-0-	-198	B	-0-	92	1	1390	2	N	-0-					63
03	1767	N	1671	-0-	-96	B	-0-	96	1	1554	2	N	19					
								21	9									82
04	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1494	2	N	3					
								3	9									85
05	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1690	2	N	2					
								2	9									87
06	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1588	2	N	41					
								45	9									128
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1714	2	N	35					
								39	9									163

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3021	-0-	-115	B	-0-	188	1	2833	2	N	-0-					44
03	3472	X	3407	-0-	-65	B	-0-	198	1	3209	2	N	-0-					44
04	3360	X	3101	-0-	-259	B	-0-	191	1	2908	2	N	2					
								2	9									46
05	3472	X	3323	-0-	-149	B	-0-	264	1	3059	2	N	-0-					46
06	3300	X	3148	-0-	-152	B	-0-	287	1	2861	2	N	-0-					46
07	3410	X	3257	-0-	-153	B	-0-	337	1	2920	2	N	-0-					46

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2005	-0-		-67 B	-0-	123	1	1848	2	Y	31					83
								34	9									
03	2108	N	1919	-0-		-189 B	-0-	112	1	1806	2	Y	1	74	1			10
								1	9									
04	2243	N	2243	-0-		-0- B	-0-	137	1	2088	2	Y	16					26
								18	9									
05	2232	N	1865	-0-		-367 B	-0-	148	1	1717	2	Y	-0-					26
06	2228	N	2228	-0-		-0- B	-0-	203	1	2023	2	Y	2					28
								2	9									
*07	2398	N	2398	-0-		-0- B	-0-	246	1	2129	2	Y	21					49
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3035	-0-		-577 B	-0-	188	1	2847	2	N	-0-					38
03	3999	X	3852	-0-		-147 B	-0-	240	1	3533	2	N	72	1	8			109
								79	9									
04	3870	X	3104	-0-		-766 B	-0-	194	1	2910	2	N	-0-					109
05	3968	X	3577	-0-		-391 B	-0-	227	1	3343	2	N	6					115
								7	9									
06	3840	X	3387	-0-		-453 B	-0-	206	1	3101	2	N	73	161	1			27
								80	9									
07	3844	X	3345	-0-		-499 B	-0-	213	1	3132	2	N	-0-					27

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2176	-0-		-36 B	-0-	133	1	2012	2	N	28					122
								31	9									
03	2417	N	2417	-0-		-0- B	-0-	138	1	2240	2	N	35					157
								39	9									
04	2343	N	2343	-0-		-0- B	-0-	140	1	2141	2	N	56	191	1			22
								62	9									
05	2418	N	1974	-0-		-444 B	-0-	157	1	1811	2	N	5					27
								6	9									
06	2340	N	2263	-0-		-77 B	-0-	206	1	2056	2	N	1					28
								1	9									
07	2418	N	2398	-0-		-20 B	-0-	246	1	2128	2	N	22					50
								24	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2158	-0-		-194 B	-0-	131	1	1986	2	N	37	188	1			44
								41	9									
03	2604	N	2479	-0-		-125 B	-0-	158	1	2321	2	N	-0-					44
04	2370	N	2331	-0-		-39 B	-0-	142	1	2134	2	N	50					94
								55	9									
05	2415	N	2415	-0-		-0- B	-0-	153	1	2255	2	N	6					100
								7	9									
06	2400	N	2297	-0-		-103 B	-0-	141	1	2126	2	N	27					127
								30	9									
07	2418	N	2312	-0-		-106 B	-0-	147	1	2157	2	N	7					134
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1598	-0-		-138	B	-0-	99	1	1493	2	N	5					75
									6	9									
03	1643	N	1566	-0-		-77	B	-0-	91	1	1473	2	N	2					77
									2	9									
04	1807	N	1807	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1639	2	N	55					132
									61	9									
05	1767	N	1578	-0-		-189	B	-0-	125	1	1451	2	N	2					134
									2	9									
06	1598	N	1598	-0-		-0-	B	-0-	146	1	1451	2	N	1					135
									1	9									
07	1860	N	1800	-0-		-60	B	-0-	181	1	1564	2	N	50	165	1			20
									55	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2173	N	2173	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2011	2	Y	23					43
									25	9									
03	2480	N	2432	-0-		-48	B	-0-	142	1	2238	2	Y	47	33	1			57
									52	9									
04	2391	N	2391	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2156	2	Y	82	111	1			28
									90	9									
05	2435	N	2435	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2147	2	Y	89					117
									98	9									
06	2341	N	2341	-0-		-0-	B	-0-	217	1	2124	2	Y	-0-	116	1			1
07	2480	N	2435	-0-		-45	B	-0-	256	1	2179	2	Y	-0-					1

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	780	-0-		-116	B	-0-	52	1	725	2	Y	3					15
									3	9									
03	1302	N	296	-0-		-1006	B	-0-	21	1	271	2	Y	4					19
									4	9									
04	1220	N	1220	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1137	2	Y	4					23
									4	9									
05	1016	N	1016	-0-		-0-	B	-0-	83	1	916	2	Y	15					38
									17	9									
06	889	N	889	-0-		-0-	B	-0-	85	1	804	2	Y	-0-					38
07	1271	N	1162	-0-		-109	B	-0-	124	1	1037	2	Y	1					39
									1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2708	X	2708	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2540	2	Y	-0-					58
03	3146	X	3146	-0-		-0-	B	-0-	182	1	2945	2	Y	17	68	1			7
									19	9									
04	3142	X	3142	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2927	2	Y	21					28
									23	9									
05	3098	X	3098	-0-		-0-	B	-0-	244	1	2829	2	Y	23					51
									25	9									
06	2981	X	2981	-0-		-0-	B	-0-	270	1	2691	2	Y	18	57	1			12
									20	9									
*07	3286	X	3286	-0-		-0-	B	-0-	338	1	2927	2	Y	19					31
									21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	199	1	3010	2	Y	5					7
							6	9									
03	3410	X	3199	-0-	-211 B	-0-	203	1	2996	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	216	1	3244	2	Y	1					1
							1	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0- B	-0-	230	1	3387	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	3450	X	3217	-0-	-233 B	-0-	200	1	3003	2	Y	13					15
							14	9									
*07	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	232	1	3407	2	Y	9	20	1			4
							10	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
02	2520	X	2336	-0-	-184 B	-0-	145	1	2190	2	Y	1					33
							1	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0- B	-0-	161	1	2611	2	Y	23					56
							25	9									
04	2700	X	2585	-0-	-115 B	-0-	159	1	2422	2	Y	4					60
							4	9									
05	2573	N	2548	-0-	-25 B	-0-	203	1	2344	2	Y	1					61
							1	9									
06	2700	N	2637	-0-	-63 B	-0-	240	1	2393	2	Y	4					65
							4	9									
*07	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	287	1	2483	2	Y	2					67
							2	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
02	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	158	1	2384	2	Y	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	166	1	2681	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	169	1	2572	2	Y	21					24
							23	9									
05	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	214	1	2477	2	Y	23					47
							25	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	245	1	2447	2	Y	17	51	1			13
							19	9									
*07	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	293	1	2534	2	Y	19					32
							21	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2387	-0-	-1869 B	-0-	148	1	2239	2	Y	-0-					5
03	4712	X	2881	-0-	-1831 B	-0-	167	1	2710	2	Y	4					9
							4	9									
04	2850	X	2818	-0-	-32 B	-0-	171	1	2614	2	Y	30	35	1			4
							33	9									
05	2821	X	2775	-0-	-46 B	-0-	220	1	2545	2	Y	9					13
							10	9									
06	2790	X	2606	-0-	-184 B	-0-	235	1	2342	2	Y	26	35	1			4
							29	9									
*07	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	318	1	2755	2	Y	13					17
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	X	1554	-0-	-0- B	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					43
03	1710	X	1710	-0-	-0- B	-0-	99	1	1610	2	Y	1					44
							1	9									
04	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	110	1	1682	2	Y	2					46
							2	9									
05	1614	X	1614	-0-	-0- B	-0-	128	1	1485	2	Y	1					47
							1	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	143	1	1422	2	Y	4					51
							4	9									
*07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	166	1	1437	2	Y	2					53
							2	9									

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	144	1	2169	2	N	71					129
							78	9									
03	2573	N	2543	-0-	-30 B	-0-	147	1	2382	2	N	13					142
							14	9									
04	2490	N	2252	-0-	-238 B	-0-	137	1	2095	2	N	18					160
							20	9									
05	2635	N	2483	-0-	-152 B	-0-	196	1	2272	2	N	14					174
							15	9									
06	2460	N	2284	-0-	-176 B	-0-	206	1	2053	2	N	23	177	1			20
							25	9									
*07	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	252	1	2178	2	N	18					38
							20	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1822	-0-	-894 B	-0-	115	1	1682	2	Y	23					83
							25	9									
03	2511	X	1798	-0-	-713 B	-0-	117	1	1661	2	Y	18	91	1	1	8	9
							20	9									
04	2430	X	1625	-0-	-805 B	-0-	104	1	1508	2	Y	12					21
							13	9									
05	2015	X	1813	-0-	-202 B	-0-	118	1	1683	2	Y	11					32
							12	9									
06	1950	X	1557	-0-	-393 B	-0-	99	1	1432	2	Y	24					56
							26	9									
07	2015	X	1900	-0-	-115 B	-0-	124	1	1764	2	Y	11					67
							12	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	119	1	1797	2	Y	-0-					23
03	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	122	1	1968	2	Y	22					45
							24	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	136	1	2076	2	Y	32					77
							35	9									
05	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	159	1	1836	2	Y	3					80
							3	9									
06	1920	N	1746	-0-	-174 B	-0-	159	1	1583	2	Y	4					84
							4	9									
*07	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	226	1	1960	2	Y	36					120
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2601	X	2601	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2415	2	Y	24					28
									26	9									
03	2881	X	2881	-0-		-0-	B	-0-	167	1	2701	2	Y	12					40
									13	9									
04	2912	X	2912	-0-		-0-	B	-0-	177	1	2702	2	Y	30	65	1			5
									33	9									
05	2824	X	2824	-0-		-0-	B	-0-	224	1	2589	2	Y	10					15
									11	9									
06	2842	X	2842	-0-		-0-	B	-0-	255	1	2544	2	Y	39	50	1			4
									43	9									
*07	3034	X	3034	-0-		-0-	B	-0-	311	1	2692	2	Y	28					32
									31	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2036	N	2036	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1864	2	N	40					182
									44	9									
03	2231	N	2231	-0-		-0-	B	-0-	133	1	2089	2	N	8					190
									9	9									
04	2076	N	2076	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1936	2	N	8	176	1			22
									9	9									
05	2263	N	1976	-0-		-287	B	-0-	157	1	1769	2	N	45					67
									50	9									
06	2160	N	1799	-0-		-361	B	-0-	166	1	1619	2	N	13					80
									14	9									
*07	2328	N	2328	-0-		-0-	B	-0-	243	1	2070	2	N	14					94
									15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2143	-0-		-13	B	-0-	131	1	1970	2	Y	38	159	1			56
									42	9									
03	2666	X	2522	-0-		-144	B	-0-	144	1	2330	2	Y	44					100
									48	9									
04	2580	X	2418	-0-		-162	B	-0-	147	1	2241	2	Y	27					127
									30	9									
05	2666	X	2415	-0-		-251	B	-0-	190	1	2196	2	Y	26	128	1			25
									29	9									
06	2430	X	2406	-0-		-24	B	-0-	218	1	2173	2	Y	14					39
									15	9									
*07	2652	X	2652	-0-		-0-	B	-0-	268	1	2317	2	Y	61					100
									67	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2607	-0-		-25	B	-0-	159	1	2404	2	N	40					72
									44	9									
03	3089	X	3089	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2901	2	N	8					80
									9	9									
04	3115	X	3115	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2923	2	N	-0-					80
05	3094	X	3094	-0-		-0-	B	-0-	243	1	2808	2	N	39					119
									43	9									
06	3009	X	3009	-0-		-0-	B	-0-	274	1	2735	2	N	-0-					119
*07	3188	X	3188	-0-		-0-	B	-0-	330	1	2858	2	N	-0-					119

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2394	-0-		-210	B	-0-	148	1	2231	2	Y	14	62	1			8
									15	9									
03	2821	N	2334	-0-		-487	B	-0-	135	1	2177	2	Y	20					28
									22	9									
04	2887	N	2887	-0-		-0-	B	-0-	176	1	2687	2	Y	22					50
									24	9									
05	2666	N	2345	-0-		-321	B	-0-	186	1	2148	2	Y	10	53	1			7
									11	9									
06	3002	X	3002	-0-		-0-	B	-0-	271	1	2706	2	Y	23					30
									25	9									
07	2976	N	2953	-0-		-23	B	-0-	305	1	2642	2	Y	5					35
									6	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3327	X	3327	-0-		-0-	B	-0-	207	1	3119	2	Y	1					14
									1	9									
03	4017	X	4017	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3769	2	Y	14					28
									15	9									
04	3613	X	3613	-0-		-0-	B	-0-	222	1	3389	2	Y	2					30
									2	9									
05	3720	X	3526	-0-		-194	B	-0-	280	1	3245	2	Y	1					31
									1	9									
06	3600	X	3521	-0-		-79	B	-0-	321	1	3196	2	Y	4					35
									4	9									
*07	3818	X	3818	-0-		-0-	B	-0-	395	1	3421	2	Y	2					37
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3681	X	3681	-0-		-0-	B	-0-	229	1	3446	2	Y	5					79
									6	9									
03	4101	X	4101	-0-		-0-	B	-0-	238	1	3846	2	Y	15	81	1			13
									17	9									
04	4025	X	4025	-0-		-0-	B	-0-	247	1	3774	2	Y	4					17
									4	9									
05	4061	X	3701	-0-		-360	B	-0-	294	1	3403	2	Y	4					21
									4	9									
06	3960	X	3867	-0-		-93	B	-0-	352	1	3515	2	Y	-0-					21
*07	4251	X	4251	-0-		-0-	B	-0-	436	1	3778	2	Y	34					55
									37	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2465	-0-		-1035	B	-0-	157	1	2306	2	Y	2					62
									2	9									
03	3131	X	2985	-0-		-146	B	-0-	176	1	2777	2	Y	29					91
									32	9									
04	3030	X	2140	-0-		-890	B	-0-	135	1	2005	2	Y	-0-	74	1			17
05	3131	X	2746	-0-		-385	B	-0-	222	1	2524	2	Y	-0-					17
06	3030	X	2619	-0-		-411	B	-0-	241	1	2359	2	Y	17					34
									19	9									
07	2976	X	2855	-0-		-121	B	-0-	299	1	2556	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3224	-0-	-500 B	-0-	200	1	3024	2	Y	-0-					41
03	4123	X	2945	-0-	-1178 B	-0-	187	1	2757	2	Y	1					42
							1	9									
04	3990	X	3925	-0-	-65 B	-0-	244	1	3670	2	Y	10					52
							11	9									
05	4030	X	3215	-0-	-815 B	-0-	204	1	3011	2	Y	-0-					52
06	3750	X	3107	-0-	-643 B	-0-	194	1	2910	2	Y	3					55
							3	9									
07	4061	X	2805	-0-	-1256 B	-0-	178	1	2626	2	Y	1					56
							1	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	117	1	1697	2	Y	24					41
							26	9									
03	2139	N	2054	-0-	-85 B	-0-	123	1	1931	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17 B	-0-	128	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	227	1	2577	2	Y	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	218	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*07	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	269	1	2291	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	122	1	1845	2	Y	-0-	85	1			7
03	2139	N	1993	-0-	-146 B	-0-	116	1	1875	2	Y	2					9
							2	9									
04	2160	N	2116	-0-	-44 B	-0-	130	1	1982	2	Y	4					13
							4	9									
05	2170	N	1660	-0-	-510 B	-0-	132	1	1528	2	Y	-0-					13
06	1920	N	1762	-0-	-158 B	-0-	160	1	1596	2	Y	5					18
							6	9									
*07	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	234	1	2027	2	Y	8					26
							9	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	161	1	2421	2	Y	10	45	1			13
							11	9									
03	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	165	1	2669	2	Y	41					54
							45	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	170	1	2600	2	Y	50	74	1			30
							55	9									
05	2883	N	2568	-0-	-315 B	-0-	204	1	2364	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2790	N	2535	-0-	-255 B	-0-	230	1	2298	2	Y	6					6
							7	9									
07	2914	N	2869	-0-	-45 B	-0-	293	1	2540	2	Y	33	34	1			5
							36	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2715	-0-	-225 B	-0-	167	1	2512	2	Y	33	109	1			55
							36	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	185	1	2988	2	Y	50					105
							55	9									
04	3090	X	3017	-0-	-73 B	-0-	180	1	2748	2	Y	81	151	1			35
							89	9									
05	3193	X	2850	-0-	-343 B	-0-	225	1	2608	2	Y	15					50
							17	9									
06	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	286	1	2847	2	Y	40					90
							44	9									
*07	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	330	1	2861	2	Y	31	104	1			17
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2442	-0-	-330 B	-0-	152	1	2290	2	Y	-0-					41
03	3069	X	2778	-0-	-291 B	-0-	162	1	2616	2	Y	-0-					41
04	2970	X	2712	-0-	-258 B	-0-	165	1	2515	2	Y	29	69	1			1
							32	9									
05	2759	X	2577	-0-	-182 B	-0-	204	1	2360	2	Y	12					13
							13	9									
06	2700	X	2480	-0-	-220 B	-0-	225	1	2240	2	Y	14					27
							15	9									
*07	2852	X	2852	-0-	-0- B	-0-	294	1	2550	2	Y	7					34
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2966	X	2966	-0-	-0- B	-0-	184	1	2770	2	Y	11	88	1			20
							12	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	194	1	3133	2	Y	47					67
							52	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	197	1	3010	2	Y	4					71
							4	9									
05	3317	X	3210	-0-	-107 B	-0-	253	1	2926	2	Y	28					99
							31	9									
06	3210	X	3157	-0-	-53 B	-0-	287	1	2858	2	Y	11					110
							12	9									
07	3317	X	3081	-0-	-236 B	-0-	318	1	2755	2	Y	7	99	1			18
							8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	106	1	1599	2	N	3					180
							3	9									
03	1798	N	1384	-0-	-414 B	-0-	80	1	1300	2	N	4					184
							4	9									
04	1380	N	1317	-0-	-63 B	-0-	79	1	1205	2	N	30	189	1			25
							33	9									
05	1891	N	1571	-0-	-320 B	-0-	125	1	1446	2	N	-0-					25
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	132	1	1318	2	N	-0-					25
*07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	157	1	1364	2	N	5					30
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	103	1	1559	2	Y	5					19
							6	9									
03	1922	N	1861	-0-	-61 B	-0-	108	1	1750	2	Y	3					22
							3	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	114	1	1737	2	Y	6					28
							7	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	143	1	1652	2	Y	2					30
							2	9									
06	1800	N	1652	-0-	-148 B	-0-	150	1	1498	2	Y	4					34
							4	9									
*07	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	205	1	1778	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2368	-0-	-236 B	-0-	146	1	2208	2	Y	13	111	1			11
							14	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	199	1	2932	2	Y	21					32
							23	9									
04	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	176	1	2648	2	Y	18					50
							20	9									
05	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	182	1	2680	2	Y	55					105
							61	9									
06	2790	X	2178	-0-	-612 B	-0-	135	1	2026	2	Y	15	106	1			14
							17	9									
*07	2939	X	2939	-0-	-0- B	-0-	186	1	2740	2	Y	12					26
							13	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4600	-0-	-160 B	-0-	283	1	4286	2	N	28					135
							31	9									
03	5270	X	5020	-0-	-250 B	-0-	317	1	4662	2	N	37					172
							41	9									
04	5100	X	4954	-0-	-146 B	-0-	307	1	4615	2	N	29	176	1			25
							32	9									
05	5115	X	4886	-0-	-229 B	-0-	309	1	4547	2	N	27					52
							30	9									
06	4950	X	4784	-0-	-166 B	-0-	296	1	4457	2	N	28					80
							31	9									
07	5115	X	4888	-0-	-227 B	-0-	309	1	4551	2	N	25					105
							28	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	112	1	1689	2	Y	27					27
							30	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	116	1	1874	2	Y	24	39	1			12
							26	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	130	1	1988	2	Y	-0-					12
05	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	165	1	1911	2	Y	11					23
							12	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	178	1	1772	2	Y	37	49	1			11
							41	9									
*07	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	230	1	1995	2	Y	21					32
							23	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	85	1	1275	2	Y	24					69
							26	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	87	1	1407	2	Y	17					86
							19	9									
04	1530	N	1130	-0-	-400 B	-0-	67	1	1026	2	Y	34	98	1			22
							37	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	181	1	2098	2	Y	28					50
							31	9									
06	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	307	1	3064	2	Y	40					90
							44	9									
*07	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	214	1	1855	2	Y	23	97	1			16
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2702	-0-	-126 B	-0-	168	1	2534	2	Y	-0-					89
03	3131	X	3007	-0-	-124 B	-0-	174	1	2809	2	Y	22	106	1			5
							24	9									
04	3030	X	2940	-0-	-90 B	-0-	181	1	2758	2	Y	1					6
							1	9									
05	3131	X	2929	-0-	-202 B	-0-	232	1	2679	2	Y	16					22
							18	9									
06	2910	X	2896	-0-	-14 B	-0-	264	1	2632	2	Y	-0-					22
07	3038	X	2966	-0-	-72 B	-0-	307	1	2659	2	Y	-0-					22

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	119	1	1792	2	Y	11	36	1			12
							12	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	112	1	1811	2	Y	20					32
							22	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	113	1	1719	2	Y	13	32	1			13
							14	9									
05	2139	N	1709	-0-	-430 B	-0-	136	1	1573	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	1890	N	1597	-0-	-293 B	-0-	145	1	1445	2	Y	6					6
							7	9									
07	1922	N	1824	-0-	-98 B	-0-	185	1	1602	2	Y	34	35	1			5
							37	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1498	-0-	-98 B	-0-	92	1	1385	2	N	19	177	1			22
							21	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	95	1	1544	2	N	-0-					22
04	1590	N	1526	-0-	-64 B	-0-	94	1	1432	2	N	-0-					22
05	1674	N	1478	-0-	-196 B	-0-	116	1	1348	2	N	13					35
							14	9									
06	1590	N	1416	-0-	-174 B	-0-	128	1	1279	2	N	8					43
							9	9									
07	1581	N	1544	-0-	-37 B	-0-	159	1	1379	2	N	5					48
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3606	-0-	-230 B	-0-	221	1	3353	2	N	29					134
							32	9									
03	4247	X	4070	-0-	-177 B	-0-	256	1	3764	2	N	45					179
							50	9									
04	4110	X	3890	-0-	-220 B	-0-	241	1	3618	2	N	28	187	1			20
							31	9									
05	4247	X	3946	-0-	-301 B	-0-	248	1	3656	2	N	38					58
							42	9									
06	3960	X	3769	-0-	-191 B	-0-	233	1	3501	2	N	32					90
							35	9									
07	4061	X	3995	-0-	-66 B	-0-	252	1	3706	2	N	34					124
							37	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2377	-0-	-59 B	-0-	148	1	2229	2	Y	-0-					38
03	2697	N	2593	-0-	-104 B	-0-	150	1	2419	2	Y	22					60
							24	9									
04	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	159	1	2429	2	Y	1					61
							1	9									
05	2635	N	2314	-0-	-321 B	-0-	184	1	2124	2	Y	5					66
							6	9									
06	2520	N	2283	-0-	-237 B	-0-	208	1	2074	2	Y	1					67
							1	9									
07	2666	N	2460	-0-	-206 B	-0-	255	1	2204	2	Y	1					68
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	121	1	1820	2	N	3					20
							3	9									
03	2387	N	1764	-0-	-623 B	-0-	102	1	1654	2	N	7					27
							8	9									
04	2250	N	2124	-0-	-126 B	-0-	129	1	1961	2	N	31					58
							34	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	186	1	2149	2	N	2					60
							2	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	211	1	2099	2	N	29					89
							32	9									
*07	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	249	1	2153	2	N	1					90
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	149	1	2181	2	Y	3					9
							3	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	151	1	2378	2	Y	2					11
							2	9									
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	143	1	2125	2	Y	1					12
							1	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	187	1	2112	2	Y	5					17
							6	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	196	1	1920	2	Y	1					18
							1	9									
*07	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	195	1	1655	2	Y	1					19
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2090	-0-	-2362 B	-0-	129	1	1946	2	Y	14					50
							15	9									
03	4929	X	2358	-0-	-2571 B	-0-	137	1	2218	2	Y	3					53
							3	9									
04	2430	X	2246	-0-	-184 B	-0-	138	1	2106	2	Y	2					55
							2	9									
05	2418	X	2234	-0-	-184 B	-0-	177	1	2050	2	Y	6					61
							7	9									
06	2280	X	2172	-0-	-108 B	-0-	198	1	1974	2	Y	-0-					61
*07	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	244	1	2114	2	Y	2					63
							2	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
02	2072	N	1891	-0-	-181 B	-0-	116	1	1754	2	N	19					179
							21	9									
03	2232	N	2176	-0-	-56 B	-0-	127	1	2049	2	N	-0-					179
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	129	1	1961	2	N	1	163	1			17
							1	9									
05	2108	N	1689	-0-	-419 B	-0-	134	1	1551	2	N	4					21
							4	9									
06	2100	N	2022	-0-	-78 B	-0-	184	1	1832	2	N	5					26
							6	9									
*07	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	225	1	1945	2	N	5					31
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	133	1	2012	2	Y	10	57	1			17
							11	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	148	1	2399	2	Y	23					40
							25	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	152	1	2321	2	Y	13	38	1			15
							14	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	202	1	2335	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	223	1	2225	2	Y	7					7
							8	9									
*07	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	278	1	2407	2	Y	33	34	1			6
							36	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3472	-0-	-224 B	-0-	215	1	3257	2	Y	-0-					90
03	4092	X	2652	-0-	-1440 B	-0-	167	1	2463	2	Y	20	101	1			9
							22	9									
04	3900	X	2503	-0-	-1397 B	-0-	156	1	2347	2	Y	-0-					9
05	4030	X	2879	-0-	-1151 B	-0-	182	1	2675	2	Y	20					29
							22	9									
06	3900	X	2166	-0-	-1734 B	-0-	135	1	2031	2	Y	-0-					29
07	3844	X	2503	-0-	-1341 B	-0-	159	1	2343	2	Y	1					30
							1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 210888 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1378	-0-	-78 B	-0-	84	1	1271	2	Y	21					61
							23	9									
03	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	96	1	1555	2	Y	-0-	57	1			4
04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	117	1	1780	2	Y	10					14
							11	9									
05	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	231	1	2677	2	Y	21					35
							23	9									
06	1590	N	1172	-0-	-418 B	-0-	107	1	1063	2	Y	2					37
							2	9									
07	1984	N	1842	-0-	-142 B	-0-	189	1	1635	2	Y	16					53
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1700	X	1700	-0-	-0- B	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-	27	1			-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0- B	-0-	105	1	1701	2	Y	20					20
							22	9									
04	1848	X	1848	-0-	-0- B	-0-	112	1	1706	2	Y	27					47
							30	9									
05	5363	X	1957	-0-	-3406 B	-0-	153	1	1774	2	Y	27	61	1			13
							30	9									
06	4080	X	1905	-0-	-2175 B	-0-	172	1	1716	2	Y	15					28
							17	9									
*07	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-	212	1	1836	2	Y	42					70
							46	9									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

02	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	126	1	1841	2	Y	24					43
							26	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	131	1	2058	2	Y	-0-	43	1			-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	192	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	221	1	1875	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

02	1904	N	1835	-0-	-69 B	-0-	113	1	1710	2	Y	11					69
							12	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	114	1	1841	2	Y	6					75
							7	9									
04	1950	N	1927	-0-	-23 B	-0-	116	1	1771	2	Y	36	96	1			15
							40	9									
05	2046	N	1434	-0-	-612 B	-0-	114	1	1319	2	Y	1					16
							1	9									
06	1890	N	1751	-0-	-139 B	-0-	157	1	1564	2	Y	27					43
							30	9									
07	1984	N	1938	-0-	-46 B	-0-	200	1	1732	2	Y	5					48
							6	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

02	3080	X	2991	-0-	-89 B	-0-	185	1	2787	2	Y	17	53	1			22
							19	9									
03	3410	X	3379	-0-	-31 B	-0-	193	1	3128	2	Y	53	67	1			8
							58	9									
04	3300	X	3100	-0-	-200 B	-0-	185	1	2823	2	Y	84					92
							92	9									
05	3379	X	3188	-0-	-191 B	-0-	251	1	2909	2	Y	25					117
							28	9									
06	3270	X	3084	-0-	-186 B	-0-	279	1	2784	2	Y	19	92	1			44
							21	9									
07	3379	X	3267	-0-	-112 B	-0-	335	1	2902	2	Y	27					71
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3533	-0-	-51 B	-0-	219	1	3312	2	Y	2					81
							2	9									
03	3968	X	3864	-0-	-104 B	-0-	244	1	3599	2	Y	19	85	1	1	8	14
							21	9									
04	3840	X	3661	-0-	-179 B	-0-	227	1	3411	2	Y	21					35
							23	9									
05	3937	X	3819	-0-	-118 B	-0-	241	1	3549	2	Y	26					61
							29	9									
06	3810	X	3555	-0-	-255 B	-0-	220	1	3312	2	Y	21	66	1			16
							23	9									
07	3906	X	3647	-0-	-259 B	-0-	230	1	3383	2	Y	31					47
							34	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	149	1	2241	2	N	-0-					35
03	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	144	1	2335	2	N	-0-					35
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	89	1	1355	2	N	-0-					35
05	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	191	1	2207	2	N	2					37
							2	9									
06	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	221	1	2208	2	N	-0-					37
*07	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	271	1	2349	2	N	-0-					37

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	73	1	1105	2	N	-0-					75
03	1333	N	1266	-0-	-67 B	-0-	74	1	1192	2	N	-0-					75
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					75
05	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	99	1	1150	2	N	-0-					75
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	116	1	1154	2	N	9					84
							10	9									
*07	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	136	1	1180	2	N	-0-					84

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2001	-0-	-99 B	-0-	124	1	1871	2	N	5					160
							6	9									
03	2201	N	2144	-0-	-57 B	-0-	124	1	2012	2	N	7					167
							8	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	128	1	1955	2	N	6	158	1			15
							7	9									
05	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	160	1	1848	2	N	5					20
							6	9									
06	2070	N	1936	-0-	-134 B	-0-	176	1	1757	2	N	3					23
							3	9									
07	2170	N	2132	-0-	-38 B	-0-	220	1	1910	2	N	2					25
							2	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
02	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	191	1	2879	2	N	15					80
							17	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	204	1	3302	2	N	14					94
							15	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	208	1	3178	2	N	55					149
							61	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	266	1	3075	2	N	18					167
							20	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	309	1	3079	2	N	30	176	1			21
							33	9									
*07	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	360	1	3120	2	N	14					35
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5294	-0-	-166	B	-0-	327	1	4950	2	Y	15					70
								17	9									
03	6045	X	5686	-0-	-359	B	-0-	359	1	5282	2	Y	41	99	1	1	8	11
								45	9									
04	5820	X	5483	-0-	-337	B	-0-	341	1	5123	2	Y	17					28
								19	9									
05	5890	X	5522	-0-	-368	B	-0-	348	1	5129	2	Y	41					69
								45	9									
06	5700	X	5334	-0-	-366	B	-0-	330	1	4964	2	Y	36	95	1			10
								40	9									
07	5859	X	5427	-0-	-432	B	-0-	344	1	5064	2	Y	17					27
								19	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3397	2	Y	2					92
								2	9									
03	3965	X	3965	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3693	2	Y	19	94	1	1	8	16
								21	9									
04	3940	X	3940	-0-	-0-	B	-0-	244	1	3673	2	Y	21					37
								23	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3647	2	Y	26					63
								29	9									
06	3510	X	3465	-0-	-45	B	-0-	215	1	3227	2	Y	21	68	1			16
								23	9									
07	3627	X	3381	-0-	-246	B	-0-	213	1	3134	2	Y	31					47
								34	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2267	N	2267	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2105	2	Y	20	77	1			17
								22	9									
03	2604	N	2578	-0-	-26	B	-0-	150	1	2421	2	Y	6					23
								7	9									
04	2531	N	2531	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2343	2	Y	32					55
								35	9									
05	2511	N	2389	-0-	-122	B	-0-	190	1	2199	2	Y	-0-					55
06	2490	N	2307	-0-	-183	B	-0-	208	1	2075	2	Y	22					77
								24	9									
*07	2678	N	2678	-0-	-0-	B	-0-	277	1	2401	2	Y	-0-					77

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1636	2	Y	23					41
								25	9									
03	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1835	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1740	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1851	-0-	-102	B	-0-	151	1	1700	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	B	-0-	169	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1778	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	158	1	2381	2	Y	27					27
							30	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	192	1	3104	2	Y	25	40	1			12
							28	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	196	1	2990	2	Y	23					35
							25	9									
05	3596	X	3289	-0-	-307 B	-0-	260	1	3006	2	Y	21					56
							23	9									
06	3210	X	3128	-0-	-82 B	-0-	283	1	2825	2	Y	18	60	1			14
							20	9									
*07	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	358	1	3100	2	Y	11					25
							12	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	102	1	1471	2	Y	-0-	34	1			-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	109	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	129	1	1447	2	Y	26					26
							29	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	161	1	1563	2	Y	20	30	1			16
							22	9									
*07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	188	1	1592	2	Y	28					44
							31	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1442	-0-	-42 B	-0-	90	1	1352	2	N	-0-					58
03	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	94	1	1518	2	N	52					110
							57	9									
04	1590	N	1483	-0-	-107 B	-0-	91	1	1390	2	N	2					112
							2	9									
05	1612	N	1425	-0-	-187 B	-0-	113	1	1309	2	N	3					115
							3	9									
06	1620	N	1453	-0-	-167 B	-0-	132	1	1321	2	N	-0-					115
07	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-	157	1	1359	2	N	2					117
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3254	-0-	-22 B	-0-	200	1	3029	2	Y	23					23
							25	9									
03	3627	X	3327	-0-	-300 B	-0-	208	1	3069	2	Y	45	42	1			26
							50	9									
04	3420	X	3356	-0-	-64 B	-0-	207	1	3105	2	Y	40	55	1			11
							44	9									
05	3627	X	3397	-0-	-230 B	-0-	213	1	3144	2	Y	36					47
							40	9									
06	3510	X	3133	-0-	-377 B	-0-	193	1	2899	2	Y	37					84
							41	9									
07	3596	X	3298	-0-	-298 B	-0-	208	1	3059	2	Y	28	63	1			49
							31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3428	-0-	-100 B	-0-	212	1	3216	2	Y	-0-					4
03	3906	X	3317	-0-	-589 B	-0-	211	1	3105	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	3780	X	3193	-0-	-587 B	-0-	199	1	2994	2	Y	-0-					4
05	3813	X	3712	-0-	-101 B	-0-	236	1	3475	2	Y	1					5
							1	9									
06	3690	X	3120	-0-	-570 B	-0-	195	1	2925	2	Y	-0-					5
07	3782	X	3405	-0-	-377 B	-0-	217	1	3188	2	Y	-0-					5

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	143	1	2099	2	Y	17	67	1			30
							19	9									
03	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	144	1	2267	2	Y	33	54	1			9
							36	9									
04	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	157	1	2328	2	Y	-0-					9
05	2511	N	2447	-0-	-64 B	-0-	196	1	2223	2	Y	25					34
							28	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	220	1	2158	2	Y	20	35	1			19
							22	9									
07	2573	N	2394	-0-	-179 B	-0-	248	1	2116	2	Y	27					46
							30	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	1972	-0-	-1724 B	-0-	123	1	1848	2	Y	1					14
							1	9									
03	4092	X	1883	-0-	-2209 B	-0-	109	1	1765	2	Y	8					22
							9	9									
04	2400	X	1917	-0-	-483 B	-0-	118	1	1798	2	Y	1					23
							1	9									
05	2170	X	2042	-0-	-128 B	-0-	161	1	1866	2	Y	14					37
							15	9									
06	2100	X	1962	-0-	-138 B	-0-	179	1	1782	2	Y	1					38
							1	9									
*07	2174	X	2174	-0-	-0- B	-0-	223	1	1933	2	Y	16					54
							18	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	141	1	2123	2	Y	-0-					12
03	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	141	1	2275	2	Y	-0-					12
04	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	147	1	2251	2	Y	-0-					12
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	194	1	2246	2	Y	-0-					12
06	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	221	1	2204	2	Y	-0-					12
*07	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	267	1	2311	2	Y	-0-					12

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	217	1	3280	2	Y	31					98
							34	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-	232	1	3423	2	Y	15	104	1			9
							17	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0- B	-0-	215	1	3238	2	Y	33					42
							36	9									
05	4108	X	4108	-0-	-0- B	-0-	260	1	3835	2	Y	12					54
							13	9									
06	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	248	1	3722	2	Y	11	53	1			12
							12	9									
07	3906	X	3506	-0-	-400 B	-0-	221	1	3256	2	Y	26					38
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	15					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	27					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

02	2100	N	1990	-0-	-110	B	-0-	123	1	1853	2	Y	13					70
								14	9									
03	2232	N	2143	-0-	-89	B	-0-	124	1	2000	2	Y	17					87
								19	9									
04	2160	N	2055	-0-	-105	B	-0-	126	1	1926	2	Y	3					90
								3	9									
05	2201	N	2029	-0-	-172	B	-0-	160	1	1849	2	Y	18	98	1			10
								20	9									
06	2070	N	1508	-0-	-562	B	-0-	137	1	1371	2	Y	-0-					10
07	2139	N	1654	-0-	-485	B	-0-	171	1	1483	2	Y	-0-					10

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

02	3052	X	2891	-0-	-161	B	-0-	179	1	2712	2	N	-0-					101
03	3379	X	3152	-0-	-227	B	-0-	200	1	2951	2	N	1	1	8			101
								1	9									
04	3120	X	2978	-0-	-142	B	-0-	186	1	2792	2	N	-0-					101
05	3224	X	3102	-0-	-122	B	-0-	195	1	2878	2	N	26					127
								29	9									
06	3120	X	2747	-0-	-373	B	-0-	170	1	2559	2	N	16					143
								18	9									
07	3193	X	2845	-0-	-348	B	-0-	181	1	2664	2	N	-0-					143

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

02	2337	X	2337	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2173	2	Y	18	67	1			9
								20	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	B	-0-	214	1	3455	2	Y	47					56
								52	9									
04	3132	X	3132	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2894	2	Y	44					100
								48	9									
05	3100	X	2825	-0-	-275	B	-0-	223	1	2579	2	Y	21	109	1			12
								23	9									
06	3510	X	3234	-0-	-276	B	-0-	288	1	2874	2	Y	65					77
								72	9									
07	3627	X	3215	-0-	-412	B	-0-	330	1	2862	2	Y	21					98
								23	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

02	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1696	2	Y	5	105	1			22
								6	9									
03	1799	X	1799	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1681	2	Y	13					35
								14	9									
04	1821	X	1821	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1696	2	Y	13					48
								14	9									
05	2139	X	1679	-0-	-460	B	-0-	133	1	1542	2	Y	4					52
								4	9									
06	1950	X	1563	-0-	-387	B	-0-	141	1	1405	2	Y	15					67
								17	9									
07	2015	X	1651	-0-	-364	B	-0-	171	1	1479	2	Y	1	59	1			9
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3029	-0-	-247 B	-0-	188	1	2841	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3292	-0-	-335 B	-0-	209	1	3083	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3150	-0-	-360 B	-0-	196	1	2952	2	Y	2					2
							2	9									
05	3503	X	3186	-0-	-317 B	-0-	202	1	2973	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3270	X	2989	-0-	-281 B	-0-	186	1	2792	2	Y	10					13
							11	9									
07	3348	X	3192	-0-	-156 B	-0-	203	1	2982	2	Y	6	16	1			3
							7	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1937	-0-	-163 B	-0-	119	1	1806	2	N	11					39
							12	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	138	1	2028	2	N	13					52
							14	9									
04	2130	N	2069	-0-	-61 B	-0-	128	1	1921	2	N	18					70
							20	9									
05	2170	N	1949	-0-	-221 B	-0-	123	1	1813	2	N	12					82
							13	9									
06	2130	N	2011	-0-	-119 B	-0-	124	1	1870	2	N	15					97
							17	9									
07	2139	N	2048	-0-	-91 B	-0-	129	1	1897	2	N	20					117
							22	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1843	-0-	-33 B	-0-	113	1	1697	2	Y	30					105
							33	9									
03	2077	N	2016	-0-	-61 B	-0-	120	1	1871	2	Y	23	99	1			29
							25	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	132	1	1958	2	Y	15					44
							17	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	162	1	1849	2	Y	36					80
							40	9									
06	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	190	1	1890	2	Y	13	66	1			27
							14	9									
*07	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	225	1	1949	2	Y	13					40
							14	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	91	1	1373	2	Y	2					11
							2	9									
03	1519	N	1322	-0-	-197 B	-0-	76	1	1236	2	Y	9					20
							10	9									
04	1500	N	1458	-0-	-42 B	-0-	90	1	1367	2	Y	1					21
							1	9									
05	1612	N	1475	-0-	-137 B	-0-	116	1	1344	2	Y	14					35
							15	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	143	1	1423	2	Y	1					36
							1	9									
*07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	194	1	1682	2	Y	17					53
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	239	1	3614	2	Y	33	69	1			25
							36	9									
03	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	263	1	3876	2	Y	43					68
							47	9									
04	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	242	1	3641	2	Y	33	69	1			32
							36	9									
05	4216	X	4124	-0-	-92 B	-0-	258	1	3793	2	Y	66	68	1			30
							73	9									
06	4080	X	3865	-0-	-215 B	-0-	238	1	3581	2	Y	42					72
							46	9									
07	4216	X	3982	-0-	-234 B	-0-	251	1	3700	2	Y	28	63	1			37
							31	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2077	-0-	-51 B	-0-	129	1	1946	2	Y	2					41
							2	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	145	1	2129	2	Y	20	55	1			6
							22	9									
04	2280	N	2211	-0-	-69 B	-0-	136	1	2038	2	Y	34					40
							37	9									
05	2325	N	2239	-0-	-86 B	-0-	142	1	2090	2	Y	6					46
							7	9									
06	2220	N	2151	-0-	-69 B	-0-	132	1	1978	2	Y	37					83
							41	9									
07	2294	N	2203	-0-	-91 B	-0-	140	1	2062	2	Y	1	68	1			16
							1	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
02	4564	X	4486	-0-	-78 B	-0-	278	1	4208	2	Y	-0-					81
03	5053	X	4806	-0-	-247 B	-0-	306	1	4499	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
04	4890	X	4521	-0-	-369 B	-0-	282	1	4237	2	Y	2	78	1			5
							2	9									
05	5022	X	4676	-0-	-346 B	-0-	297	1	4378	2	Y	1					6
							1	9									
06	4860	X	4603	-0-	-257 B	-0-	287	1	4316	2	Y	-0-					6
07	4960	X	4687	-0-	-273 B	-0-	298	1	4389	2	Y	-0-					6

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	157	1	2382	2	N	5					160
							6	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	150	1	2202	2	N	2	1	8			161
							2	9									
04	3086	X	3086	-0-	-0- B	-0-	192	1	2884	2	N	9					170
							10	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	184	1	2715	2	N	6					176
							7	9									
06	2760	X	2711	-0-	-49 B	-0-	167	1	2513	2	N	28					204
							31	9									
*07	2852	X	2848	-0-	-4 B	-0-	181	1	2665	2	N	2	184	1			22
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	121	1	1827	2	Y	-0-					69
03	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	126	1	2044	2	Y	-0-					69
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	127	1	1943	2	Y	-0-					69
05	2077	N	1995	-0-	-82 B	-0-	159	1	1836	2	Y	-0-					69
06	2010	N	1857	-0-	-153 B	-0-	169	1	1688	2	Y	-0-					69
*07	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	221	1	1914	2	Y	-0-					69

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2246	-0-	-442 B	-0-	140	1	2105	2	Y	1					22
							1	9									
03	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	179	1	2901	2	Y	28					50
							31	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	209	1	3185	2	Y	13	59	1			4
							14	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	249	1	2879	2	Y	14					18
							15	9									
06	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	322	1	3207	2	Y	52					70
							57	9									
*07	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	364	1	3156	2	Y	28					98
							31	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
02	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	222	1	3287	2	Y	10					79
							11	9									
03	2263	N	2101	-0-	-162 B	-0-	126	1	1973	2	Y	2					81
							2	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	163	1	2421	2	Y	5					86
							6	9									
05	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	193	1	2188	2	Y	22					108
							24	9									
06	2566	X	2566	-0-	-0- B	-0-	237	1	2327	2	Y	2					110
							2	9									
*07	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	273	1	2329	2	Y	14	114	1			10
							15	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2120	-0-	-148 B	-0-	132	1	1988	2	Y	-0-					14
03	2511	N	2472	-0-	-39 B	-0-	144	1	2328	2	Y	-0-					14
04	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	139	1	2128	2	Y	12					26
							13	9									
05	2356	N	1884	-0-	-472 B	-0-	149	1	1729	2	Y	5					31
							6	9									
06	2400	N	2303	-0-	-97 B	-0-	209	1	2083	2	Y	10					41
							11	9									
*07	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	248	1	2151	2	Y	4					45
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1176	N	1175	-0-	-1 B	-0-	73	1	1099	2	Y	3					18
							3	9									
03	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-					18
04	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	75	1	1137	2	Y	9					27
							10	9									
05	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	97	1	1118	2	Y	2					29
							2	9									
06	1200	N	1128	-0-	-72 B	-0-	103	1	1023	2	Y	2					31
							2	9									
07	1271	N	1257	-0-	-14 B	-0-	130	1	1126	2	Y	1					32
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3134	-0-	-170 B	-0-	192	1	2908	2	Y	31					31
							34	9									
03	3658	X	3424	-0-	-234 B	-0-	216	1	3184	2	Y	22	50	1			3
							24	9									
04	3510	X	3415	-0-	-95 B	-0-	210	1	3150	2	Y	50					53
							55	9									
05	3534	X	3185	-0-	-349 B	-0-	201	1	2961	2	Y	21					74
							23	9									
06	3390	X	3326	-0-	-64 B	-0-	206	1	3102	2	Y	16	73	1			17
							18	9									
07	3534	X	3484	-0-	-50 B	-0-	219	1	3222	2	Y	39					56
							43	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
02	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	146	1	2205	2	Y	4					70
							4	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	152	1	2461	2	Y	14	81	1			3
							15	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	155	1	2365	2	Y	2					5
							2	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	197	1	2283	2	Y	4					9
							4	9									
06	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	201	1	2009	2	Y	-0-					9
*07	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	267	1	2311	2	Y	32					41
							35	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1303	-0-	-13 B	-0-	81	1	1222	2	Y	-0-					75
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	84	1	1357	2	Y	3					78
							3	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	86	1	1305	2	Y	-0-					78
05	1457	N	1252	-0-	-205 B	-0-	99	1	1145	2	Y	7					85
							8	9									
06	1410	N	1339	-0-	-71 B	-0-	122	1	1215	2	Y	2					87
							2	9									
07	1426	N	1354	-0-	-72 B	-0-	140	1	1214	2	Y	-0-					87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2975	-0-	-525 B	-0-	183	1	2764	2	Y	25					33
							28	9									
03	3875	X	2982	-0-	-893 B	-0-	189	1	2776	2	Y	15	32	1			16
							17	9									
04	3802	X	3802	-0-	-0- B	-0-	236	1	3542	2	Y	22	28	1			10
							24	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	246	1	3624	2	Y	-0-					10
06	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	215	1	3226	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
07	3875	X	3470	-0-	-405 B	-0-	221	1	3247	2	Y	2					10
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	2963	-0-	-1461 B	-0-	184	1	2779	2	Y	-0-					31
03	4898	X	3694	-0-	-1204 B	-0-	234	1	3447	2	Y	12					43
							13	9									
04	4320	X	4078	-0-	-242 B	-0-	254	1	3824	2	Y	-0-					43
05	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	368	1	5422	2	Y	16					59
							18	9									
06	5698	X	5698	-0-	-0- B	-0-	355	1	5339	2	Y	4					63
							4	9									
*07	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	324	1	4764	2	Y	-0-					63

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	183	1	2765	2	N	47					82
							52	9									
03	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	197	1	3192	2	N	2					84
							2	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	195	1	2976	2	N	73					157
							80	9									
05	3100	X	2912	-0-	-188 B	-0-	229	1	2652	2	N	28					185
							31	9									
06	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	303	1	3024	2	N	28	191	1			22
							31	9									
07	3100	X	2775	-0-	-325 B	-0-	287	1	2488	2	N	-0-					22

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	226	1	3422	2	Y	-0-					85
03	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	251	1	3700	2	Y	20	97	1			8
							22	9									
04	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	240	1	3613	2	Y	-0-					8
05	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	247	1	3643	2	Y	20					28
							22	9									
06	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	222	1	3335	2	Y	-0-					28
*07	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	237	1	3481	2	Y	2					30
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3751	-0-	-477 B	-0-	232	1	3519	2	Y	-0-					23
03	4588	X	3988	-0-	-600 B	-0-	253	1	3723	2	Y	11					34
							12	9									
04	4440	X	4195	-0-	-245 B	-0-	262	1	3933	2	Y	-0-					34
05	4588	X	4115	-0-	-473 B	-0-	260	1	3836	2	Y	17					51
							19	9									
06	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	266	1	3993	2	Y	4					55
							4	9									
07	4340	X	4263	-0-	-77 B	-0-	271	1	3992	2	Y	-0-					55

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2515	-0-	-397 B	-0-	154	1	2325	2	Y	33	86	1			40
							36	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-	196	1	3173	2	Y	-0-					40
04	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	196	1	2987	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	3224	X	3145	-0-	-79 B	-0-	249	1	2879	2	Y	15					15
							17	9									
06	3120	X	3099	-0-	-21 B	-0-	278	1	2777	2	Y	40					55
							44	9									
*07	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	348	1	3017	2	Y	32	74	1			13
							35	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	133	1	2005	2	Y	-0-					5
03	2294	N	2261	-0-	-33 B	-0-	130	1	2105	2	Y	24					29
							26	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	146	1	2227	2	Y	-0-					29
05	2294	N	2273	-0-	-21 B	-0-	179	1	2076	2	Y	16					45
							18	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	204	1	2034	2	Y	19					64
							21	9									
*07	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	243	1	2107	2	Y	16	76	1			4
							18	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	134	1	2018	2	Y	-0-					72
03	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	168	1	2718	2	Y	35	86	1			21
							39	9									
04	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	161	1	2461	2	Y	13					34
							14	9									
05	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	203	1	2348	2	Y	39					73
							43	9									
06	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	229	1	2287	2	Y	14	62	1			25
							15	9									
*07	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	273	1	2362	2	Y	13					38
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	182	1	2740	2	Y	2					13
							2	9									
03	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	195	1	3152	2	Y	35					48
							39	9									
04	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	196	1	2993	2	Y	8					56
							9	9									
05	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	251	1	2899	2	Y	31					87
							34	9									
06	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	287	1	2864	2	Y	3					90
							3	9									
*07	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	316	1	2732	2	Y	16	99	1			7
							18	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4544	-0-	-104 B	-0-	281	1	4256	2	Y	6					26
							7	9									
03	5146	X	4959	-0-	-187 B	-0-	313	1	4616	2	Y	27	48	1	1	8	4
							30	9									
04	4980	X	4871	-0-	-109 B	-0-	304	1	4564	2	Y	3					7
							3	9									
05	5053	X	4933	-0-	-120 B	-0-	312	1	4601	2	Y	18					25
							20	9									
06	4890	X	4712	-0-	-178 B	-0-	293	1	4399	2	Y	18	40	1			3
							20	9									
07	5022	X	4786	-0-	-236 B	-0-	304	1	4479	2	Y	3					6
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4738	-0-	-330 B	-0-	293	1	4438	2	Y	6					29
							7	9									
03	5549	X	5257	-0-	-292 B	-0-	332	1	4894	2	Y	28	49	1	1	8	7
							31	9									
04	5310	X	5207	-0-	-103 B	-0-	325	1	4880	2	Y	2					9
							2	9									
05	5301	X	5222	-0-	-79 B	-0-	330	1	4860	2	Y	29					38
							32	9									
06	5130	X	4952	-0-	-178 B	-0-	308	1	4624	2	Y	18	48	1			8
							20	9									
07	5394	X	5015	-0-	-379 B	-0-	319	1	4692	2	Y	4					12
							4	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	99	1	1498	2	N	11					110
							12	9									
03	1798	N	1797	-0-	-1 B	-0-	104	1	1682	2	N	10					120
							11	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	103	1	1571	2	N	17					137
							19	9									
05	1767	N	1602	-0-	-165 B	-0-	126	1	1462	2	N	13					150
							14	9									
06	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	141	1	1409	2	N	9					159
							10	9									
07	1736	N	1452	-0-	-284 B	-0-	149	1	1289	2	N	13					172
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2075	-0-	-193 B	-0-	129	1	1946	2	Y	-0-	32	1			-0-
03	2387	N	2315	-0-	-72 B	-0-	135	1	2180	2	Y	-0-					-0-
04	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	181	1	2769	2	Y	13					13
							14	9									
05	2294	N	2070	-0-	-224 B	-0-	164	1	1903	2	Y	3					16
							3	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	207	1	2064	2	Y	16					32
							18	9									
07	2542	N	2292	-0-	-250 B	-0-	237	1	2055	2	Y	-0-	29	1			3

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2341	-0-	-67 B	-0-	146	1	2195	2	Y	-0-					16
03	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	155	1	2502	2	Y	45					61
							50	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	156	1	2381	2	Y	46	89	1			18
							51	9									
05	2604	N	2503	-0-	-101 B	-0-	196	1	2271	2	Y	33					51
							36	9									
06	2580	N	2539	-0-	-41 B	-0-	230	1	2294	2	Y	14					65
							15	9									
07	2666	N	2581	-0-	-85 B	-0-	267	1	2314	2	Y	-0-					65

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2689	-0-	-699 B	-0-	165	1	2498	2	Y	24					27
							26	9									
03	3751	X	2411	-0-	-1340 B	-0-	152	1	2244	2	Y	14	32	1			9
							15	9									
04	3630	X	2998	-0-	-632 B	-0-	186	1	2790	2	Y	20	27	1			2
							22	9									
05	3441	X	3243	-0-	-198 B	-0-	202	1	2977	2	Y	58					60
							64	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	183	1	2751	2	Y	30	72	1			18
							33	9									
*07	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	204	1	2996	2	Y	10					28
							11	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
02	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	344	1	5201	2	Y	2					80
							2	9									
03	5823	X	5823	-0-	-0- B	-0-	369	1	5435	2	Y	17					97
							19	9									
04	5550	X	5305	-0-	-245 B	-0-	331	1	4972	2	Y	2	92	1			7
							2	9									
05	5735	X	4087	-0-	-1648 B	-0-	260	1	3827	2	Y	-0-					7
06	5969	X	5969	-0-	-0- B	-0-	372	1	5596	2	Y	1					8
							1	9									
07	5735	X	5496	-0-	-239 B	-0-	350	1	5144	2	Y	2					10
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3252	X	3252	-0-		-0-	B	-0-	201	1	3044	2	Y	6					13
									7	9									
03	3368	X	3368	-0-		-0-	B	-0-	213	1	3132	2	Y	21	28	1			6
									23	9									
04	3621	X	3621	-0-		-0-	B	-0-	225	1	3387	2	Y	8					14
									9	9									
05	3907	X	3907	-0-		-0-	B	-0-	247	1	3641	2	Y	17					31
									19	9									
06	3564	X	3564	-0-		-0-	B	-0-	222	1	3333	2	Y	8					39
									9	9									
07	3751	X	3313	-0-		-438	B	-0-	210	1	3084	2	Y	17					56
									19	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2127	-0-		-617	B	-0-	130	1	1961	2	Y	33	62	1			20
									36	9									
03	3038	X	2364	-0-		-674	B	-0-	148	1	2174	2	Y	38					58
									42	9									
04	2760	X	2693	-0-		-67	B	-0-	166	1	2494	2	Y	30	62	1			26
									33	9									
05	2633	N	2633	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2397	2	Y	66	66	1			26
									73	9									
06	3425	X	3425	-0-		-0-	B	-0-	211	1	3168	2	Y	42					68
									46	9									
*07	2999	N	2999	-0-		-0-	B	-0-	189	1	2784	2	Y	24	61	1			31
									26	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	N	2403	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2220	2	Y	33	68	1			22
									36	9									
03	2529	N	2529	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2326	2	Y	41					63
									45	9									
04	2462	N	2462	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2272	2	Y	35	69	1			29
									39	9									
05	2448	N	2448	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2238	2	Y	53	59	1			23
									58	9									
06	2327	N	2327	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2140	2	Y	41					64
									45	9									
*07	2498	N	2498	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2315	2	Y	24	57	1			31
									26	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2082	N	2082	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1949	2	Y	-0-					82
03	2046	N	1936	-0-		-110	B	-0-	116	1	1820	2	Y	-0-					82
04	1950	N	1609	-0-		-341	B	-0-	103	1	1504	2	Y	2					84
									2	9									
05	2046	N	1610	-0-		-436	B	-0-	132	1	1476	2	Y	2					86
									2	9									
06	1914	N	1914	-0-		-0-	B	-0-	178	1	1734	2	Y	2					88
									2	9									
*07	2226	N	2226	-0-		-0-	B	-0-	233	1	1987	2	Y	5	81	1			12
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	63	1	945	2	Y	6					80
							7	9									
03	868	N	738	-0-	-130 B	-0-	43	1	695	2	Y	-0-					80
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	102	1	1561	2	Y	28	98	1			10
							31	9									
05	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	199	1	2300	2	Y	8					18
							9	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	98	1	938	2	Y	49					67
							54	9									
*07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	185	1	1569	2	Y	22					89
							24	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3135	-0-	-1 B	-0-	194	1	2941	2	Y	-0-					132
03	3472	X	3423	-0-	-49 B	-0-	215	1	3172	2	Y	33	149	1			16
							36	9									
04	3360	X	3112	-0-	-248 B	-0-	194	1	2916	2	Y	2					18
							2	9									
05	3472	X	3164	-0-	-308 B	-0-	201	1	2957	2	Y	5					23
							6	9									
06	3360	X	3010	-0-	-350 B	-0-	186	1	2803	2	Y	19					42
							21	9									
*07	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	241	1	3549	2	Y	31					73
							34	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2067	-0-	-61 B	-0-	127	1	1912	2	N	25					68
							28	9									
03	2356	N	2225	-0-	-131 B	-0-	129	1	2085	2	N	10					78
							11	9									
04	2220	N	2188	-0-	-32 B	-0-	133	1	2036	2	N	17					95
							19	9									
05	2294	N	2130	-0-	-164 B	-0-	167	1	1929	2	N	31					126
							34	9									
06	2160	N	2058	-0-	-102 B	-0-	187	1	1861	2	N	9					135
							10	9									
*07	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	236	1	2045	2	N	11					146
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1775	-0-	-17 B	-0-	107	1	1610	2	Y	53	102	1			8
							58	9									
03	1984	N	1952	-0-	-32 B	-0-	114	1	1838	2	Y	-0-					8
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					8
05	1953	N	1881	-0-	-72 B	-0-	146	1	1685	2	Y	45					53
							50	9									
06	1890	N	1828	-0-	-62 B	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-					53
07	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	200	1	1733	2	Y	18					71
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2315	N	2315	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2108	2	N	61	176	1			20
									67	9									
03	2444	N	2444	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2299	2	N	3					23
									3	9									
04	2350	N	2350	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2171	2	N	34					57
									37	9									
05	2573	N	2205	-0-		-368	B	-0-	173	1	2006	2	N	24					81
									26	9									
06	2370	N	2300	-0-		-70	B	-0-	210	1	2090	2	N	-0-					81
*07	2475	N	2475	-0-		-0-	B	-0-	256	1	2219	2	N	-0-					81

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3737	X	3737	-0-		-0-	B	-0-	231	1	3498	2	Y	7					13
									8	9									
03	4078	X	4078	-0-		-0-	B	-0-	259	1	3813	2	Y	5					18
									6	9									
04	4112	X	4112	-0-		-0-	B	-0-	255	1	3833	2	Y	22					40
									24	9									
05	4124	X	4124	-0-		-0-	B	-0-	262	1	3856	2	Y	5					45
									6	9									
06	3850	X	3850	-0-		-0-	B	-0-	240	1	3604	2	Y	5	45	1			5
									6	9									
*07	3950	X	3950	-0-		-0-	B	-0-	251	1	3687	2	Y	11					16
									12	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3223	-0-		-473	B	-0-	200	1	3023	2	Y	-0-					66
03	4092	X	3930	-0-		-162	B	-0-	250	1	3679	2	Y	1	1	8			66
									1	9									
04	3960	X	3821	-0-		-139	B	-0-	238	1	3583	2	Y	-0-					66
05	3906	X	3653	-0-		-253	B	-0-	232	1	3420	2	Y	1					67
									1	9									
06	3810	X	3646	-0-		-164	B	-0-	227	1	3419	2	Y	-0-					67
07	3937	X	3551	-0-		-386	B	-0-	226	1	3325	2	Y	-0-					67

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1755	-0-		-65	B	-0-	108	1	1630	2	Y	15					31
									17	9									
03	1984	N	1966	-0-		-18	B	-0-	114	1	1837	2	Y	14					45
									15	9									
04	1860	N	1838	-0-		-22	B	-0-	112	1	1707	2	Y	17					62
									19	9									
05	1953	N	1801	-0-		-152	B	-0-	142	1	1644	2	Y	14					76
									15	9									
06	1890	N	1795	-0-		-95	B	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-					76
*07	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	200	1	1736	2	Y	-0-	76	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1979	-0-	-65 B	-0-	123	1	1852	2	Y	4					89
							4	9									
03	2263	N	2206	-0-	-57 B	-0-	128	1	2064	2	Y	13	93	1			9
							14	9									
04	2160	N	2039	-0-	-121 B	-0-	125	1	1908	2	Y	5					14
							6	9									
05	2201	N	1687	-0-	-514 B	-0-	134	1	1551	2	Y	2					16
							2	9									
06	2130	N	1793	-0-	-337 B	-0-	163	1	1627	2	Y	3					19
							3	9									
07	2108	N	1732	-0-	-376 B	-0-	177	1	1536	2	Y	17					36
							19	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1731	-0-	-117 B	-0-	108	1	1623	2	Y	-0-	28	1			-0-
03	2046	N	1929	-0-	-117 B	-0-	112	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	119	1	1823	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19 B	-0-	151	1	1752	2	Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	172	1	1714	2	Y	12					12
							13	9									
*07	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	209	1	1814	2	Y	14	20	1			6
							15	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	97	1	1469	2	Y	-0-					26
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	102	1	1659	2	Y	2					28
							2	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	101	1	1544	2	Y	16					44
							18	9									
05	1705	N	1610	-0-	-95 B	-0-	128	1	1478	2	Y	4					48
							4	9									
06	1650	N	1599	-0-	-51 B	-0-	144	1	1440	2	Y	14					62
							15	9									
*07	1705	N	1699	-0-	-6 B	-0-	176	1	1520	2	Y	3	59	1			6
							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
02	4872	X	4763	-0-	-109 B	-0-	295	1	4468	2	N	-0-					63
03	5394	X	5185	-0-	-209 B	-0-	330	1	4853	2	N	2	1	8			64
							2	9									
04	5220	X	4853	-0-	-367 B	-0-	303	1	4550	2	N	-0-					64
05	5301	X	5058	-0-	-243 B	-0-	322	1	4735	2	N	1					65
							1	9									
06	5130	X	4544	-0-	-586 B	-0-	283	1	4261	2	N	-0-					65
07	5270	X	5113	-0-	-157 B	-0-	325	1	4788	2	N	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	137	1	2068	2	Y	6					17
							7	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	137	1	2011	2	Y	5					22
							6	9									
04	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	143	1	2143	2	Y	22					44
							24	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	93	1	1373	2	Y	6					50
							7	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	92	1	1378	2	Y	5	47	1			8
							6	9									
*07	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	58	1	851	2	Y	12					20
							13	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

02	2436	N	2216	-0-	-220 B	-0-	137	1	2079	2	Y	-0-					91
03	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	150	1	2211	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
04	2610	N	2512	-0-	-98 B	-0-	157	1	2353	2	Y	2	88	1			5
							2	9									
05	2480	N	2202	-0-	-278 B	-0-	140	1	2061	2	Y	1					6
							1	9									
06	2310	N	1843	-0-	-467 B	-0-	115	1	1728	2	Y	-0-					6
07	2604	N	2411	-0-	-193 B	-0-	153	1	2258	2	Y	-0-					6

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

02	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	238	1	3604	2	Y	5					37
							6	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0- B	-0-	223	1	3288	2	Y	7	1	8			43
							8	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	209	1	3140	2	Y	4					47
							4	9									
05	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	224	1	3299	2	Y	5					52
							6	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	180	1	2707	2	Y	20					72
							22	9									
*07	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	213	1	3138	2	Y	2					74
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

02	4480	X	4420	-0-	-60 B	-0-	274	1	4146	2	Y	-0-					17
03	4960	X	4930	-0-	-30 B	-0-	313	1	4616	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	4800	X	3778	-0-	-1022 B	-0-	236	1	3542	2	Y	-0-					17
05	4929	X	4322	-0-	-607 B	-0-	275	1	4047	2	Y	-0-					17
06	4800	X	4796	-0-	-4 B	-0-	299	1	4497	2	Y	-0-					17
07	4929	X	4873	-0-	-56 B	-0-	310	1	4563	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1393	2	Y	3					46
								3	9									
03	1643	N	1641	-0-	-2	B	-0-	103	1	1512	2	Y	24	62	1			8
								26	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1457	2	Y	27					35
								30	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54	B	-0-	101	1	1487	2	Y	1					36
								1	9									
06	1590	N	1553	-0-	-37	B	-0-	94	1	1419	2	Y	36					72
								40	9									
07	1643	N	1549	-0-	-94	B	-0-	99	1	1450	2	Y	-0-	60	1			12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2251	2	N	21					115
								23	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2572	2	N	27					142
								30	9									
04	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2438	2	N	12					154
								13	9									
05	2697	N	2484	-0-	-213	B	-0-	193	1	2233	2	N	53	175	1			32
								58	9									
06	2670	N	2556	-0-	-114	B	-0-	232	1	2312	2	N	11					43
								12	9									
*07	2743	N	2743	-0-	-0-	B	-0-	282	1	2439	2	N	20					63
								22	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3247	-0-	-169	B	-0-	201	1	3039	2	Y	6					15
								7	9									
03	3782	X	3565	-0-	-217	B	-0-	226	1	3335	2	Y	4					19
								4	9									
04	3660	X	3478	-0-	-182	B	-0-	215	1	3239	2	Y	22					41
								24	9									
05	3751	X	3448	-0-	-303	B	-0-	219	1	3223	2	Y	5					46
								6	9									
06	3630	X	3252	-0-	-378	B	-0-	202	1	3044	2	Y	5	47	1			4
								6	9									
07	3596	X	3242	-0-	-354	B	-0-	206	1	3024	2	Y	11					15
								12	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3398	2	N	-0-					139
03	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3632	2	N	17	1	8			155
								19	9									
04	3804	X	3804	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3565	2	N	2					157
								2	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3651	2	N	18					175
								20	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	B	-0-	219	1	3299	2	N	-0-					175
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	206	1	3026	2	N	24	179	1			20
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3422	-0-		-750	B	-0-	212	1	3203	2	Y	6					12
									7	9									
03	4619	X	3721	-0-		-898	B	-0-	235	1	3464	2	Y	20	29	1			3
									22	9									
04	4470	X	3474	-0-		-996	B	-0-	216	1	3250	2	Y	7					10
									8	9									
05	4185	X	4037	-0-		-148	B	-0-	256	1	3764	2	Y	15					25
									17	9									
06	4215	X	4215	-0-		-0-	B	-0-	262	1	3943	2	Y	9					34
									10	9									
*07	4118	X	4118	-0-		-0-	B	-0-	261	1	3838	2	Y	17					51
									19	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3950	-0-		-726	B	-0-	245	1	3703	2	Y	2					4
									2	9									
03	5022	X	3901	-0-		-1121	B	-0-	248	1	3647	2	Y	5					9
									6	9									
04	4860	X	4389	-0-		-471	B	-0-	273	1	4106	2	Y	9					18
									10	9									
05	4557	X	3676	-0-		-881	B	-0-	234	1	3440	2	Y	2					20
									2	9									
06	4526	X	4526	-0-		-0-	B	-0-	282	1	4242	2	Y	2					22
									2	9									
07	4526	X	3887	-0-		-639	B	-0-	247	1	3632	2	Y	7					29
									8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2210	2	Y	17					108
									19	9									
03	2548	N	2548	-0-		-0-	B	-0-	148	1	2389	2	Y	10	99	1			19
									11	9									
04	2671	N	2671	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2488	2	Y	18					37
									20	9									
05	2635	N	2593	-0-		-42	B	-0-	205	1	2371	2	Y	15					52
									17	9									
06	2630	N	2630	-0-		-0-	B	-0-	238	1	2373	2	Y	17					69
									19	9									
*07	2743	N	2743	-0-		-0-	B	-0-	282	1	2444	2	Y	15					84
									17	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2841	X	2841	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2621	2	Y	42	90	1			21
									46	9									
03	1815	N	1815	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1681	2	Y	27					48
									30	9									
04	1980	N	1895	-0-		-85	B	-0-	114	1	1734	2	Y	43	66	1			25
									47	9									
05	2046	X	1876	-0-		-170	B	-0-	143	1	1653	2	Y	73	89	1			9
									80	9									
06	1980	X	163	-0-		-1817	B	-0-	14	1	141	2	Y	7					16
									8	9									
07	2046	X	1669	-0-		-377	B	-0-	173	1	1496	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1533	-0-		-7	B	-0-	93	1	1399	2	N	37					212
									41	9									
03	1674	N	1623	-0-		-51	B	-0-	94	1	1523	2	N	5	192	1			25
									6	9									
04	1620	N	1557	-0-		-63	B	-0-	94	1	1435	2	N	25					50
									28	9									
05	1705	N	1440	-0-		-265	B	-0-	113	1	1313	2	N	13					63
									14	9									
06	1585	N	1585	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1425	2	N	15					78
									17	9									
*07	1620	N	1620	-0-		-0-	B	-0-	166	1	1434	2	N	18					96
									20	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2125	-0-		-31	B	-0-	130	1	1973	2	Y	20					34
									22	9									
03	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1945	2	Y	28	55	1	1	8	6
									31	9									
04	2310	N	2094	-0-		-216	B	-0-	130	1	1955	2	Y	8					14
									9	9									
05	2356	N	2109	-0-		-247	B	-0-	131	1	1934	2	Y	40	44	1			10
									44	9									
06	2040	N	1905	-0-		-135	B	-0-	116	1	1744	2	Y	41					51
									45	9									
07	2170	N	2059	-0-		-111	B	-0-	129	1	1902	2	Y	25	66	1			10
									28	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4588	-0-		-144	B	-0-	284	1	4301	2	Y	3					6
									3	9									
03	5239	X	4995	-0-		-244	B	-0-	317	1	4672	2	Y	5					11
									6	9									
04	5070	X	4855	-0-		-215	B	-0-	302	1	4544	2	Y	8					19
									9	9									
05	5115	X	4986	-0-		-129	B	-0-	317	1	4667	2	Y	2					21
									2	9									
06	4950	X	4734	-0-		-216	B	-0-	295	1	4437	2	Y	2					23
									2	9									
07	5084	X	4710	-0-		-374	B	-0-	299	1	4403	2	Y	7					30
									8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3480	-0-		-0-	B	-0-	214	1	3243	2	Y	21					21
									23	9									
03	3741	X	3741	-0-		-0-	B	-0-	235	1	3458	2	Y	44	42	1			23
									48	9									
04	3784	X	3784	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3508	2	Y	39	55	1			7
									43	9									
05	3875	X	3801	-0-		-74	B	-0-	239	1	3522	2	Y	36					43
									40	9									
06	3750	X	3571	-0-		-179	B	-0-	220	1	3308	2	Y	39					82
									43	9									
07	3875	X	3787	-0-		-88	B	-0-	239	1	3517	2	Y	28	65	1			45
									31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4035	-0-	L	-613	B	-0-	250	1	3783	2	Y	2					7
									2	9									
03	5146	X	4699	-0-	L	-447	B	-0-	298	1	4394	2	Y	6					13
									7	9									
04	4980	X	4040	-0-	L	-940	B	-0-	251	1	3779	2	Y	9					22
									10	9									
05	4836	X	4310	-0-	L	-526	B	-0-	274	1	4035	2	Y	1					23
									1	9									
06	4680	X	4123	-0-	L	-557	B	-0-	257	1	3864	2	Y	2					25
									2	9									
07	4712	X	4045	-0-	L	-667	B	-0-	257	1	3780	2	Y	7					32
									8	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	567	-0-	L	-553	B	-0-	33	1	505	2	Y	26					27
									29	9									
03	1240	N	568	-0-	L	-672	B	-0-	35	1	516	2	Y	15	32	1			10
									17	9									
04	930	N	533	-0-	L	-397	B	-0-	32	1	478	2	Y	21	28	1			3
									23	9									
05	620	N	417	-0-	L	-203	B	-0-	24	1	356	2	Y	34					37
									37	9									
06	1950	N	1950	-0-	L	-0-	B	-0-	119	1	1786	2	Y	41	62	1			16
									45	9									
*07	2078	N	2078	-0-	L	-0-	B	-0-	132	1	1935	2	Y	10					26
									11	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2927	-0-	L	-209	B	-0-	181	1	2737	2	Y	8					38
									9	9									
03	3472	X	3393	-0-	L	-79	B	-0-	215	1	3170	2	Y	7					45
									8	9									
04	3378	X	3378	-0-	L	-0-	B	-0-	204	1	3066	2	Y	98	123	1			20
									108	9									
05	3472	X	3208	-0-	L	-264	B	-0-	204	1	3001	2	Y	3					23
									3	9									
06	3360	X	2400	-0-	L	-960	B	-0-	149	1	2245	2	Y	5					28
									6	9									
07	3472	X	2768	-0-	L	-704	B	-0-	176	1	2583	2	Y	8					36
									9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4077	X	4077	-0-	L	-0-	B	-0-	253	1	3824	2	Y	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	L	-0-	B	-0-	279	1	4106	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4160	-0-	L	-40	B	-0-	259	1	3900	2	Y	1					1
									1	9									
05	4340	X	4331	-0-	L	-9	B	-0-	275	1	4056	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4200	X	3985	-0-	L	-215	B	-0-	248	1	3733	2	Y	4					4
									4	9									
07	4340	X	4154	-0-	L	-186	B	-0-	264	1	3888	2	Y	2	6	1			-0-
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4400	-0-	-668 B	-0-	270	1	4090	2	Y	36					36
							40	9									
03	5611	X	4615	-0-	-996 B	-0-	293	1	4312	2	Y	9					45
							10	9									
04	5430	X	4798	-0-	-632 B	-0-	298	1	4475	2	Y	23	59	1			9
							25	9									
05	5115	X	4853	-0-	-262 B	-0-	308	1	4542	2	Y	3					12
							3	9									
06	4950	X	4421	-0-	-529 B	-0-	276	1	4144	2	Y	1					13
							1	9									
*07	5104	X	5104	-0-	-0- B	-0-	322	1	4732	2	Y	45					58
							50	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	243	1	3673	2	Y	43	73	1			97
							47	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0- B	-0-	268	1	3941	2	Y	75					172
							83	9									
04	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	252	1	3782	2	Y	52	180	1			44
							57	9									
05	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	263	1	3877	2	Y	34					78
							37	9									
06	3990	X	3813	-0-	-177 B	-0-	237	1	3559	2	Y	15					93
							17	9									
07	4123	X	3961	-0-	-162 B	-0-	249	1	3669	2	Y	39	117	1			15
							43	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	176	1	2655	2	Y	17					101
							19	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	177	1	2857	2	Y	9	94	1			16
							10	9									
04	2986	X	2986	-0-	-0- B	-0-	182	1	2785	2	Y	17					33
							19	9									
05	3100	X	2934	-0-	-166 B	-0-	232	1	2687	2	Y	14					47
							15	9									
06	3000	X	2831	-0-	-169 B	-0-	257	1	2559	2	Y	14					61
							15	9									
*07	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	324	1	2806	2	Y	14					75
							15	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2561	-0-	-519 B	-0-	159	1	2402	2	Y	-0-					48
03	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	245	1	3605	2	Y	6	49	1			5
							7	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0- B	-0-	209	1	3145	2	Y	-0-					5
05	3410	X	3247	-0-	-163 B	-0-	206	1	3033	2	Y	7					12
							8	9									
06	3300	X	3278	-0-	-22 B	-0-	204	1	3072	2	Y	2					14
							2	9									
*07	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-	218	1	3213	2	Y	33					47
							36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

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
02	3416	X	3330	-0-	-86	B	-0-		203	1	3058	2	Y	63	52	1			12
									69	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-		219	1	3538	2	Y	28					40
									31	9									
04	3660	X	3559	-0-	-101	B	-0-		217	1	3313	2	Y	26	48	1			18
									29	9									
05	3782	X	3487	-0-	-295	B	-0-		276	1	3196	2	Y	14	28	1			4
									15	9									
06	3660	X	3631	-0-	-29	B	-0-		330	1	3291	2	Y	9					13
									10	9									
07	3782	X	3755	-0-	-27	B	-0-		389	1	3365	2	Y	1					14
									1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

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
02	4144	X	2666	-0-	-1478	B	-0-		165	1	2501	2	Y	-0-					2
03	4588	X	4524	-0-	-64	B	-0-		288	1	4235	2	Y	1	1	8			2
									1	9									
04	4230	X	3745	-0-	-485	B	-0-		234	1	3511	2	Y	-0-					2
05	4371	X	3570	-0-	-801	B	-0-		227	1	3343	2	Y	-0-					2
06	4410	X	3927	-0-	-483	B	-0-		245	1	3682	2	Y	-0-					2
07	4526	X	4090	-0-	-436	B	-0-		260	1	3830	2	Y	-0-					2

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

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
02	4508	X	3895	-0-	-613	B	-0-		241	1	3654	2	Y	-0-					31
03	4991	X	3611	-0-	-1380	B	-0-		229	1	3369	2	Y	12					43
									13	9									
04	4800	X	3983	-0-	-817	B	-0-		248	1	3735	2	Y	-0-					43
05	4774	X	4153	-0-	-621	B	-0-		263	1	3871	2	Y	17					60
									19	9									
06	4620	X	3892	-0-	-728	B	-0-		242	1	3646	2	Y	4					64
									4	9									
07	4309	X	4003	-0-	-306	B	-0-		255	1	3748	2	Y	-0-					64

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

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
02	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-		113	1	1648	2	Y	23					39
									25	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-		113	1	1757	2	Y	48	33	1			54
									53	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-		116	1	1714	2	Y	33	71	1			16
									36	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-		185	1	2099	2	Y	-0-					16
06	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-		171	1	1661	2	Y	159	62	1			113
									175	9									
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-		210	1	1783	2	Y	73	161	1			25
									80	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2263	2	Y	8	100	1			10
								9	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2450	2	Y	18					28
								20	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2451	2	Y	1					29
								1	9									
05	2635	N	2573	-0-	-62	B	-0-	163	1	2401	2	Y	8					37
								9	9									
06	2550	N	2493	-0-	-57	B	-0-	155	1	2326	2	Y	11					48
								12	9									
07	2635	N	2295	-0-	-340	B	-0-	146	1	2143	2	Y	5					53
								6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1946	2	N	45					214
								50	9									
03	2387	N	2220	-0-	-167	B	-0-	129	1	2090	2	N	1	191	1			24
								1	9									
04	2280	N	2256	-0-	-24	B	-0-	137	1	2087	2	N	29					53
								32	9									
05	2356	N	2120	-0-	-236	B	-0-	169	1	1951	2	N	-0-					53
06	2160	N	1915	-0-	-245	B	-0-	173	1	1727	2	N	14					67
								15	9									
07	2325	N	2320	-0-	-5	B	-0-	237	1	2050	2	N	30					97
								33	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2249	2	Y	8	87	1			9
								9	9									
03	2604	N	2561	-0-	-43	B	-0-	162	1	2379	2	Y	18					27
								20	9									
04	2520	N	2421	-0-	-99	B	-0-	151	1	2268	2	Y	2					29
								2	9									
05	2635	N	2471	-0-	-164	B	-0-	157	1	2306	2	Y	7					36
								8	9									
06	2490	N	2430	-0-	-60	B	-0-	151	1	2268	2	Y	10					46
								11	9									
07	2511	N	2502	-0-	-9	B	-0-	159	1	2337	2	Y	5					51
								6	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3382	-0-	-734	B	-0-	210	1	3172	2	Y	-0-					2
03	4924	X	4924	-0-	-0-	B	-0-	313	1	4610	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
04	4410	X	4372	-0-	-38	B	-0-	273	1	4099	2	Y	-0-					2
05	4557	X	4432	-0-	-125	B	-0-	282	1	4150	2	Y	-0-					2
06	4410	X	4009	-0-	-401	B	-0-	250	1	3759	2	Y	-0-					2
07	4557	X	4246	-0-	-311	B	-0-	270	1	3976	2	Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3014	X	3014	-0-	-0-	B	-0-		186	1	2821	2	Y	6					13
									7	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	B	-0-		208	1	3067	2	Y	6					19
									7	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-		196	1	2942	2	Y	23					42
									25	9									
05	3255	X	2842	-0-	-413	B	-0-		180	1	2655	2	Y	6					48
									7	9									
06	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-		206	1	3100	2	Y	5	48	1			5
									6	9									
07	3255	X	3225	-0-	-30	B	-0-		204	1	3008	2	Y	12					17
									13	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-		121	1	1829	2	Y	26					28
									29	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-		144	1	2117	2	Y	15	32	1			11
									17	9									
04	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-		129	1	1936	2	Y	20	28	1			3
									22	9									
05	2201	N	1844	-0-	-357	B	-0-		117	1	1727	2	Y	-0-					3
06	2220	N	1589	-0-	-631	B	-0-		99	1	1487	2	Y	3	5	1			1
									3	9									
07	2170	N	1845	-0-	-325	B	-0-		117	1	1722	2	Y	5					6
									6	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-		115	1	1733	2	Y	23					92
									25	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-		125	1	1840	2	Y	17	100	1	1	8	8
									19	9									
04	1890	N	1869	-0-	-21	B	-0-		116	1	1740	2	Y	12					20
									13	9									
05	2015	N	1919	-0-	-96	B	-0-		121	1	1786	2	Y	11					31
									12	9									
06	1920	N	1860	-0-	-60	B	-0-		114	1	1721	2	Y	23					54
									25	9									
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-		123	1	1814	2	Y	11					65
									12	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	893	-0-	-647	B	-0-		55	1	829	2	Y	8					37
									9	9									
03	1705	N	643	-0-	-1062	B	-0-		41	1	599	2	Y	3					40
									3	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-		154	1	2316	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-		138	1	2026	2	Y	12					12
									13	9									
06	2689	N	2689	-0-	-0-	B	-0-		167	1	2509	2	Y	12					24
									13	9									
*07	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-		167	1	2459	2	Y	8					32
									9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4303	-0-	-177 B	-0-	266	1	4034	2	Y	3					75
							3	9									
03	4960	X	4712	-0-	-248 B	-0-	298	1	4394	2	Y	18					93
							20	9									
04	4800	X	4492	-0-	-308 B	-0-	280	1	4209	2	Y	3	86	1			10
							3	9									
05	4867	X	4607	-0-	-260 B	-0-	293	1	4313	2	Y	1					11
							1	9									
06	4650	X	3503	-0-	-1147 B	-0-	218	1	3284	2	Y	1					12
							1	9									
*07	4939	X	4939	-0-	-0- B	-0-	314	1	4624	2	Y	1					13
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	184	1	2778	2	N	-0-					42
03	3335	X	3335	-0-	-0- B	-0-	206	1	3028	2	N	92					134
							101	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	191	1	2867	2	N	1					135
							1	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	206	1	3030	2	N	80					215
							88	9									
06	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	186	1	2798	2	N	7	195	1			27
							8	9									
*07	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	199	1	2922	2	N	15					42
							17	9									

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
02	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	199	1	3018	2	Y	21					119
							23	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	220	1	3237	2	Y	44	104	1			59
							48	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	220	1	3301	2	Y	38	85	1			12
							42	9									
05	3720	X	3542	-0-	-178 B	-0-	223	1	3287	2	Y	29					41
							32	9									
06	3600	X	3251	-0-	-349 B	-0-	200	1	3011	2	Y	36					77
							40	9									
07	3689	X	3630	-0-	-59 B	-0-	229	1	3370	2	Y	28	60	1			45
							31	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
02	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	147	1	2217	2	Y	-0-					18
03	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	160	1	2589	2	Y	6					24
							7	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	143	1	2182	2	Y	2					26
							2	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	195	1	2260	2	Y	1					27
							1	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	215	1	2144	2	Y	4					31
							4	9									
*07	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	269	1	2330	2	Y	1					32
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3508	X	3508	-0-		-0- B	-0-	217	1	3283	2	Y	7					7
								8	9									
03	3884	X	3884	-0-		-0- B	-0-	245	1	3608	2	Y	28	30	1	1	8	4
								31	9									
04	3600	X	3385	-0-		-215 B	-0-	211	1	3171	2	Y	3					7
								3	9									
05	3720	X	3702	-0-		-18 B	-0-	234	1	3444	2	Y	22					29
								24	9									
06	3600	X	3538	-0-		-62 B	-0-	219	1	3300	2	Y	17	41	1			5
								19	9									
07	3720	X	3096	-0-		-624 B	-0-	197	1	2895	2	Y	4					9
								4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1402	-0-		-26 B	-0-	87	1	1306	2	Y	8					14
								9	9									
03	1581	N	1400	-0-		-181 B	-0-	80	1	1296	2	Y	22					36
								24	9									
04	1625	N	1625	-0-		-0- B	-0-	99	1	1518	2	Y	7					43
								8	9									
05	1857	N	1857	-0-		-0- B	-0-	147	1	1704	2	Y	5					48
								6	9									
06	1837	N	1837	-0-		-0- B	-0-	164	1	1639	2	Y	31					79
								34	9									
*07	1996	N	1996	-0-		-0- B	-0-	204	1	1768	2	Y	22					101
								24	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4692	X	4692	-0-		-0- B	-0-	290	1	4396	2	Y	5					112
								6	9									
03	5139	X	5139	-0-		-0- B	-0-	325	1	4792	2	Y	20	123	1			9
								22	9									
04	4607	X	4607	-0-		-0- B	-0-	287	1	4312	2	Y	7					16
								8	9									
05	4613	X	4613	-0-		-0- B	-0-	292	1	4297	2	Y	22					38
								24	9									
06	4695	X	4695	-0-		-0- B	-0-	292	1	4391	2	Y	11					49
								12	9									
*07	4925	X	4925	-0-		-0- B	-0-	312	1	4588	2	Y	23					72
								25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2016	-0-		-0- B	-0-	125	1	1887	2	N	4					149
								4	9									
03	2289	N	2289	-0-		-0- B	-0-	133	1	2155	2	N	1					150
								1	9									
04	2294	N	2294	-0-		-0- B	-0-	141	1	2149	2	N	4					154
								4	9									
05	2234	N	2234	-0-		-0- B	-0-	178	1	2055	2	N	1					155
								1	9									
06	2175	N	2175	-0-		-0- B	-0-	198	1	1977	2	N	-0-					155
*07	2324	N	2324	-0-		-0- B	-0-	238	1	2062	2	N	22	157	1			20
								24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3285	-0-	-411	B	-0-	201	1	3050	2	N	31	176	1			15
								34	9									
03	4092	X	3797	-0-	-295	B	-0-	241	1	3556	2	N	-0-					15
04	3960	X	3796	-0-	-164	B	-0-	235	1	3533	2	N	25					40
								28	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	B	-0-	275	1	4053	2	N	-0-					40
06	4046	X	4046	-0-	-0-	B	-0-	250	1	3752	2	N	40					80
								44	9									
*07	4068	X	4068	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3785	2	N	24					104
								26	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1529	2	Y	-0-					47
03	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1735	2	Y	-0-					47
04	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1800	2	Y	-0-					47
05	1550	N	1336	-0-	-214	B	-0-	106	1	1230	2	Y	-0-					47
06	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1466	2	Y	-0-					47
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2185	2	Y	-0-					47

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3248	-0-	-0-	B	-0-	201	1	3047	2	Y	-0-					1
03	3491	X	3491	-0-	-0-	B	-0-	222	1	3268	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3118	2	Y	-0-					1
05	3409	X	3409	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3192	2	Y	-0-					1
06	3240	X	3081	-0-	-159	B	-0-	192	1	2889	2	Y	-0-					1
07	3348	X	3071	-0-	-277	B	-0-	195	1	2876	2	Y	-0-					1

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3883	X	3883	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3615	2	Y	26					29
								29	9									
03	4185	X	4079	-0-	-106	B	-0-	258	1	3804	2	Y	15	32	1			12
								17	9									
04	4050	X	3881	-0-	-169	B	-0-	241	1	3618	2	Y	20	27	1			5
								22	9									
05	4185	X	4081	-0-	-104	B	-0-	259	1	3822	2	Y	-0-					5
06	4050	X	3434	-0-	-616	B	-0-	214	1	3212	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
07	4185	X	4065	-0-	-120	B	-0-	258	1	3792	2	Y	14					18
								15	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2765	X	2765	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2594	2	Y	-0-					78
03	2999	X	2999	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2808	2	Y	-0-					78
04	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2689	2	Y	-0-					78
05	2945	N	2940	-0-	-5	B	-0-	187	1	2753	2	Y	-0-					78
06	2850	N	2670	-0-	-180	B	-0-	166	1	2500	2	Y	4					82
								4	9									
*07	2945	N	2776	-0-	-169	B	-0-	176	1	2596	2	Y	4	77	1			9
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3218	-0-	-142 B	-0-		199	1	3017	2	Y	2					52
								2	9									
03	3720	X	3629	-0-	-91 B	-0-		229	1	3374	2	Y	24	65	1			11
								26	9									
04	3600	X	3426	-0-	-174 B	-0-		211	1	3179	2	Y	33					44
								36	9									
05	3720	X	3481	-0-	-239 B	-0-		221	1	3253	2	Y	6					50
								7	9									
06	3600	X	2426	-0-	-1174 B	-0-		149	1	2248	2	Y	26					76
								29	9									
*07	4119	X	4119	-0-	-0- B	-0-		262	1	3857	2	Y	-0-	60	1			16

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-		189	1	2854	2	Y	9	79	1			5
								10	9									
03	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-		199	1	2932	2	Y	11					16
								12	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-		197	1	2954	2	Y	7					23
								8	9									
05	3410	X	3294	-0-	-116 B	-0-		207	1	3047	2	Y	36					59
								40	9									
06	3300	X	3083	-0-	-217 B	-0-		191	1	2878	2	Y	13	66	1			6
								14	9									
07	3379	X	2826	-0-	-553 B	-0-		179	1	2638	2	Y	8					14
								9	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2512	X	2512	-0-	-0- B	-0-		152	1	2292	2	Y	62					109
								68	9									
03	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-		169	1	2743	2	Y	27	116	1			20
								30	9									
04	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-		172	1	2621	2	Y	22					42
								24	9									
05	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-		224	1	2596	2	Y	25					67
								28	9									
06	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-		253	1	2524	2	Y	18	63	1			22
								20	9									
*07	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-		298	1	2579	2	Y	20					42
								22	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-		149	1	2252	2	N	15					63
								17	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-		144	1	2329	2	N	4					67
								4	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-		147	1	2237	2	N	-0-					67
05	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-		189	1	2185	2	N	37					104
								41	9									
06	2310	N	2051	-0-	-259 B	-0-		186	1	1859	2	N	5					109
								6	9									
07	2387	N	1961	-0-	-426 B	-0-		203	1	1757	2	N	1					110
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4394	-0-	-198 B	-0-	272	1	4110	2	Y	11					14
							12	9									
03	5053	X	4679	-0-	-374 B	-0-	297	1	4375	2	Y	6	18	1			2
							7	9									
04	4890	X	4467	-0-	-423 B	-0-	279	1	4186	2	Y	2					4
							2	9									
05	5022	X	4268	-0-	-754 B	-0-	271	1	3987	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	4740	X	4320	-0-	-420 B	-0-	269	1	4040	2	Y	10					12
							11	9									
07	4867	X	4482	-0-	-385 B	-0-	285	1	4190	2	Y	6	16	1			2
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3943	-0-	-817 B	-0-	244	1	3699	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4384	-0-	-886 B	-0-	279	1	4105	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4251	-0-	-849 B	-0-	265	1	3986	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4344	-0-	-275 B	-0-	276	1	4060	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	297	1	4465	2	Y	9					10
							10	9									
*07	4800	X	4800	-0-	-0- B	-0-	305	1	4488	2	Y	6	15	1			1
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4110	-0-	-230 B	-0-	254	1	3839	2	Y	15					18
							17	9									
03	4805	X	3209	-0-	-1596 B	-0-	203	1	2995	2	Y	10	25	1			3
							11	9									
04	4650	X	4583	-0-	-67 B	-0-	286	1	4294	2	Y	3					6
							3	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0- B	-0-	328	1	4835	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
06	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	286	1	4298	2	Y	14					17
							15	9									
07	4743	X	4562	-0-	-181 B	-0-	290	1	4263	2	Y	8	22	1			3
							9	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1899	-0-	-145 B	-0-	118	1	1779	2	N	2					35
							2	9									
03	2356	N	2324	-0-	-32 B	-0-	147	1	2158	2	N	17					52
							19	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	135	1	2034	2	N	18					70
							20	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	135	1	1986	2	N	2					72
							2	9									
06	2250	N	2221	-0-	-29 B	-0-	136	1	2046	2	N	35					107
							39	9									
07	2263	N	2107	-0-	-156 B	-0-	134	1	1970	2	N	3					110
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2404	-0-		-816	B	-0-	149	1	2249	2	Y	5					89
									6	9									
03	4398	X	4398	-0-		-0-	B	-0-	277	1	4079	2	Y	38	114	1	2	8	11
									42	9									
04	3450	X	2660	-0-		-790	B	-0-	166	1	2490	2	Y	4					15
									4	9									
05	3898	X	3898	-0-		-0-	B	-0-	247	1	3639	2	Y	11					26
									12	9									
06	3635	X	3635	-0-		-0-	B	-0-	227	1	3406	2	Y	2					28
									2	9									
*07	3724	X	3724	-0-		-0-	B	-0-	234	1	3446	2	Y	40					68
									44	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	3847	-0-		-1221	B	-0-	238	1	3608	2	Y	1					5
									1	9									
03	5611	X	3639	-0-		-1972	B	-0-	231	1	3402	2	Y	5					10
									6	9									
04	5430	X	3249	-0-		-2181	B	-0-	202	1	3038	2	Y	8					18
									9	9									
05	5301	X	3369	-0-		-1932	B	-0-	214	1	3154	2	Y	1					19
									1	9									
06	4380	X	3585	-0-		-795	B	-0-	223	1	3360	2	Y	2					21
									2	9									
07	4247	X	3875	-0-		-372	B	-0-	246	1	3621	2	Y	7					28
									8	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-		-6	B	-0-					N	-0-					115
03	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-	8	1	69	2	N	-0-					115
04	2227	N	2227	-0-		-0-	B	-0-	136	1	2015	2	N	69					184
									76	9									
05	2221	N	2221	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2024	2	N	16	181	1			19
									18	9									
06	2178	N	2178	-0-		-0-	B	-0-	201	1	1964	2	N	12					31
									13	9									
*07	2341	N	2341	-0-		-0-	B	-0-	244	1	2080	2	N	15					46
									17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1710	2	Y	12					70
									13	9									
03	2015	N	2000	-0-		-15	B	-0-	116	1	1876	2	Y	7					77
									8	9									
04	1920	N	1841	-0-		-79	B	-0-	111	1	1691	2	Y	35	97	1			15
									39	9									
05	2015	N	1959	-0-		-56	B	-0-	156	1	1801	2	Y	2					17
									2	9									
06	1950	N	1894	-0-		-56	B	-0-	170	1	1694	2	Y	27					44
									30	9									
*07	2027	N	2027	-0-		-0-	B	-0-	209	1	1812	2	Y	5					49
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	100	1	1502	2	Y	-0-	46	1			-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	98	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	101	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	120	1	1387	2	Y	32					32
							35	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	130	1	1292	2	Y	25					57
							28	9									
*07	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	167	1	1449	2	Y	10					67
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1740	-0-	-52 B	-0-	108	1	1632	2	Y	-0-	96	1			20
03	1984	N	1949	-0-	-35 B	-0-	111	1	1803	2	Y	32					52
							35	9									
04	1920	N	1884	-0-	-36 B	-0-	114	1	1745	2	Y	23					75
							25	9									
05	1922	N	1772	-0-	-150 B	-0-	141	1	1631	2	Y	-0-					75
06	1890	N	1787	-0-	-103 B	-0-	163	1	1624	2	Y	-0-					75
07	1953	N	1896	-0-	-57 B	-0-	196	1	1700	2	Y	-0-	75	1			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3093	-0-	-183 B	-0-	192	1	2901	2	Y	-0-					74
03	3627	X	3176	-0-	-451 B	-0-	202	1	2974	2	Y	-0-					74
04	3420	X	3308	-0-	-112 B	-0-	206	1	3102	2	Y	-0-	46	1			28
05	3534	X	3313	-0-	-221 B	-0-	211	1	3102	2	Y	-0-					28
06	3330	X	3058	-0-	-272 B	-0-	190	1	2864	2	Y	4					32
							4	9									
07	3410	X	3291	-0-	-119 B	-0-	209	1	3078	2	Y	4					36
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2798	X	2798	-0-	-0- B	-0-	172	1	2608	2	Y	16	111	1			12
							18	9									
03	2945	X	2802	-0-	-143 B	-0-	176	1	2595	2	Y	28					40
							31	9									
04	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	186	1	2791	2	Y	19					59
							21	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	197	1	2903	2	Y	38	90	1			7
							42	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0- B	-0-	178	1	2675	2	Y	27					34
							30	9									
*07	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	198	1	2915	2	Y	9					43
							10	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3363	-0-	-277 B	-0-	208	1	3155	2	Y	-0-					44
03	4030	X	3562	-0-	-468 B	-0-	226	1	3335	2	Y	1					45
							1	9									
04	3900	X	3294	-0-	-606 B	-0-	205	1	3078	2	Y	10					55
							11	9									
05	3813	X	3752	-0-	-61 B	-0-	239	1	3513	2	Y	-0-					55
06	3630	X	3334	-0-	-296 B	-0-	208	1	3124	2	Y	2					57
							2	9									
07	3720	X	3427	-0-	-293 B	-0-	218	1	3208	2	Y	1					58
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3984	-0-	-216 B	-0-	246	1	3728	2	Y	9					54
							10	9									
03	4650	X	4357	-0-	-293 B	-0-	277	1	4079	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
04	4500	X	3967	-0-	-533 B	-0-	246	1	3693	2	Y	25					79
							28	9									
05	4495	X	4093	-0-	-402 B	-0-	260	1	3832	2	Y	1					80
							1	9									
06	4290	X	4116	-0-	-174 B	-0-	255	1	3840	2	Y	19	84	1			15
							21	9									
07	4402	X	4088	-0-	-314 B	-0-	260	1	3820	2	Y	7					22
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3306	-0-	-26 B	-0-	205	1	3087	2	Y	13					55
							14	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	216	1	3499	2	Y	10					65
							11	9									
04	3570	X	3534	-0-	-36 B	-0-	217	1	3306	2	Y	10					75
							11	9									
05	3658	X	3440	-0-	-218 B	-0-	271	1	3132	2	Y	34	99	1			10
							37	9									
06	3570	X	3416	-0-	-154 B	-0-	311	1	3101	2	Y	4					14
							4	9									
07	3689	X	3499	-0-	-190 B	-0-	362	1	3131	2	Y	5					19
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1884	-0-	-20 B	-0-	117	1	1766	2	Y	1	64	1			13
							1	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	122	1	1980	2	Y	20					33
							22	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	124	1	1894	2	Y	22					55
							24	9									
05	2077	N	1977	-0-	-100 B	-0-	157	1	1819	2	Y	1					56
							1	9									
06	2040	N	1997	-0-	-43 B	-0-	178	1	1778	2	Y	37					93
							41	9									
07	2108	N	2105	-0-	-3 B	-0-	214	1	1851	2	Y	36	102	1			27
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1182	-0-	-218 B	-0-	71	1	1082	2	Y	26					26
							29	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	66	1	978	2	Y	15	33	1			8
							17	9									
04	660	N	515	-0-	-145 B	-0-	31	1	462	2	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
05	1302	N	452	-0-	-850 B	-0-	27	1	392	2	Y	30					30
							33	9									
06	1020	N	493	-0-	-527 B	-0-	30	1	448	2	Y	14	37	1			7
							15	9									
*07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	36	1	528	2	Y	5					12
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1211	2	Y	10				97
									11	9								
03	1839	N	1839	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1728	2	Y	4				101
									4	9								
04	1694	N	1694	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1578	2	Y	12				113
									13	9								
05	1645	N	1645	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1509	2	Y	5				118
									6	9								
06	1770	N	1629	-0-		-141	B	-0-	147	1	1471	2	Y	10				128
									11	9								
07	1736	N	1283	-0-		-453	B	-0-	132	1	1143	2	Y	7				135
									8	9								

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	21	1	321	2	Y	3				61
									3	9								
03	2568	N	2568	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2412	2	Y	6				67
									7	9								
04	2118	N	2118	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1982	2	Y	5				72
									6	9								
05	1972	N	1972	-0-		-0-	B	-0-	153	1	1771	2	Y	44	78	1		38
									48	9								
06	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	176	1	1756	2	Y	4				42
									4	9								
*07	1591	N	1591	-0-		-0-	B	-0-	164	1	1424	2	Y	3				45
									3	9								

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1443	N	1443	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1351	2	Y	2				19
									2	9								
03	1601	N	1601	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1501	2	Y	6				25
									7	9								
04	1470	N	1431	-0-		-39	B	-0-	88	1	1337	2	Y	5				30
									6	9								
05	1550	N	1539	-0-		-11	B	-0-	118	1	1370	2	Y	46	51	1		25
									51	9								
06	1581	N	1581	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1433	2	Y	4				29
									4	9								
07	1488	N	1477	-0-		-11	B	-0-	152	1	1321	2	Y	4				33
									4	9								

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2774	X	2774	-0-		-0-	B	-0-	171	1	2593	2	Y	9				56
									10	9								
03	2964	X	2964	-0-		-0-	B	-0-	188	1	2775	2	Y	1	1	8		56
									1	9								
04	2904	X	2904	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2697	2	Y	25				81
									28	9								
05	2938	X	2938	-0-		-0-	B	-0-	187	1	2750	2	Y	1				82
									1	9								
06	2721	N	2721	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2531	2	Y	20	87	1		15
									22	9								
07	2790	N	2775	-0-		-15	B	-0-	176	1	2592	2	Y	6				21
									7	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	117	1	1767	2	Y	6					41
							7	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	128	1	2069	2	Y	9					50
							10	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	129	1	1965	2	Y	8					58
							9	9									
05	2108	N	2073	-0-	-35 B	-0-	163	1	1891	2	Y	17	68	1			7
							19	9									
06	2070	N	2033	-0-	-37 B	-0-	185	1	1841	2	Y	6					13
							7	9									
*07	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	222	1	1921	2	Y	5					18
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

02	1792	N	1698	-0-	-94 B	-0-	106	1	1592	2	N	-0-					20
03	1922	N	1873	-0-	-49 B	-0-	109	1	1764	2	N	-0-					20
04	1740	N	1732	-0-	-8 B	-0-	106	1	1613	2	N	12					32
							13	9									
05	1891	N	1786	-0-	-105 B	-0-	142	1	1643	2	N	1					33
							1	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	168	1	1674	2	N	-0-					33
*07	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	188	1	1632	2	N	-0-					33

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

02	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	225	1	3412	2	Y	11					117
							12	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	238	1	3508	2	Y	11	121	1			7
							12	9									
04	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	211	1	3168	2	Y	57					64
							63	9									
05	4154	X	3987	-0-	-167 B	-0-	252	1	3704	2	Y	28					92
							31	9									
06	3930	X	3615	-0-	-315 B	-0-	223	1	3359	2	Y	30	92	1			30
							33	9									
07	4030	X	3808	-0-	-222 B	-0-	240	1	3538	2	Y	27					57
							30	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

02	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	143	1	2158	2	Y	-0-					67
03	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	150	1	2434	2	Y	-0-					67
04	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	152	1	2324	2	Y	2					69
							2	9									
05	2480	N	2366	-0-	-114 B	-0-	188	1	2176	2	Y	2					71
							2	9									
06	2400	N	2171	-0-	-229 B	-0-	198	1	1973	2	Y	-0-					71
07	2480	N	2388	-0-	-92 B	-0-	247	1	2141	2	Y	-0-					71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	143	1	2158	2	Y	3					60
							3	9									
03	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	156	1	2299	2	Y	2	1	8			61
							2	9									
04	1871	X	1871	-0-	-0- B	-0-	116	1	1740	2	Y	14					75
							15	9									
05	2635	X	2447	-0-	-188 B	-0-	154	1	2270	2	Y	21					96
							23	9									
06	2550	X	2185	-0-	-365 B	-0-	135	1	2037	2	Y	12	80	1			28
							13	9									
*07	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	193	1	2841	2	Y	8					36
							9	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1444	-0-	-124 B	-0-	88	1	1330	2	N	24					120
							26	9									
03	1643	N	644	-0-	-999 B	-0-	41	1	599	2	N	4	1	8			123
							4	9									
04	1500	N	1269	-0-	-231 B	-0-	79	1	1189	2	N	1					124
							1	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	123	1	1810	2	N	7					131
							8	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	114	1	1719	2	N	4					135
							4	9									
*07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	99	1	1452	2	N	2					137
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	151	1	2273	2	Y	2					22
							2	9									
03	2294	N	2188	-0-	-106 B	-0-	127	1	2055	2	Y	5					27
							6	9									
04	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	173	1	2647	2	Y	5					32
							6	9									
05	2697	N	2628	-0-	-69 B	-0-	205	1	2372	2	Y	46	52	1			26
							51	9									
06	2130	N	2100	-0-	-30 B	-0-	191	1	1905	2	Y	4					30
							4	9									
07	2790	N	2647	-0-	-143 B	-0-	274	1	2369	2	Y	4					34
							4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	185	1	2795	2	Y	2					5
							2	9									
03	2945	X	2438	-0-	-507 B	-0-	155	1	2277	2	Y	5					10
							6	9									
04	2850	X	2030	-0-	-820 B	-0-	126	1	1895	2	Y	8					18
							9	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-	227	1	3348	2	Y	1					19
							1	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	207	1	3108	2	Y	2					21
							2	9									
*07	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	224	1	3303	2	Y	7					28
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	104	1	1570	2	N	8					125
							9	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	113	1	1821	2	N	25					150
							28	9									
04	1860	N	1789	-0-	-71 B	-0-	110	1	1675	2	N	4					154
							4	9									
05	1860	N	1793	-0-	-67 B	-0-	139	1	1612	2	N	38					192
							42	9									
06	1890	N	1800	-0-	-90 B	-0-	164	1	1636	2	N	-0-	173	1			19
*07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	200	1	1735	2	N	1					20
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4537	X	4537	-0-	-0- B	-0-	281	1	4256	2	Y	-0-	125	1			-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	307	1	4522	2	Y	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	283	1	4255	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4540	-0-	-513 B	-0-	286	1	4213	2	Y	37					37
							41	9									
06	4890	X	4311	-0-	-579 B	-0-	268	1	4033	2	Y	9					46
							10	9									
07	5022	X	4828	-0-	-194 B	-0-	304	1	4478	2	Y	42	79	1			9
							46	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4034	X	4034	-0-	-0- B	-0-	250	1	3784	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	276	1	4064	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4166	-0-	-4 B	-0-	260	1	3906	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4001	-0-	-308 B	-0-	254	1	3745	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	4170	X	4094	-0-	-76 B	-0-	255	1	3835	2	Y	4					5
							4	9									
07	4309	X	4188	-0-	-121 B	-0-	266	1	3920	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	196	1	2964	2	Y	22					53
							24	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	219	1	3221	2	Y	25	67	1	1	8	10
							28	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	205	1	3077	2	Y	4					14
							4	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	213	1	3133	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	197	1	2969	2	Y	14					20
							15	9									
*07	3264	X	3264	-0-	-0- B	-0-	207	1	3047	2	Y	9	24	1			5
							10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1802	-0-		-186	B	-0-	111	1	1673	2	N	16					160
									18	9									
03	2077	N	1549	-0-		-528	B	-0-	90	1	1449	2	N	9					169
									10	9									
04	2199	N	2199	-0-		-0-	B	-0-	134	1	2048	2	N	15					184
									17	9									
05	2520	N	2520	-0-		-0-	B	-0-	199	1	2302	2	N	17	184	1			17
									19	9									
06	2313	N	2313	-0-		-0-	B	-0-	210	1	2092	2	N	10					27
									11	9									
*07	2529	N	2529	-0-		-0-	B	-0-	260	1	2252	2	N	15					42
									17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1082	-0-		-38	B	-0-	67	1	1014	2	Y	1					18
									1	9									
03	2502	N	2502	-0-		-0-	B	-0-	148	1	2334	2	Y	18					36
									20	9									
04	2712	N	2712	-0-		-0-	B	-0-	170	1	2538	2	Y	4					40
									4	9									
05	2515	N	2515	-0-		-0-	B	-0-	203	1	2300	2	Y	11					51
									12	9									
06	2428	N	2428	-0-		-0-	B	-0-	225	1	2201	2	Y	2					53
									2	9									
*07	2514	N	2514	-0-		-0-	B	-0-	263	1	2241	2	Y	9					62
									10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	937	-0-		-407	B	-0-	58	1	879	2	N	-0-					122
03	1612	N	1565	-0-		-47	B	-0-	95	1	1470	2	N	-0-					122
04	2767	N	2767	-0-		-0-	B	-0-	174	1	2593	2	N	-0-					122
05	2482	N	2482	-0-		-0-	B	-0-	201	1	2279	2	N	2					124
									2	9									
06	2460	N	2460	-0-		-0-	B	-0-	228	1	2231	2	N	1					125
									1	9									
*07	2830	N	2830	-0-		-0-	B	-0-	297	1	2533	2	N	-0-					125

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1269	-0-		-299	B	-0-	79	1	1190	2	Y	-0-					15
03	1954	N	1954	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1819	2	Y	17					32
									19	9									
04	2277	N	2277	-0-		-0-	B	-0-	144	1	2130	2	Y	3					35
									3	9									
05	1451	N	1451	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1322	2	Y	10					45
									11	9									
06	2425	N	2425	-0-		-0-	B	-0-	224	1	2198	2	Y	3					48
									3	9									
*07	2542	N	2542	-0-		-0-	B	-0-	266	1	2267	2	Y	8					56
									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
02	7560	X	6130	-0-	-1430 B	-0-	380	1	5750	2	Y	-0-					58
03	8370	X	6686	-0-	-1684 B	-0-	425	1	6260	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
04	8100	X	6586	-0-	-1514 B	-0-	411	1	6175	2	Y	-0-					58
05	7409	X	6624	-0-	-785 B	-0-	421	1	6203	2	Y	-0-	58	1			-0-
06	6690	X	5980	-0-	-710 B	-0-	373	1	5607	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6280	-0-	-540 B	-0-	400	1	5880	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	6129	-0-	-31 B	-0-	380	1	5749	2	Y	-0-					43
03	6820	X	6601	-0-	-219 B	-0-	420	1	6181	2	Y	-0-					43
04	6600	X	6104	-0-	-496 B	-0-	381	1	5723	2	Y	-0-					43
05	6820	X	6412	-0-	-408 B	-0-	408	1	6003	2	Y	1	9	1			35
							1	9									
06	6600	X	6042	-0-	-558 B	-0-	377	1	5665	2	Y	-0-					35
07	6789	X	6227	-0-	-562 B	-0-	396	1	5831	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
02	5712	X	5626	-0-	-86 B	-0-	349	1	5277	2	Y	-0-					46
03	6324	X	6135	-0-	-189 B	-0-	390	1	5744	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
04	6120	X	5896	-0-	-224 B	-0-	368	1	5528	2	Y	-0-					46
05	6262	X	5977	-0-	-285 B	-0-	380	1	5597	2	Y	-0-					46
06	6060	X	5574	-0-	-486 B	-0-	348	1	5226	2	Y	-0-					46
07	6231	X	5869	-0-	-362 B	-0-	373	1	5495	2	Y	1					47
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1836	-0-	-96 B	-0-	114	1	1716	2	Y	5	30	1			7
							6	9									
03	2139	N	2045	-0-	-94 B	-0-	118	1	1913	2	Y	13					20
							14	9									
04	1890	N	1810	-0-	-80 B	-0-	110	1	1686	2	Y	13					33
							14	9									
05	2046	N	1972	-0-	-74 B	-0-	157	1	1812	2	Y	3					36
							3	9									
06	1980	N	1937	-0-	-43 B	-0-	175	1	1744	2	Y	16					52
							18	9									
*07	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	216	1	1874	2	Y	1	45	1			8
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3013	-0-	-347 B	-0-	184	1	2792	2	Y	34					34
							37	9									
03	3720	X	3337	-0-	-383 B	-0-	212	1	3116	2	Y	8					42
							9	9									
04	3600	X	3212	-0-	-388 B	-0-	199	1	2989	2	Y	22	59	1			5
							24	9									
05	3596	X	3422	-0-	-174 B	-0-	217	1	3202	2	Y	3					8
							3	9									
06	3390	X	3159	-0-	-231 B	-0-	197	1	2962	2	Y	-0-					8
07	3348	X	3297	-0-	-51 B	-0-	207	1	3040	2	Y	45					53
							50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1598	-0-	-54 B	-0-	99	1	1499	2	N	-0-					60
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	101	1	1637	2	N	-0-					60
04	1680	N	1637	-0-	-43 B	-0-	101	1	1534	2	N	2					62
							2	9									
05	1767	N	1614	-0-	-153 B	-0-	128	1	1484	2	N	2					64
							2	9									
06	1680	N	1560	-0-	-120 B	-0-	142	1	1416	2	N	2					66
							2	9									
07	1705	N	1547	-0-	-158 B	-0-	160	1	1387	2	N	-0-					66

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2138	X	2138	-0-	-0- B	-0-	130	1	1967	2	Y	37					55
							41	9									
03	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	148	1	2176	2	Y	16	64	1	1	8	6
							18	9									
04	2100	X	1967	-0-	-133 B	-0-	121	1	1815	2	Y	28					34
							31	9									
05	2170	X	2029	-0-	-141 B	-0-	126	1	1862	2	Y	37					71
							41	9									
06	2100	N	1907	-0-	-193 B	-0-	117	1	1762	2	Y	25	88	1			8
							28	9									
*07	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	132	1	1935	2	Y	34					42
							37	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	8747	-0-	-493 B	-0-	543	1	8190	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	10230	X	9746	-0-	-484 B	-0-	563	1	9119	2	Y	58					62
							64	9									
04	9900	X	9217	-0-	-683 B	-0-	563	1	8598	2	Y	51	81	1			32
							56	9									
05	9703	X	8777	-0-	-926 B	-0-	695	1	8038	2	Y	40	63	1			9
							44	9									
06	9420	X	8967	-0-	-453 B	-0-	815	1	8129	2	Y	21					30
							23	9									
07	9734	X	9400	-0-	-334 B	-0-	973	1	8424	2	Y	3					33
							3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5121	-0-	-199 B	-0-	315	1	4769	2	Y	34					55
							37	9									
03	5890	X	5603	-0-	-287 B	-0-	356	1	5238	2	Y	8					63
							9	9									
04	5700	X	5307	-0-	-393 B	-0-	330	1	4954	2	Y	21	78	1			6
							23	9									
05	5797	X	5549	-0-	-248 B	-0-	352	1	5191	2	Y	5					11
							6	9									
06	5520	X	5345	-0-	-175 B	-0-	333	1	5011	2	Y	1					12
							1	9									
07	5673	X	5642	-0-	-31 B	-0-	355	1	5224	2	Y	57					69
							63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2976	-0-	-48 B	-0-	181	1	2733	2	Y	56	95	1			46
							62	9									
03	3348	X	3233	-0-	-115 B	-0-	204	1	3000	2	Y	26	1	8			71
							29	9									
04	3240	X	2930	-0-	-310 B	-0-	179	1	2694	2	Y	52	94	1			29
							57	9									
05	3348	X	3272	-0-	-76 B	-0-	205	1	3019	2	Y	44					73
							48	9									
06	3240	X	3068	-0-	-172 B	-0-	188	1	2830	2	Y	45					118
							50	9									
07	3286	X	3188	-0-	-98 B	-0-	201	1	2959	2	Y	25	97	1			46
							28	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	207	1	3131	2	Y	56	94	1			46
							62	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-	232	1	3411	2	Y	26	1	8			71
							29	9									
04	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	217	1	3267	2	Y	51	94	1			28
							56	9									
05	3658	X	3594	-0-	-64 B	-0-	225	1	3319	2	Y	45					73
							50	9									
06	3540	X	3423	-0-	-117 B	-0-	210	1	3163	2	Y	45					118
							50	9									
07	3658	X	3533	-0-	-125 B	-0-	223	1	3281	2	Y	26	97	1			47
							29	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	185	1	2794	2	Y	37					129
							41	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0- B	-0-	207	1	3053	2	Y	17	129	1	1	8	16
							19	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	195	1	2935	2	Y	27					43
							30	9									
05	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	203	1	2993	2	Y	35					78
							39	9									
06	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	189	1	2846	2	Y	26	94	1			10
							29	9									
*07	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	199	1	2927	2	Y	32					42
							35	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6522	X	6522	-0-	-0- B	-0-	404	1	6112	2	N	5					140
							6	9									
03	6921	X	6921	-0-	-0- B	-0-	440	1	6480	2	N	1	1	8			140
							1	9									
04	6586	X	6586	-0-	-0- B	-0-	411	1	6175	2	N	-0-					140
05	6510	X	4971	-0-	-1539 B	-0-	316	1	4655	2	N	-0-	111	1			29
06	6592	X	6592	-0-	-0- B	-0-	411	1	6181	2	N	-0-					29
*07	6613	X	6613	-0-	-0- B	-0-	421	1	6192	2	N	-0-					29

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
02	3085	X	3085	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2876	2	Y	17					19
								19	9									
03	3331	X	3331	-0-	-0-	B	-0-	211	1	3108	2	Y	11					30
								12	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2986	2	Y	13					43
								14	9									
05	3441	X	3149	-0-	-292	B	-0-	198	1	2922	2	Y	26	46	1			23
								29	9									
06	3330	X	3221	-0-	-109	B	-0-	200	1	3009	2	Y	11					34
								12	9									
07	3410	X	3293	-0-	-117	B	-0-	208	1	3057	2	Y	25					59
								28	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5718	X	5718	-0-	-0-	B	-0-	354	1	5364	2	Y	-0-					60
03	6293	X	6235	-0-	-58	B	-0-	396	1	5838	2	Y	1	1	8			60
								1	9									
04	6090	X	5928	-0-	-162	B	-0-	370	1	5558	2	Y	-0-					60
05	6293	X	6080	-0-	-213	B	-0-	387	1	5693	2	Y	-0-					60
06	6090	X	5765	-0-	-325	B	-0-	359	1	5406	2	Y	-0-					60
*07	6293	X	6001	-0-	-292	B	-0-	382	1	5618	2	Y	1					61
								1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8349	X	8349	-0-	-0-	B	-0-	517	1	7829	2	Y	3					71
								3	9									
03	9313	X	9313	-0-	-0-	B	-0-	592	1	8717	2	Y	4	1	8			74
								4	9									
04	9248	X	9248	-0-	-0-	B	-0-	576	1	8652	2	Y	18					92
								20	9									
05	8764	X	8764	-0-	-0-	B	-0-	556	1	8182	2	Y	24					116
								26	9									
06	8250	X	7988	-0-	-262	B	-0-	496	1	7457	2	Y	32	108	1			40
								35	9									
07	8525	X	8145	-0-	-380	B	-0-	517	1	7605	2	Y	21					61
								23	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5224	X	5224	-0-	-0-	B	-0-	322	1	4881	2	Y	19					29
								21	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	B	-0-	365	1	5380	2	Y	18					47
								20	9									
04	5329	X	5329	-0-	-0-	B	-0-	331	1	4968	2	Y	27					74
								30	9									
05	5797	X	5615	-0-	-182	B	-0-	356	1	5240	2	Y	17	61	1			30
								19	9									
06	5610	X	5286	-0-	-324	B	-0-	329	1	4949	2	Y	7					37
								8	9									
07	5797	X	5447	-0-	-350	B	-0-	345	1	5083	2	Y	17					54
								19	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
02	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	239	1	3623	2	Y	19					28
							21	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	268	1	3951	2	Y	14					42
							15	9									
04	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	247	1	3716	2	Y	18					60
							20	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0- B	-0-	262	1	3866	2	Y	26	57	1			29
							29	9									
06	4320	X	3895	-0-	-425 B	-0-	242	1	3642	2	Y	10					39
							11	9									
07	4309	X	3999	-0-	-310 B	-0-	253	1	3718	2	Y	25					64
							28	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					22
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					22
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	33	1	499	2	Y	-0-	2	1			20
05	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					20
06	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	33	1	532	2	Y	2					22
							2	9									
*07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	38	1	528	2	Y	-0-					22

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	27	1	1242	2	N	2	3	1			63
							2	9									
03	1612	N	1326	-0-	-286 B	-0-	30	1	1294	2	N	2					65
							2	9									
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-0-	29	1	1255	2	N	-0-	2	1			63
05	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	32	1	1326	2	N	52					115
							57	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	33	1	1435	2	N	18	5	1			128
							20	9									
07	1333	N	1150	-0-	-183 B	-0-	27	1	1123	2	N	-0-					128

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	7	1	314	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	9	1	390	2	N	1					28
							1	9									
04	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	8	1	361	2	N	-0-	1	1			27
05	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	8	1	335	2	N	1					28
							1	9									
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	10	1	421	2	N	-0-	1	1			27
*07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	11	1	445	2	N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	18	1	826	2	N	2	2	1			81
							2	9									
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	21	1	894	2	N	1					82
							1	9									
04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	21	1	895	2	N	1	2	1			81
							1	9									
05	930	N	830	-0-	-100 B	-0-	19	1	810	2	N	1					82
							1	9									
06	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	20	1	865	2	N	1	2	1			81
							1	9									
07	961	N	890	-0-	-71 B	-0-	21	1	869	2	N	-0-					81

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	20	-0-	20 B	-1472	1	1	19	2	Y	-0-					33
03	31	N	90	-0-	59 B	-1413	5	1	85	2	Y	-0-					33
04	30	N	14	-0-	-16 B	-1413	1	1	13	2	Y	-0-					33
05	31	N	90	-0-	59 B	-1354	5	1	70	2	Y	14					47
							15	9									
06	30	N	14	-0-	-16 B	-1354	1	1	11	2	Y	2					49
							2	9									
07	14	N	25	-0-	11 B	-1343	2	1	23	2	Y	-0-					49

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	27	1	1236	2	N	3	3	1			107
							3	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	33	1	1410	2	N	2					109
							2	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	31	1	1333	2	N	-0-	2	1			107
05	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	33	1	1369	2	N	2					109
							2	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	28	1	1210	2	N	-0-	2	1			107
*07	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	33	1	1355	2	N	-0-					107

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	20	1	927	2	N	50	2	1			91
							55	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	23	1	989	2	N	81					172
							89	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	23	1	1001	2	N	16	2	1			186
							18	9									
05	1116	N	1003	-0-	-113 B	-0-	23	1	967	2	N	12					198
							13	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	24	1	1069	2	N	-0-	5	1			193
07	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	24	1	979	2	N	-0-					193

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	X	2596	-0-	-0- B	-0-	54	1	2511	2	N	28	6	1			145
							31	9									
03	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	70	1	3009	2	N	91	193	1			43
							100	9									
04	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	68	1	2944	2	N	32	5	1			70
							35	9									
05	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	69	1	2906	2	N	17					87
							19	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	66	1	2885	2	N	9	11	1			85
							10	9									
*07	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	67	1	2761	2	N	57					142
							63	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	61	1	888	2	Y	12					41
								13	9									
03	1612	N	1104	-0-	-508	B	-0-	66	1	1035	2	Y	3					44
								3	9									
04	1440	N	790	-0-	-650	B	-0-	48	1	731	2	Y	10	8	1			46
								11	9									
05	1054	N	693	-0-	-361	B	-0-	42	1	645	2	Y	5					51
								6	9									
06	1080	N	567	-0-	-513	B	-0-	32	1	525	2	Y	9					60
								10	9									
07	806	N	368	-0-	-438	B	-0-	24	1	343	2	Y	1					61
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1642	2	Y	10					44
								11	9									
03	2046	N	2024	-0-	-22	B	-0-	118	1	1845	2	Y	55					99
								61	9									
04	1950	N	1895	-0-	-55	B	-0-	115	1	1769	2	Y	10	8	1			101
								11	9									
05	1953	N	1944	-0-	-9	B	-0-	117	1	1820	2	Y	6					107
								7	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1873	2	Y	11					118
								12	9									
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1831	2	Y	2					120
								2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1688	2	N	3	3	1			65
								3	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1857	2	N	2					67
								2	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1654	2	N	9	3	1			73
								10	9									
05	1612	N	1274	-0-	-338	B	-0-	30	1	1243	2	N	1					74
								1	9									
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	B	-0-					N	-0-	5	1			69
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1583	2	N	-0-					69

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	7	1	304	2	N	1	1	1			129
								1	9									
03	434	N	291	-0-	-143	B	-0-	7	1	284	2	N	-0-					129
04	390	N	302	-0-	-88	B	-0-	7	1	294	2	N	1	1	1			129
								1	9									
05	341	N	244	-0-	-97	B	-0-	6	1	238	2	N	-0-					129
06	270	N	228	-0-	-42	B	-0-	5	1	223	2	N	-0-					129
07	310	N	222	-0-	-88	B	-0-	5	1	217	2	N	-0-					129

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1447	2	Y	11					183
								12	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1622	2	Y	2					185
								2	9									
04	1650	N	1616	-0-	-34	B	-0-	99	1	1517	2	Y	-0-	6	1			179
05	1736	N	1293	-0-	-443	B	-0-	78	1	1209	2	Y	5					184
								6	9									
06	1680	N	1453	-0-	-227	B	-0-	84	1	1360	2	Y	8	175	1			17
								9	9									
07	1674	N	1452	-0-	-222	B	-0-	96	1	1355	2	Y	1					18
								1	9									

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
02	2663	N	2663	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2563	2	N	41	5	1			109
								45	9									
03	2993	N	2993	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2776	2	N	138	203	1			44
								152	9									
04	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2675	2	N	29	5	1			68
								32	9									
05	2914	N	2809	-0-	-105	B	-0-	65	1	2718	2	N	24					92
								26	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	B	-0-	69	1	3048	2	N	9	11	1			90
								10	9									
*07	2865	N	2865	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2709	2	N	82					172
								90	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1850	2	Y	-0-					16
03	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2015	2	Y	2					18
								2	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1969	2	Y	-0-	9	1			9
05	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1924	2	Y	1					10
								1	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1964	2	Y	4					14
								4	9									
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2112	2	Y	3					17
								3	9									

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1478	2	Y	1					24
								1	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1720	2	Y	1					25
								1	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1650	2	Y	-0-	7	1			18
05	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1678	2	Y	1					19
								1	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1721	2	Y	3					22
								3	9									
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1673	2	Y	2					24
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	46	1	2144	2	N	40	5	1			164
							44	9									
03	2418	N	2404	-0-	-14 B	-0-	54	1	2332	2	N	16					180
							18	9									
04	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	52	1	2237	2	N	93	194	1			79
							102	9									
05	2480	N	2364	-0-	-116 B	-0-	54	1	2270	2	N	36					115
							40	9									
06	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	59	1	2590	2	N	44	15	1			144
							48	9									
07	2480	N	2435	-0-	-45 B	-0-	57	1	2334	2	N	40					184
							44	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	53	1	2469	2	N	5	5	1			62
							6	9									
03	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	64	1	2726	2	N	23					85
							25	9									
04	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	61	1	2635	2	N	150	190	1			45
							165	9									
05	2790	N	2775	-0-	-15 B	-0-	64	1	2708	2	N	3					48
							3	9									
06	2730	N	1706	-0-	-1024 B	-0-	37	1	1605	2	N	58	16	1			90
							64	9									
07	2883	N	2750	-0-	-133 B	-0-	65	1	2655	2	N	27					117
							30	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2464	-0-	-448 B	-0-	157	1	2305	2	Y	2					39
							2	9									
03	3224	X	2843	-0-	-381 B	-0-	170	1	2671	2	Y	2					41
							2	9									
04	3030	X	2597	-0-	-433 B	-0-	159	1	2437	2	Y	1	12	1			30
							1	9									
05	3007	X	2751	-0-	-256 B	-0-	166	1	2583	2	Y	2					32
							2	9									
06	2790	X	2773	-0-	-17 B	-0-	161	1	2606	2	Y	5					37
							6	9									
07	2852	X	2688	-0-	-164 B	-0-	178	1	2507	2	Y	3					40
							3	9									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	37	1	1712	2	N	4	4	1			54
							4	9									
03	1984	N	1979	-0-	-5 B	-0-	44	1	1884	2	N	46					100
							51	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	42	1	1820	2	N	68	3	1			165
							75	9									
05	1953	N	1920	-0-	-33 B	-0-	44	1	1835	2	N	37					202
							41	9									
06	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	47	1	2063	2	N	19	196	1			25
							21	9									
07	2015	N	1854	-0-	-161 B	-0-	44	1	1793	2	N	15					40
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	14	1	657	2	N	1	1	1			134
								1	9									
03	744	N	642	-0-	-102	B	-0-	15	1	626	2	N	1					135
								1	9									
04	750	N	622	-0-	-128	B	-0-	14	1	608	2	N	-0-	1	1			134
05	744	N	659	-0-	-85	B	-0-	15	1	643	2	N	1					135
								1	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	16	1	719	2	N	-0-	1	1			134
07	651	N	375	-0-	-276	B	-0-	9	1	366	2	N	-0-					134

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

02	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1333	2	N	3	3	1			17
								3	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1512	2	N	51					68
								56	9									
04	1440	N	1112	-0-	-328	B	-0-	25	1	1072	2	N	14	3	1			79
								15	9									
05	1519	N	1451	-0-	-68	B	-0-	34	1	1415	2	N	2					81
								2	9									
06	1560	N	1157	-0-	-403	B	-0-	26	1	1130	2	N	1	4	1			78
								1	9									
07	1147	N	1018	-0-	-129	B	-0-	24	1	994	2	N	-0-					78

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

02	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1029	2	N	14	2	1			142
								15	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1079	2	N	62	177	1			27
								68	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1131	2	N	11	2	1			36
								12	9									
05	1178	N	919	-0-	-259	B	-0-	21	1	874	2	N	22					58
								24	9									
06	1140	N	954	-0-	-186	B	-0-	20	1	891	2	N	39	8	1			89
								43	9									
07	1209	N	1106	-0-	-103	B	-0-	26	1	1055	2	N	23					112
								25	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 11594

02	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	7	1	295	2	N	1					1
								1	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	7	1	320	2	N	-0-	1	5			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	9	1	370	2	N	1					1
								1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	7	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	8	1	341	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	16	1	744	2	N	2	2	1			101
							2	9									
03	837	N	421	-0-	-416 B	-0-	10	1	411	2	N	-0-					101
04	930	N	250	-0-	-680 B	-0-	6	1	243	2	N	1	1	1			101
							1	9									
05	837	N	372	-0-	-465 B	-0-	9	1	363	2	N	-0-					101
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	9	1	393	2	N	-0-	1	1			100
07	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	5	1	197	2	N	-0-					100

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	11	1	491	2	N	43	1	1			165
							47	9									
03	496	N	369	-0-	-127 B	-0-	8	1	325	2	N	33	178	1			20
							36	9									
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	12	1	508	2	N	1	1	1			20
							1	9									
05	589	N	499	-0-	-90 B	-0-	12	1	487	2	N	-0-					20
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	12	1	531	2	N	18	5	1			33
							20	9									
*07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	13	1	531	2	N	25					58
							28	9									

LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	8	1	376	2	N	1	1	1			29
							1	9									
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	14	1	586	2	N	1					30
							1	9									
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	13	1	576	2	N	-0-	1	1			29
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	12	1	510	2	N	1					30
							1	9									
06	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	12	1	533	2	N	-0-	1	1			29
07	620	N	479	-0-	-141 B	-0-	11	1	468	2	N	-0-					29

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	25	1	1152	2	N	2	3	1			53
							2	9									
03	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	31	1	1310	2	N	65					118
							72	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	32	1	1389	2	N	17	2	1			133
							19	9									
05	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	27	1	1126	2	N	32					165
							35	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	31	1	1353	2	N	5	4	1			166
							6	9									
07	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	33	1	1354	2	N	28					194
							31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	15	1	674	2	N	4	2	1			269
								4	9									
03	1054	N	1052	-0-	-2	B	-0-	23	1	1004	2	N	23					292
								25	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	21	1	923	2	N	39	183	1			148
								43	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1123	2	N	33					181
								36	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1140	2	N	18	5	1			194
								20	9									
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1003	2	N	35					229
								39	9									

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11087 - 12037

02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	2	1	95	2	N	-0-					72
03	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-					72
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					72
05	93	N	13	-0-	-80	B	-0-	13	2			N	-0-					72
06	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	1	1	46	2	N	-0-					72
*07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

02	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	20	1	921	2	N	7	2	1			61
								8	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1456	2	N	15					76
								17	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1409	2	N	67	2	1			141
								74	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1366	2	N	41					182
								45	9									
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	B	-0-					N	11	8	1			185
07	1581	N	1196	-0-	-385	B	-0-	28	1	1168	2	N	-0-					185

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

02	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1385	2	N	3	3	1			114
								3	9									
03	1612	N	1569	-0-	-43	B	-0-	36	1	1525	2	N	7					121
								8	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1544	2	N	56	3	1			174
								62	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1566	2	N	5					179
								6	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1678	2	N	12	5	1			186
								13	9									
07	1705	N	1531	-0-	-174	B	-0-	36	1	1492	2	N	3					189
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	43	1	633	2	Y	1					9
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					9
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	47	1	721	2	Y	-0-	3	1			6
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	47	1	725	2	Y	1					7
							1	9									
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	46	1	752	2	Y	1					8
							1	9									
07	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	52	1	726	2	Y	1					9
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	121	1	1769	2	Y	2					36
							2	9									
03	2294	N	2145	-0-	-149 B	-0-	128	1	2016	2	Y	1					37
							1	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	132	1	2029	2	Y	2	9	1			30
							2	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	135	1	2097	2	Y	1					31
							1	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	126	1	2041	2	Y	4					35
							4	9									
07	2232	N	2229	-0-	-3 B	-0-	148	1	2078	2	Y	3					38
							3	9									

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	20	1	920	2	N	2	2	1			77
							2	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	23	1	1007	2	N	71					148
							78	9									
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	18	1	775	2	N	52	2	1			198
							57	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	24	1	1025	2	N	28					226
							31	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	24	1	1074	2	N	66	196	1			96
							73	9									
*07	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	22	1	904	2	N	-0-					96

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2162	X	2162	-0-	-0- B	-0-	138	1	2023	2	N	1					42
							1	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	143	1	2242	2	N	2					44
							2	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	122	1	1875	2	N	1	10	1			35
							1	9									
05	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	145	1	2257	2	N	19					54
							21	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	135	1	2189	2	N	5					59
							6	9									
*07	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	161	1	2260	2	N	2					61
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	41	1	1894	2	N	99	4	1			150
							109	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	48	1	2071	2	N	50					200
							55	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	44	1	1893	2	N	79	201	1			78
							87	9									
05	2263	N	1972	-0-	-291 B	-0-	46	1	1923	2	N	3					81
							3	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	50	1	2184	2	N	1	11	1			71
							1	9									
*07	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	48	1	1960	2	N	77					148
							85	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	30	1	1410	2	N	2	3	1			117
							2	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	37	1	1602	2	N	2					119
							2	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	39	1	1665	2	N	1	3	1			117
							1	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	41	1	1727	2	N	21					138
							23	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	42	1	1832	2	N	46	8	1			176
							51	9									
07	1767	N	1606	-0-	-161 B	-0-	38	1	1568	2	N	-0-					176

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	19	1	885	2	N	5	2	1			158
							6	9									
03	899	N	784	-0-	-115 B	-0-	18	1	756	2	N	9					167
							10	9									
04	990	N	856	-0-	-134 B	-0-	19	1	830	2	N	6	2	1			171
							7	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	31	1	1296	2	N	76					247
							84	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	70	11	1			306
*07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	28	1	1163	2	N	5	166	1			145
							6	9									

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	32	1	1474	2	N	31	3	1			131
							34	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	39	1	1654	2	N	130	195	1			66
							143	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	37	1	1619	2	N	1	3	1			64
							1	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	39	1	1643	2	N	26					90
							29	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	41	1	1796	2	N	17	8	1			99
							19	9									
*07	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	37	1	1538	2	N	19					118
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	7	1	341	2	N	1	1	1			27
								1	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	14	1	617	2	N	1					28
								1	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	13	1	540	2	N	-0-	1	1			27
05	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	8	1	331	2	N	1					28
								1	9									
06	600	N	389	-0-	-211	B	-0-	9	1	380	2	N	-0-	1	1			27
07	558	N	255	-0-	-303	B	-0-	6	1	249	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
02	2912	X	1277	-0-	-1635	B	-0-	82	1	1195	2	Y	-0-					31
03	2852	X	942	-0-	-1910	B	-0-	56	1	885	2	Y	1					32
								1	9									
04	2640	X	682	-0-	-1958	B	-0-	42	1	640	2	Y	-0-	9	1			23
05	2697	X	598	-0-	-2099	B	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					23
06	2370	X	561	-0-	-1809	B	-0-	33	1	527	2	Y	1					24
								1	9									
07	1426	X	535	-0-	-891	B	-0-	35	1	499	2	Y	1					25
								1	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1119	2	N	24	2	1			58
								26	9									
03	1364	N	1342	-0-	-22	B	-0-	29	1	1257	2	N	51					109
								56	9									
04	1290	N	1259	-0-	-31	B	-0-	28	1	1216	2	N	14	2	1			121
								15	9									
05	1302	N	1276	-0-	-26	B	-0-	29	1	1230	2	N	15					136
								17	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1381	2	N	46	10	1			172
								51	9									
07	1302	N	1296	-0-	-6	B	-0-	30	1	1238	2	N	25					197
								28	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1572	2	N	37	3	1			178
								41	9									
03	1860	N	1694	-0-	-166	B	-0-	38	1	1646	2	N	9					187
								10	9									
04	1770	N	1753	-0-	-17	B	-0-	38	1	1637	2	N	71	191	1			67
								78	9									
05	1829	N	1713	-0-	-116	B	-0-	39	1	1648	2	N	24					91
								26	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1824	2	N	79	15	1			155
								87	9									
07	1798	N	1701	-0-	-97	B	-0-	39	1	1612	2	N	45					200
								50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	46	1	2147	2	N	4	5	1			202
								4	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2426	2	N	79	183	1			98
								87	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	54	1	2338	2	N	43	4	1			137
								47	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	56	1	2334	2	N	66					203
								73	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2516	2	N	127	210	1			120
								140	9									
07	2511	N	2338	-0-	-173	B	-0-	56	1	2282	2	N	-0-					120

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1721	2	N	4	4	1			134
								4	9									
03	2077	N	1941	-0-	-136	B	-0-	44	1	1895	2	N	2					136
								2	9									
04	1950	N	1924	-0-	-26	B	-0-	44	1	1879	2	N	1	3	1			134
								1	9									
05	1953	N	1916	-0-	-37	B	-0-	44	1	1870	2	N	2					136
								2	9									
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	B	-0-					N	7	4	1			139
07	1984	N	1959	-0-	-25	B	-0-	47	1	1912	2	N	-0-					139

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1372	2	N	13	39	1			5
								14	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1445	2	N	1					6
								1	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1422	2	N	8					14
								9	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0-	B	-0-	359	1	3090	2	N	14					28
								15	9									
06	1530	N	1169	-0-	-361	B	-0-	120	1	1037	2	N	11					39
								12	9									
07	1643	N	1228	-0-	-415	B	-0-	127	1	1087	2	N	13	45	1			7
								14	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1292	2	Y	2					34
								2	9									
03	1891	N	1589	-0-	-302	B	-0-	95	1	1493	2	Y	1					35
								1	9									
04	1680	N	1352	-0-	-328	B	-0-	83	1	1268	2	Y	1	7	1			29
								1	9									
05	1519	N	1241	-0-	-278	B	-0-	75	1	1165	2	Y	1					30
								1	9									
06	1530	N	1303	-0-	-227	B	-0-	76	1	1225	2	Y	2					32
								2	9									
07	1395	N	1210	-0-	-185	B	-0-	80	1	1128	2	Y	2					34
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1316	2	N	8	3	1			287
								9	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1457	2	N	157	193	1			251
								173	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1434	2	N	14	3	1			262
								15	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1437	2	N	66	195	1			133
								73	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1556	2	N	41	11	1			163
								45	9									
07	1519	N	1485	-0-	-34	B	-0-	34	1	1394	2	N	52					215
								57	9									

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1581	2	N	3	3	1			29
								3	9									
03	1829	N	1705	-0-	-124	B	-0-	39	1	1664	2	N	2					31
								2	9									
04	1770	N	1712	-0-	-58	B	-0-	38	1	1660	2	N	13	3	1			41
								14	9									
05	1798	N	1769	-0-	-29	B	-0-	39	1	1639	2	N	83					124
								91	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1851	2	N	20	6	1			138
								22	9									
07	1767	N	1664	-0-	-103	B	-0-	40	1	1624	2	N	-0-					138

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1722	2	N	4	4	1			104
								4	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1876	2	N	2					106
								2	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1833	2	N	1	3	1			104
								1	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1859	2	N	2					106
								2	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2053	2	N	1	3	1			104
								1	9									
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1838	2	N	-0-					104

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1853	-0-	-639	B	-0-	39	1	1810	2	N	4	4	1			58
								4	9									
03	2139	X	2126	-0-	-13	B	-0-	47	1	2000	2	N	72					130
								79	9									
04	2040	X	2033	-0-	-7	B	-0-	45	1	1963	2	N	23	4	1			149
								25	9									
05	2077	X	2076	-0-	-1	B	-0-	48	1	2013	2	N	14					163
								15	9									
06	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	50	1	2204	2	N	21	7	1			177
								23	9									
07	2108	N	1983	-0-	-125	B	-0-	46	1	1909	2	N	25					202
								28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	27	1	1271	2	N	30	3	1			61
							33	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	38	1	1608	2	N	68					129
							75	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	29	1	1263	2	N	13	3	1			139
							14	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	29	1	1227	2	N	59					198
							65	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	32	1	1394	2	N	3	7	1			194
							3	9									
*07	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	33	1	1336	2	N	18					212
							20	9									

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	39	1	1813	2	N	17	4	1			64
							19	9									
03	2449	N	2108	-0-	-341 B	-0-	47	1	2008	2	N	48					112
							53	9									
04	2190	N	2076	-0-	-114 B	-0-	46	1	1987	2	N	39	4	1			147
							43	9									
05	2077	N	2021	-0-	-56 B	-0-	46	1	1938	2	N	34					181
							37	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	48	1	2090	2	N	3	8	1			176
							3	9									
07	2139	N	2018	-0-	-121 B	-0-	48	1	1970	2	N	-0-					176

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	47	1	2203	2	N	19	5	1			119
							21	9									
03	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	56	1	2383	2	N	52					171
							57	9									
04	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	54	1	2329	2	N	3	4	1			170
							3	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	56	1	2360	2	N	63					233
							69	9									
06	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	60	1	2624	2	N	75	197	1			111
							83	9									
*07	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	57	1	2325	2	N	-0-					111

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	145	1	2122	2	Y	12					43
							13	9									
03	2635	N	2569	-0-	-66 B	-0-	154	1	2411	2	Y	4					47
							4	9									
04	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	151	1	2314	2	Y	8	10	1			45
							9	9									
05	2511	N	2508	-0-	-3 B	-0-	151	1	2348	2	Y	8					53
							9	9									
06	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	146	1	2365	2	Y	13					66
							14	9									
07	2542	N	2475	-0-	-67 B	-0-	164	1	2307	2	Y	4					70
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-		-0- B	-0-	122	1	1786	2	N	1					117
								1	9									
03	2232	N	2166	-66		B	-0-	130	1	2035	2	N	1					118
								1	9									
04	2160	N	2047	-113		B	-0-	125	1	1921	2	N	1	9	1			110
								1	9									
05	2108	N	2071	-37		B	-0-	125	1	1945	2	N	1					111
								1	9									
06	2100	N	2018	-82		B	-0-	117	1	1897	2	N	4					115
								4	9									
07	2108	N	1890	-218		B	-0-	125	1	1763	2	N	2					117
								2	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	1377	-0-		-0- B	-0-	29	1	1334	2	N	13	3	1			67
								14	9									
03	1519	N	1470	-49		B	-0-	32	1	1365	2	N	66					133
								73	9									
04	1470	N	1424	-46		B	-0-	32	1	1386	2	N	5	3	1			135
								6	9									
05	1519	N	1507	-12		B	-0-	35	1	1470	2	N	2					137
								2	9									
06	1546	N	1546	-0-		B	-0-	34	1	1511	2	N	1	4	1			134
								1	9									
07	1457	N	1356	-101		B	-0-	32	1	1295	2	N	26					160
								29	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-		-0- B	-0-	35	1	1630	2	N	19	4	1			147
								21	9									
03	1984	N	1839	-145		B	-0-	42	1	1795	2	N	2					149
								2	9									
04	2100	N	1863	-237		B	-0-	40	1	1718	2	N	95	192	1			52
								105	9									
05	1860	N	1819	-41		B	-0-	42	1	1775	2	N	2					54
								2	9									
06	2059	N	2059	-0-		B	-0-	46	1	2010	2	N	3	6	1			51
								3	9									
07	1922	N	1854	-68		B	-0-	43	1	1770	2	N	37					88
								41	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2273	N	2273	-0-		-0- B	-0-	45	1	2090	2	N	125	191	1			52
								138	9									
03	2325	N	2187	-138		B	-0-	49	1	2088	2	N	45					97
								50	9									
04	2430	N	1967	-463		B	-0-	44	1	1895	2	N	25	4	1			118
								28	9									
05	2511	N	2353	-158		B	-0-	54	1	2255	2	N	40					158
								44	9									
06	2130	N	2015	-115		B	-0-	43	1	1895	2	N	70	180	1			48
								77	9									
*07	2393	N	2393	-0-		-0- B	-0-	57	1	2334	2	N	2					50
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	B	40	1	1873	2	N	86	200	1			97
								95	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	B	49	1	2084	2	N	63					160
								69	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	B	47	1	2026	2	N	15	4	1			171
								17	9									
05	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	B	49	1	2067	2	N	45					216
								50	9									
06	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	B	44	1	1922	2	N	34	190	1			60
								37	9									
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	B	49	1	1998	2	N	33					93
								36	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	B	61	1	2821	2	N	6	6	1			67
								7	9									
03	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	B	69	1	2976	2	N	29					96
								32	9									
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	B	68	1	2952	2	N	79	5	1			170
								87	9									
05	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	B	71	1	2977	2	N	81	177	1			74
								89	9									
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	B	75	1	3292	2	N	2	12	1			64
								2	9									
07	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	B	72	1	2955	2	N	44					108
								48	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	B	48	1	2225	2	N	43	5	1			204
								47	9									
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	B	60	1	2570	2	N	78	181	1			101
								86	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	B	56	1	2417	2	N	66	4	1			163
								73	9									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	B	59	1	2462	2	N	18					181
								20	9									
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	B	62	1	2703	2	N	45	16	1			210
								50	9									
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	B	57	1	2357	2	N	33	173	1			70
								36	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	B	38	1	1750	2	N	4	4	1			76
								4	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	B	45	1	1911	2	N	2					78
								2	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	B	43	1	1867	2	N	38	3	1			113
								42	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	B	45	1	1895	2	N	60					173
								66	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	B	47	1	2074	2	N	26	9	1			190
								29	9									
07	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	B	43	1	1753	2	N	16					206
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	31	1	1449	2	N	2	3	1			177
							2	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	40	1	1698	2	N	79	198	1			58
							87	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	38	1	1627	2	N	44	3	1			99
							48	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	39	1	1655	2	N	26					125
							29	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	40	1	1746	2	N	8	7	1			126
							9	9									
07	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	39	1	1600	2	N	27					153
							30	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	32	1	1469	2	N	3	3	1			191
							3	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	37	1	1599	2	N	29					220
							32	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	36	1	1556	2	N	41	193	1			68
							45	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	38	1	1602	2	N	2					70
							2	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	39	1	1698	2	N	32	9	1			93
							35	9									
*07	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	37	1	1530	2	N	15					108
							17	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	32	1	1503	2	N	12	3	1			147
							13	9									
03	1736	N	1696	-0-	-40 B	-0-	38	1	1617	2	N	37					184
							41	9									
04	1710	N	1686	-0-	-24 B	-0-	37	1	1597	2	N	47	3	1			228
							52	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	40	1	1672	2	N	2					230
							2	9									
06	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	42	1	1821	2	N	121	209	1			142
							133	9									
07	1736	N	1661	-0-	-75 B	-0-	39	1	1616	2	N	5					147
							6	9									

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	35	1	1617	2	N	3	3	1			29
							3	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	41	1	1773	2	N	2					31
							2	9									
04	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	38	1	1641	2	N	-0-	3	1			28
05	1829	N	1561	-0-	-268 B	-0-	36	1	1523	2	N	2					30
							2	9									
06	1770	N	1702	-0-	-68 B	-0-	38	1	1662	2	N	2	3	1			29
							2	9									
07	1736	N	1292	-0-	-444 B	-0-	31	1	1261	2	N	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-		-0-	B	-0-	31	1	1438	2	N	3	3	1			39
									3	9									
03	1674	N	1584	-0-		-90	B	-0-	36	1	1546	2	N	2					41
									2	9									
04	1688	N	1688	-0-		-0-	B	-0-	38	1	1630	2	N	18	3	1			56
									20	9									
05	1805	N	1805	-0-		-0-	B	-0-	38	1	1598	2	N	154	173	1			37
									169	9									
06	1738	N	1738	-0-		-0-	B	-0-	39	1	1697	2	N	2	5	1			34
									2	9									
07	1674	N	1590	-0-		-84	B	-0-	38	1	1552	2	N	-0-					34

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2870	X	2870	-0-		-0-	B	-0-	183	1	2686	2	N	1					189
									1	9									
03	3350	X	3350	-0-		-0-	B	-0-	200	1	3143	2	N	6					195
									7	9									
04	3059	X	3059	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2861	2	N	11	184	1			22
									12	9									
05	3265	X	3265	-0-		-0-	B	-0-	198	1	3065	2	N	2					24
									2	9									
06	3320	X	3320	-0-		-0-	B	-0-	193	1	3120	2	N	6					30
									7	9									
*07	3222	X	3222	-0-		-0-	B	-0-	214	1	3004	2	N	4					34
									4	9									

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-		-0-	B	-0-	47	1	2174	2	N	5	5	1			122
									6	9									
03	2464	N	2464	-0-		-0-	B	-0-	54	1	2325	2	N	77					199
									85	9									
04	2507	N	2507	-0-		-0-	B	-0-	56	1	2428	2	N	21	4	1			216
									23	9									
05	2562	N	2562	-0-		-0-	B	-0-	58	1	2457	2	N	43	190	1			69
									47	9									
06	2763	N	2763	-0-		-0-	B	-0-	61	1	2684	2	N	16	8	1			77
									18	9									
*07	2484	N	2484	-0-		-0-	B	-0-	58	1	2392	2	N	31					108
									34	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-		-0-	B	-0-	10	1	452	2	N	1	1	1			121
									1	9									
03	791	N	791	-0-		-0-	B	-0-	17	1	743	2	N	28					149
									31	9									
04	763	N	763	-0-		-0-	B	-0-	16	1	707	2	N	36	1	1			184
									40	9									
05	828	N	828	-0-		-0-	B	-0-	18	1	746	2	N	58					242
									64	9									
06	821	N	821	-0-		-0-	B	-0-	17	1	756	2	N	44	189	1			97
									48	9									
*07	609	N	609	-0-		-0-	B	-0-	14	1	595	2	N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	36	1	1687	2	N	3	4	1			94
							3	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	44	1	1868	2	N	52					146
							57	9									
04	1950	N	1901	-0-	-49 B	-0-	42	1	1828	2	N	28	3	1			171
							31	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	44	1	1833	2	N	63					234
							69	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	46	1	2029	2	N	27	197	1			64
							30	9									
07	1953	N	1876	-0-	-77 B	-0-	44	1	1819	2	N	12					76
							13	9									

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	42	1	1967	2	N	49	4	1			207
							54	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	50	1	2162	2	N	88	173	1			122
							97	9									
04	2190	N	2035	-0-	-155 B	-0-	46	1	1986	2	N	3	4	1			121
							3	9									
05	2263	N	1841	-0-	-422 B	-0-	42	1	1767	2	N	29					150
							32	9									
06	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	55	1	2414	2	N	40	15	1			175
							44	9									
*07	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	50	1	2046	2	N	57					232
							63	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	14	1	639	2	N	1	1	1			101
							1	9									
03	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	16	1	698	2	N	1					102
							1	9									
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	16	1	674	2	N	-0-	1	1			101
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	17	1	731	2	N	1					102
							1	9									
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	18	1	783	2	N	-0-	1	1			101
07	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	16	1	649	2	N	-0-					101

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	30	1	1379	2	N	3	3	1			85
							3	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	35	1	1510	2	N	39					124
							43	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	34	1	1489	2	N	147	185	1			86
							162	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	36	1	1509	2	N	26					112
							29	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	37	1	1605	2	N	16	9	1			119
							18	9									
07	1736	N	1581	-0-	-155 B	-0-	36	1	1499	2	N	42					161
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	219	1 14 9	2143	2	N	13	39	1			5
03	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	226	1 1 9	2332	2	N	1					6
04	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	260	1 9 9	2256	2	N	8					14
05	2325	N	1826	-0-	-499 B	-0-	189	1 15 9	1622	2	N	14					28
06	2250	N	1974	-0-	-276 B	-0-	204	1 12 9	1758	2	N	11					39
07	2325	N	2103	-0-	-222 B	-0-	219	1 14 9	1870	2	N	13	45	1			7

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	202	1 14 9	1979	2	N	13	39	1			5
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	174	1 1 9	1794	2	N	1					6
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	202	1 9 9	1754	2	N	8					14
05	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	183	1 15 9	1573	2	N	14					28
06	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	238	1 13 9	2052	2	N	12					40
*07	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	225	1 13 9	1927	2	N	12	45	1			7

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	53	1 54 9	2449	2	N	49	5	1			162
03	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	65	1 81 9	2782	2	N	74	195	1			41
04	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	64	1 75 9	2769	2	N	68	5	1			104
05	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	66	1 86 9	2762	2	N	78					182
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	69	1 88 9	3035	2	N	80	196	1			66
07	2821	N	2752	-0-	-69 B	-0-	65	1	2687	2	N	-0-					66

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	17	1 2 9	797	2	N	2	2	1			170
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	23	1 100 9	976	2	N	91	195	1			66
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	22	1 9 9	942	2	N	8	2	1			72
05	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	19	1 24 9	801	2	N	22					94
06	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	20	1 31 9	876	2	N	28	7	1			115
*07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	21	1 11 9	864	2	N	10					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2526	-0-	-274 B	-0-	233	1	2279	2	N	13	39	1			5
							14	9									
03	3100	X	2554	-0-	-546 B	-0-	226	1	2327	2	N	1					6
							1	9									
04	2910	X	2295	-0-	-615 B	-0-	236	1	2050	2	N	8					14
							9	9									
05	2790	X	2098	-0-	-692 B	-0-	217	1	1866	2	N	14					28
							15	9									
06	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	310	1	2676	2	N	12					40
							13	9									
*07	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	271	1	2321	2	N	12	45	1			7
							13	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5177	X	5177	-0-	-0- B	-0-	331	1	4843	2	N	3					68
							3	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0- B	-0-	293	1	4597	2	N	3					71
							3	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0- B	-0-	312	1	4787	2	N	-0-	18	1			53
05	5208	X	4817	-0-	-391 B	-0-	290	1	4507	2	N	18					71
							20	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0- B	-0-	296	1	4793	2	N	13					84
							14	9									
07	5208	X	4756	-0-	-452 B	-0-	315	1	4435	2	N	5					89
							6	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	142	1	2085	2	N	2					36
							2	9									
03	2480	N	2368	-0-	-112 B	-0-	142	1	2225	2	N	1					37
							1	9									
04	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	133	1	2048	2	N	3	9	1			31
							3	9									
05	2480	N	2335	-0-	-145 B	-0-	139	1	2156	2	N	36					67
							40	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	139	1	2253	2	N	21					88
							23	9									
*07	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	155	1	2178	2	N	6					94
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3137	-0-	-279 B	-0-	289	1	2834	2	N	13	39	1			5
							14	9									
03	3782	X	2870	-0-	-912 B	-0-	254	1	2615	2	N	1					6
							1	9									
04	3540	X	2694	-0-	-846 B	-0-	278	1	2410	2	N	5					11
							6	9									
05	3472	X	2573	-0-	-899 B	-0-	268	1	2305	2	N	-0-					11
06	3360	X	3273	-0-	-87 B	-0-	340	1	2933	2	N	-0-					11
07	3472	X	2683	-0-	-789 B	-0-	281	1	2402	2	N	-0-	11	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3976	-0-	-728 B	-0-	254	1	3720	2	N	2					67
							2	9									
03	5208	X	4465	-0-	-743 B	-0-	267	1	4195	2	N	3					70
							3	9									
04	4920	X	3890	-0-	-1030 B	-0-	238	1	3651	2	N	1	18	1			53
							1	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0- B	-0-	305	1	4726	2	N	18					71
							20	9									
06	4530	X	4511	-0-	-19 B	-0-	262	1	4237	2	N	11					82
							12	9									
07	4464	X	4262	-0-	-202 B	-0-	283	1	3973	2	N	5					87
							6	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	47	1	2166	2	N	5	5	1			234
							6	9									
03	2542	N	2389	-0-	-153 B	-0-	54	1	2333	2	N	2					236
							2	9									
04	2400	N	2306	-0-	-94 B	-0-	52	1	2253	2	N	1	4	1			233
							1	9									
05	2449	N	2362	-0-	-87 B	-0-	54	1	2283	2	N	23					256
							25	9									
06	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	53	1	2311	2	N	106	198	1			164
							117	9									
*07	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	57	1	2331	2	N	109	181	1			92
							120	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2676	-0-	-740 B	-0-	2600	2	76	9	Y	69	1	8			130
03	3782	X	3017	-0-	-765 B	-0-	2987	2	30	9	Y	27					157
04	5038	X	5038	-0-	-0- B	-0-	4986	2	52	9	Y	47	92	1	2	8	110
05	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	5217	2	24	9	Y	22	5	8			127
06	4901	X	4901	-0-	-0- B	-0-	4859	2	42	9	Y	38					165
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-					Y	NO RPT					165

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	686	-0-	-70 B	-0-	686	2			Y	-0-					25
03	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	829	2			Y	-0-					25
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			Y	-0-					25
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			Y	-0-					25
06	810	N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2			Y	-0-					25
*07	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	2			Y	-0-					25

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	952	N	732	-0-	-220 B	-0-	598	2	134	9	N	122	2	8			195
03	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1103	2	143	9	N	130	179	1	1	8	145
04	960	N	719	-0-	-241 B	-0-	581	2	138	9	N	125	176	1	2	8	92
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	831	2	138	9	N	125	175	1			42
06	1020	N	936	-0-	-84 B	-0-	803	2	133	9	N	121	1	8			162
*07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	683	2	131	9	N	119	177	1			104

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206683 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11370 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1	1	1550	2	N	99	181	1	2	8	125
							109	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1661	2	111	9	N	101	180	1	1	8	45
04	2040	N	1667	-0-	-373 B	-0-	1591	2	76	9	N	69	2	8			112
05	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1737	2	110	9	N	100	175	1			37
06	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1658	2	122	9	N	111	1	8			147
*07	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1670	2	69	9	N	63	175	1			35

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1966	-0-	-358 B	-0-	3	1	1939	2	Y	22	25	1	1	8	21
							24	9									
03	2883	N	1925	-0-	-958 B	-0-	1906	2	19	9	Y	17	19	1			19
04	2790	N	2350	-0-	-440 B	-0-	2318	2	32	9	Y	29	36	1			12
05	2170	N	2142	-0-	-28 B	-0-	2119	2	23	9	Y	21	21	1			12
06	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2288	2	135	9	Y	123	42	1			93
07	2418	N	1761	-0-	-657 B	-0-	1680	2	81	9	Y	74	94	1			73

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4578	X	4578	-0-	-0- B	-0-	4	1	4425	2	N	135	189	1	4	8	127
							149	9									
03	4712	X	4542	-0-	-170 B	-0-	4406	2	136	9	N	124	178	1	1	8	72
04	4830	X	4464	-0-	-366 B	-0-	4326	2	138	9	N	125					197
05	5084	X	4476	-0-	-608 B	-0-	4335	2	141	9	N	128	167	1	1	8	157
06	4920	X	3884	-0-	-1036 B	-0-	3762	2	122	9	N	111	187	1	1	8	80
07	5084	X	4144	-0-	-940 B	-0-	4034	2	110	9	N	100					180

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5125	X	5125	-0-		-0-	B	-0-	94	1	4935	2	Y	87	2	8			199
									96	9									
03	5094	X	5094	-0-		-0-	B	-0-	88	1	4908	2	Y	89	158	1	2	8	128
									98	9									
04	4851	X	4851	-0-		-0-	B	-0-	85	1	4667	2	Y	90	163	1			55
									99	9									
05	6369	X	6369	-0-		-0-	B	-0-	112	1	6167	2	Y	82					137
									90	9									
06	4104	X	4104	-0-		-0-	B	-0-	71	1	3963	2	Y	64					201
									70	9									
*07	3585	X	3585	-0-		-0-	B	-0-	3497	2	88	9	Y	80	157	1			124

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	3980	-0-		-1088	B	-0-	74	1	3889	2	Y	15					46
									17	9									
03	5611	X	4698	-0-		-913	B	-0-	82	1	4595	2	Y	19	37	1	1	8	27
									21	9									
04	5430	X	4544	-0-		-886	B	-0-	81	1	4441	2	Y	20	35	1			12
									22	9									
05	5580	X	2759	-0-		-2821	B	-0-	49	1	2701	2	Y	8					20
									9	9									
06	5400	X	5056	-0-		-344	B	-0-	88	1	4948	2	Y	18					38
									20	9									
*07	5763	X	5763	-0-		-0-	B	-0-	5730	2	33	9	Y	30	30	1			38

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	219	-0-		-201	B	-0-	219	3			N	-0-					164
03	651	X	208	-0-		-443	B	-0-	208	3			N	-0-					164
04	630	X	187	-0-		-443	B	-0-	187	3			N	-0-					164
05	651	X	372	-0-		-279	B	-0-	372	3			N	-0-					164
06	330	X	205	-0-		-125	B	-0-	205	3			N	-0-					164
07	248	X	174	-0-		-74	B	-0-	174	3			N	-0-					164

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	434	-0-		-854	B	-0-	434	3			Y	-0-					16
03	961	N	442	-0-		-519	B	-0-	442	3			Y	-0-	1	1			15
04	300	N	237	-0-		-63	B	-0-	237	3			Y	-0-					15
05	496	N	299	-0-		-197	B	-0-	299	3			Y	-0-					15
06	420	N	151	-0-		-269	B	-0-	151	3			Y	-0-					15
*07	386	N	386	-0-		-0-	B	-0-	386	3			Y	-0-					15

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2026	-0-		-522	B	-0-	2026	3			Y	-0-					7
03	2789	N	2789	-0-		-0-	B	-0-	2789	3			Y	-0-	3	1			4
04	1629	N	1629	-0-		-0-	B	-0-	1628	3	1	9	Y	1					5
05	2232	N	1056	-0-		-1176	B	-0-	1056	3			Y	-0-					5
06	2700	N	651	-0-		-2049	B	-0-	651	3			Y	-0-					5
07	1674	N	457	-0-		-1217	B	-0-	457	3			Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			Y	-0-					8
03	1953	N	1407	-0-	-546 B	-0-	1407	3			Y	-0-					8
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			Y	-0-					8
05	1953	N	736	-0-	-1217 B	-0-	736	3			Y	-0-					8
06	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			Y	-0-					8
07	1860	N	1115	-0-	-745 B	-0-	1115	3			Y	-0-					8

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1867	3	1	9	Y	1					17
03	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	3			Y	-0-	15	1			2
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1929	3	7	9	Y	6					8
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1913	3	1	9	Y	1					9
06	1680	N	1473	-0-	-207 B	-0-	1472	3	1	9	Y	1					10
*07	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1919	3	13	9	Y	12	22	1			-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	432	-0-	-296 B	-0-	432	3			Y	-0-					14
03	899	N	349	-0-	-550 B	-0-	349	3			Y	-0-	4	1			10
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	908	3	4	9	Y	4					14
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	921	3	1	9	Y	1					15
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	852	3	1	9	Y	1					16
07	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3			Y	-0-	12	1			4

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			Y	-0-					3
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2021	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1789	3	1	9	Y	1					1
05	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			Y	-0-					1
06	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			Y	-0-					1
*07	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1806	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			Y	-0-					6
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			Y	-0-	5	1			1
04	1980	N	1279	-0-	-701 B	-0-	1278	3	1	9	Y	1					2
05	2046	N	773	-0-	-1273 B	-0-	773	3			Y	-0-					2
06	1980	N	711	-0-	-1269 B	-0-	711	3			Y	-0-					2
07	1333	N	1188	-0-	-145 B	-0-	1186	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1811	-0-	-401 B	-0-	1810	3	1	9	Y	1					7
03	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2472	3	3	9	Y	3	9	1			1
04	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2335	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2353	3	3	9	Y	3					3
06	2400	N	1687	-0-	-713 B	-0-	1686	3	1	9	Y	1					4
07	2418	N	2362	-0-	-56 B	-0-	2356	3	6	9	Y	5	8	1			1

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1248	-0-	-68 B	-0-	1245	2	3	9	Y	3					65
03	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	1313	2	6	9	Y	5					70
04	1320	N	1176	-0-	-144 B	-0-	1162	2	14	9	Y	13					83
05	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	1232	2	8	9	Y	7					90
06	1290	N	1228	-0-	-62 B	-0-	1203	2	25	9	Y	23					113
07	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	1192	2	8	9	Y	7					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	890	-0-	-146 B	-0-	890	3			Y	-0-					5
03	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1623	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1521	3	2	9	Y	2					2
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			Y	-0-					2
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			Y	-0-					2
07	1240	N	772	-0-	-468 B	-0-	770	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2482	X	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					82
03	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	3602	3	130	9	N	118					200
04	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					200
05	2759	X	1988	-0-	-771 B	-0-	1988	3			N	-0-					200
06	3600	X	2517	-0-	-1083 B	-0-	2517	3			N	-0-					200
07	3720	X	2375	-0-	-1345 B	-0-	2361	3	14	9	N	13	188	1			25

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	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
02	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1867	3	36	9	Y	33	37	1			7
03	2108	N	2065	-0-	-43 B	-0-	2058	3	7	9	Y	6					13
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1920	3	39	9	Y	35	38	1			10
05	2108	N	2056	-0-	-52 B	-0-	2017	3	39	9	Y	35	45	1			-0-
06	2010	N	1950	-0-	-60 B	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
*07	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2236	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	790	-0-	-22 B	-0-	787	3	3	9	Y	3					50
03	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	887	3	18	9	Y	16	66	1			-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	871	3	25	9	Y	23					23
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	884	3	4	9	Y	4					27
06	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	861	3	3	9	Y	3					30
07	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	863	3	57	9	Y	52	82	1			-0-

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	455	-0-	-1729 B	-0-	454	3	1	9	Y	1					11
03	2418	X	587	-0-	-1831 B	-0-	586	3	1	9	Y	1	4	1			8
04	1380	X	508	-0-	-872 B	-0-	505	3	3	9	Y	3	3	1			8
05	930	X	449	-0-	-481 B	-0-	448	3	1	9	Y	1					9
06	2007	X	2007	-0-	-0- B	-0-	2006	3	1	9	Y	1					10
*07	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	2871	3	11	9	Y	10	17	1			3

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1433	3	55	9	Y	50	57	1			58
03	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1471	3	9	9	Y	8					66
04	1440	N	1332	-0-	-108 B	-0-	1280	3	52	9	Y	47	51	1			62
05	1488	N	1102	-0-	-386 B	-0-	1069	3	33	9	Y	30	48	1			44
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			Y	-0-					44
*07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1619	3	33	9	Y	30	59	1			15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					7
03	1364	N	775	-0-	-589 B	-0-	775	3			N	-0-					7
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					7
05	1271	N	913	-0-	-358 B	-0-	913	3			N	-0-					7
06	750	N	65	-0-	-685 B	-0-	65	3			N	-0-					7
*07	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					7

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1562	3	1	9	Y	1					34
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			Y	-0-	28	1			6
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1680	3	11	9	Y	10					16
05	1457	N	1252	-0-	-205 B	-0-	1251	3	1	9	Y	1					17
06	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1613	3	1	9	Y	1					18
*07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1562	3	15	9	Y	14	32	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3236	-0-	-1300 B	-0-	3236	3			N	-0-					170
03	5022	X	2795	-0-	-2227 B	-0-	2727	3	68	9	N	62	195	1			37
04	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	5065	3			N	-0-					37
05	4526	X	3155	-0-	-1371 B	-0-	3155	3			N	-0-					37
06	3900	X	3065	-0-	-835 B	-0-	3065	3			N	-0-					37
07	5239	X	2864	-0-	-2375 B	-0-	2847	3	17	9	N	15					52

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			Y	-0-					105
03	899	X	760	-0-	-139 B	-0-	713	3	47	9	Y	43					148
04	1530	X	1460	-0-	-70 B	-0-	1454	3	6	9	Y	5					153
05	1581	X	952	-0-	-629 B	-0-	941	3	11	9	Y	10					163
06	1530	X	431	-0-	-1099 B	-0-	409	3	22	9	Y	20					183
07	1519	X	959	-0-	-560 B	-0-	951	3	8	9	Y	7					190

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3590	X	3590	-0-	-0- B	-0-	3590	3			N	-0-					145
03	4062	X	4062	-0-	-0- B	-0-	4062	3			N	-0-					145
04	4560	X	3596	-0-	-964 B	-0-	3596	3			N	-0-					145
05	4712	X	2998	-0-	-1714 B	-0-	2998	3			N	-0-					145
06	4560	X	2792	-0-	-1768 B	-0-	2792	3			N	-0-					145
07	4061	X	3738	-0-	-323 B	-0-	3738	3			N	-0-					145

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1693	-0-	-99 B	-0-	1693	2			N	-0-					85
03	2449	X	1977	-0-	-472 B	-0-	1977	2			N	-0-					85
04	2559	X	2559	-0-	-0- B	-0-	2526	2	33	9	N	30					115
05	2449	X	1907	-0-	-542 B	-0-	1901	2	6	9	N	5					120
06	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	3064	2	13	9	N	12					132
07	2635	X	1789	-0-	-846 B	-0-	1744	2	45	9	N	41					173

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1616	-0-	-36 B	-0-	1486	2	130	9	N	118	196	1			42
03	2373	X	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-					42
04	1483	X	1483	-0-	-0- B	-0-	1465	2	18	9	N	16					58
05	1798	X	1612	-0-	-186 B	-0-	1443	2	169	9	N	154	185	1			27
06	2310	X	1830	-0-	-480 B	-0-	1777	2	53	9	N	48					75
07	2387	X	2025	-0-	-362 B	-0-	1884	2	141	9	N	128	176	1			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1729	3	2	9	Y	2					18
03	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2042	3	4	9	Y	4	13	1			9
04	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1444	3	9	9	Y	8	8	1			9
05	1829	N	1119	-0-	-710	B	-0-	1116	3	3	9	Y	3					12
06	3556	X	3556	-0-	-0-	B	-0-	3554	3	2	9	Y	2					14
*07	3345	X	3345	-0-	-0-	B	-0-	3333	3	12	9	Y	11	19	1			6

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

02	3099	X	3099	-0-	-0-	B	-0-	3034	3	65	9	Y	59					67
03	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	2058	3	42	9	Y	38	71	1			34
04	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2597	3	57	9	Y	52					86
05	2106	X	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3			Y	-0-					86
06	1486	X	1486	-0-	-0-	B	-0-	1479	3	7	9	Y	6	52	1			40
*07	1948	X	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3			Y	-0-					40

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

02	840	N	233	-0-	-607	B	-0-	207	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	527	N	304	-0-	-223	B	-0-	298	3	6	9	Y	5					5
04	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	368	3	43	9	Y	39	43	1			1
05	248	N	183	-0-	-65	B	-0-	161	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
06	300	N	39	-0-	-261	B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	243	-0-	-191	B	-0-	218	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

02	1036	N	810	-0-	-226	B	-0-	810	3			Y	-0-					4
03	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1084	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	1290	N	1245	-0-	-45	B	-0-	1242	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	899	N	674	-0-	-225	B	-0-	673	3	1	9	Y	1					3
06	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			Y	-0-					3
07	1302	N	784	-0-	-518	B	-0-	783	3	1	9	Y	1	2	1			2

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

02	3080	X	2694	-0-	-386	B	-0-	2691	3	3	9	Y	3					25
03	3689	X	2637	-0-	-1052	B	-0-	2631	3	6	9	Y	5	16	1			14
04	3570	X	3096	-0-	-474	B	-0-	3078	3	18	9	Y	16	18	1			12
05	3689	X	2686	-0-	-1003	B	-0-	2679	3	7	9	Y	6					18
06	3000	X	2689	-0-	-311	B	-0-	2687	3	2	9	Y	2					20
07	3193	X	2783	-0-	-410	B	-0-	2774	3	9	9	Y	8	15	1			13

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

02	3474	X	3474	-0-	-0-	B	-0-	3472	3	2	9	Y	2					17
03	3699	X	3699	-0-	-0-	B	-0-	3696	3	3	9	Y	3	9	1			11
04	3540	X	3495	-0-	-45	B	-0-	3487	3	8	9	Y	7	8	1			10
05	3714	X	3714	-0-	-0-	B	-0-	3711	3	3	9	Y	3					13
06	3649	X	3649	-0-	-0-	B	-0-	3648	3	1	9	Y	1					14
07	3658	X	3590	-0-	-68	B	-0-	3584	3	6	9	Y	5	8	1			11

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

02	2634	X	2634	-0-	-0-	B	-0-	2610	3	24	9	Y	22					34
03	3510	X	3510	-0-	-0-	B	-0-	3480	3	30	9	Y	27	51	1			10
04	2626	X	2626	-0-	-0-	B	-0-	2602	3	24	9	Y	22					32
05	3700	X	3700	-0-	-0-	B	-0-	3700	3			Y	-0-					32
06	3126	X	3126	-0-	-0-	B	-0-	3109	3	17	9	Y	15	47	1			-0-
*07	3473	X	3473	-0-	-0-	B	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
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
02	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2157	3	4	9	Y	4					17
03	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2546	3	8	9	Y	7	21	1			3
04	2431	N	2431	-0-	-0-	B	-0-	2412	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	2355	3	8	9	Y	7					9
06	2100	N	2084	-0-	-16	B	-0-	2082	3	2	9	Y	2					11
07	2170	N	2119	-0-	-51	B	-0-	2109	3	10	9	Y	9	15	1			5

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
02	2716	X	2475	-0-	-241	B	-0-	2474	3	1	9	Y	1					3
03	2945	X	2723	-0-	-222	B	-0-	2722	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	2910	X	2728	-0-	-182	B	-0-	2726	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	3007	X	2812	-0-	-195	B	-0-	2811	3	1	9	Y	1					1
06	2910	X	2556	-0-	-354	B	-0-	2556	3			Y	-0-					1
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	B	-0-	2945	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	2578	3	6	9	Y	5					5
04	1980	N	1322	-0-	-658	B	-0-	1305	3	17	9	Y	15	17	1			3
05	2705	N	2705	-0-	-0-	B	-0-	2666	3	39	9	Y	35	38	1			-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1676	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1094	3	10	9	Y	9					13
03	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1301	3	11	9	Y	10	18	1			5
04	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1903	3	17	9	Y	15					20
05	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			Y	-0-					20
06	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1466	3	2	9	Y	2	21	1			1
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			Y	-0-					1

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2909	X	2909	-0-	-0-	B	-0-	2906	3	3	9	Y	3					40
03	1896	X	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3			Y	-0-	40	1			-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	B	-0-	3124	3	26	9	Y	24					24
05	2667	X	2667	-0-	-0-	B	-0-	2664	3	3	9	Y	3					27
06	1770	X	1166	-0-	-604	B	-0-	1165	3	1	9	Y	1					28
07	1829	X	818	-0-	-1011	B	-0-	818	3			Y	-0-	22	1			6

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	930	-0-	-2010	B	-0-	930	3			Y	-0-					94
03	2263	X	1192	-0-	-1071	B	-0-	1192	3			Y	-0-					94
04	2190	X	704	-0-	-1486	B	-0-	694	3	10	9	Y	9	19	1			84
05	2263	X	579	-0-	-1684	B	-0-	579	3			Y	-0-					84
06	1140	X	427	-0-	-713	B	-0-	424	3	3	9	Y	3					87
*07	1338	X	1338	-0-	-0-	B	-0-	1331	3	7	9	Y	6					93

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	2701	3	43	9	Y	39	44	1			23
03	2828	X	2828	-0-	-0-	B	-0-	2820	3	8	9	Y	7					30
04	2616	X	2616	-0-	-0-	B	-0-	2574	3	42	9	Y	38	42	1			26
05	2584	X	2584	-0-	-0-	B	-0-	2551	3	33	9	Y	30	47	1			9
06	2728	X	2728	-0-	-0-	B	-0-	2728	3			Y	-0-					9
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	B	-0-	3282	3	88	9	Y	80	49	1			40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2521	X	2521	-0-	-0-	B	-0-	2521	3			Y	-0-					161
03	2511	X	1455	-0-	-1056	B	-0-	1455	3			Y	-0-					161
04	2040	X	1675	-0-	-365	B	-0-	1675	3			Y	-0-					161
05	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-	3172	3			Y	-0-					161
06	2700	X	1335	-0-	-1365	B	-0-	1335	3			Y	-0-					161
07	2790	X	2387	-0-	-403	B	-0-	2381	3	6	9	Y	5					166

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

02	3512	X	3512	-0-	-0-	B	-0-	3512	3			Y	-0-					94
03	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-	3190	3			Y	-0-					94
04	3179	X	3179	-0-	-0-	B	-0-	3089	3	90	9	Y	82	176	1			-0-
05	3441	X	2364	-0-	-1077	B	-0-	2360	3	4	9	Y	4					4
06	3330	X	2021	-0-	-1309	B	-0-	1991	3	30	9	Y	27					31
07	3441	X	1761	-0-	-1680	B	-0-	1743	3	18	9	Y	16					47

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

02	2352	X	1982	-0-	-370	B	-0-	1953	3	29	9	Y	26					45
03	2604	X	2474	-0-	-130	B	-0-	2441	3	33	9	Y	30	56	1			19
04	3080	X	3080	-0-	-0-	B	-0-	3035	3	45	9	Y	41					60
05	2201	N	2051	-0-	-150	B	-0-	2051	3			Y	-0-					60
06	2400	N	2217	-0-	-183	B	-0-	2210	3	7	9	Y	6	52	1			14
07	2604	X	1864	-0-	-740	B	-0-	1864	3			Y	-0-					14

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

02	7276	X	7276	-0-	-0-	B	-0-	7276	3			N	-0-					25
03	6991	X	6991	-0-	-0-	B	-0-	6862	3	129	9	N	117					142
04	7170	X	5589	-0-	-1581	B	-0-	5577	3	12	9	N	11					153
05	8060	X	7986	-0-	-74	B	-0-	7986	3			N	-0-					153
06	7800	X	6316	-0-	-1484	B	-0-	6244	3	72	9	N	65	188	1			30
07	8060	X	4717	-0-	-3343	B	-0-	4717	3			N	-0-					30

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			Y	-0-					19
03	248	N	102	-0-	-146	B	-0-	102	3			Y	-0-					19
04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			Y	-0-					19
05	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	3			Y	-0-					19
06	90	N	58	-0-	-32	B	-0-	58	3			Y	-0-					19
07	155	N	29	-0-	-126	B	-0-	29	3			Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18312	X	14311	-0-	-4001 B	-0-	14302	3	9	9	Y	8					39
03	20274	X	18327	-0-	-1947 B	-0-	18309	3	18	9	Y	16	50	1			5
04	18990	X	16928	-0-	-2062 B	-0-	16885	3	43	9	Y	39	42	1			2
05	18724	X	17798	-0-	-926 B	-0-	17779	3	19	9	Y	17					19
06	18030	X	16055	-0-	-1975 B	-0-	16049	3	6	9	Y	5					24
07	18321	X	16815	-0-	-1506 B	-0-	16789	3	26	9	Y	24	40	1			8

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19068	X	16206	-0-	-2862 B	-0-	16194	3	12	9	Y	11					49
03	21049	X	18717	-0-	-2332 B	-0-	18696	3	21	9	Y	19	62	1			6
04	19320	X	18571	-0-	-749 B	-0-	18513	3	58	9	Y	53	57	1			2
05	19840	X	18447	-0-	-1393 B	-0-	18424	3	23	9	Y	21					23
06	19200	X	17190	-0-	-2010 B	-0-	17183	3	7	9	Y	6					29
07	19189	X	17275	-0-	-1914 B	-0-	17242	3	33	9	Y	30	51	1			8

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	10755	-0-	-1593 B	-0-	10531	3	224	9	N	204	200	1			129
03	13640	X	11654	-0-	-1986 B	-0-	11461	3	193	9	N	175	189	1			115
04	13200	X	11487	-0-	-1713 B	-0-	11186	3	301	9	N	274	192	1			197
05	11904	X	11755	-0-	-149 B	-0-	11538	3	217	9	N	197	194	1			200
06	11520	X	11088	-0-	-432 B	-0-	10923	3	165	9	N	150	195	1			155
*07	12077	X	12077	-0-	-0- B	-0-	11870	3	207	9	N	188	188	1			155

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16352	X	14281	-0-	-2071 B	-0-	14000	3	281	9	N	255	379	1			33
03	17515	X	14785	-0-	-2730 B	-0-	14616	3	169	9	N	154					187
04	16950	X	15399	-0-	-1551 B	-0-	15013	3	386	9	N	351	373	1			165
05	17515	X	14902	-0-	-2613 B	-0-	14757	3	145	9	N	132	197	1			100
06	15300	X	15273	-0-	-27 B	-0-	15067	3	206	9	N	187	195	1			92
07	15903	X	13846	-0-	-2057 B	-0-	13668	3	178	9	N	162					254

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18617	X	18617	-0-	-0- B	-0-	18617	3			N	-0-					155
03	20689	X	20689	-0-	-0- B	-0-	20676	3	13	9	N	12					167
04	19830	X	19427	-0-	-403 B	-0-	19427	3			N	-0-					167
05	20491	X	19995	-0-	-496 B	-0-	19995	3			N	-0-					167
06	19830	X	17929	-0-	-1901 B	-0-	17926	3	3	9	N	3					170
07	20491	X	17024	-0-	-3467 B	-0-	16892	3	132	9	N	120	160	1			130

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23492	X	21392	-0-	-2100 B	-0-	21093	3	299	9	N	272	195	1			172
03	25637	X	22997	-0-	-2640 B	-0-	22711	3	286	9	N	260	387	1			45
04	24810	X	21605	-0-	-3205 B	-0-	21345	3	260	9	N	236	198	1			83
05	25637	X	21058	-0-	-4579 B	-0-	20781	3	277	9	N	252	183	1			152
06	22920	X	19656	-0-	-3264 B	-0-	19325	3	331	9	N	301	383	1			70
07	23684	X	19688	-0-	-3996 B	-0-	19426	3	262	9	N	238	190	1			118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37296	X	35714	-0-	-1582 B	-0-	35370	3	344	9	N	313	394	1			220
03	44020	X	37322	-0-	-6698 B	-0-	36975	3	347	9	N	315	387	1			148
04	42600	X	35404	-0-	-7196 B	-0-	34668	3	736	9	N	669	572	1			245
05	44020	X	34894	-0-	-9126 B	-0-	34516	3	378	9	N	344	394	1			195
06	40320	X	32666	-0-	-7654 B	-0-	32211	3	455	9	N	414	369	1			240
07	39556	X	29937	-0-	-9619 B	-0-	29601	3	336	9	N	305	380	1			165

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24164	X	21429	-0-	-2735 B	-0-	21167	3	262	9	N	238	198	1			80
03	27311	X	22763	-0-	-4548 B	-0-	22487	3	276	9	N	251	197	1			134
04	26430	X	20972	-0-	-5458 B	-0-	20467	3	505	9	N	459	393	1			200
05	27311	X	20452	-0-	-6859 B	-0-	20204	3	248	9	N	225	198	1			227
06	22950	X	18734	-0-	-4216 B	-0-	18486	3	248	9	N	225	192	1			260
07	23715	X	18833	-0-	-4882 B	-0-	18572	3	261	9	N	237	387	1			110

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42532	X	31551	-0-	-10981 B	-0-	31151	3	400	9	N	364	381	1			344
03	42904	X	32688	-0-	-10216 B	-0-	32328	3	360	9	N	327	355	1			316
04	40080	X	29328	-0-	-10752 B	-0-	29008	3	320	9	N	291	389	1			218
05	41013	X	28612	-0-	-12401 B	-0-	28267	3	345	9	N	314	184	1			348
06	36630	X	26190	-0-	-10440 B	-0-	25854	3	336	9	N	305	388	1			265
07	34937	X	26138	-0-	-8799 B	-0-	25816	3	322	9	N	293	341	1			217

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2293	-0-	-143 B	-0-	135	1	2129	2	N	26	1	8			182
							29	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	137	1	1987	2	N	33	4	8			211
							36	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	138	1	2218	2	N	18	2	8			227
							20	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	137	1	2373	2	N	89	186	1	5	8	125
							98	9									
06	2100	N	1550	-0-	-550 B	-0-	90	1	1428	2	N	29	2	8			152
							32	9									
07	2449	N	2332	-0-	-117 B	-0-	131	1	2147	2	N	49	4	8			197
							54	9									

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	65	1	1031	2	N	21					190
							23	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	66	1	965	2	N	22					212
							24	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	71	1	1129	2	N	10	2	8			220
							11	9									
05	1240	N	1078	-0-	-162 B	-0-	59	1	1019	2	N	-0-	175	1			45
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	64	1	1017	2	N	2					47
							2	9									
07	1240	N	1184	-0-	-56 B	-0-	66	1	1078	2	N	36	4	8			79
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					228
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					228
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					228
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					228
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					228
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					228

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

02	1624	N	783	-0-	-841	B	-0-	783	3			N	-0-					143
03	2810	N	2810	-0-	-0-	B	-0-	2755	3	55	9	N	50					193
04	2919	N	2919	-0-	-0-	B	-0-	2913	3	6	9	N	5					198
05	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2404	3	2	9	N	2					200
*06	2974	N	2974	-0-	-0-	B	-0-	2950	3	24	9	N	22					222
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	B	-0-					N	NO RPT					222

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

02	1260	N	1073	-0-	-187	B	-0-	1073	2			N	-0-					114
03	1364	N	1165	-0-	-199	B	-0-	1165	2			N	-0-					114
04	1290	N	1065	-0-	-225	B	-0-	1065	2			N	-0-					114
05	1178	N	995	-0-	-183	B	-0-	995	2			N	-0-					114
06	1140	N	933	-0-	-207	B	-0-	933	2			N	-0-					114
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					114

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

02	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2			N	-0-					147
03	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	1916	2	139	9	N	126	185	1	1	8	87
04	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2			N	-0-					87
05	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	2			N	-0-					87
06	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2			N	-0-					87
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	2			N	-0-					87

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

02	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2195	2	2	9	N	2	2	8			73
03	3115	X	3115	-0-	-0-	B	-0-	2913	2	202	9	N	184	180	1	4	8	73
04	2662	N	2662	-0-	-0-	B	-0-	2662	2			N	-0-					73
05	3357	X	3357	-0-	-0-	B	-0-	3353	2	4	9	N	4	4	8			73
06	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2737	2	3	9	N	3	3	8			73
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2399	2	166	9	N	151	185	1	4	8	35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	850	-0-	-326 B	-0-	711	2	139	9	N	126	1	8			205
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8			205
04	1140	N	825	-0-	-315 B	-0-	825	2			N	-0-					205
05	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1876	2	50	9	N	45	179	1	1	8	70
06	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1361	2	128	9	N	116	1	8			185
*07	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					185

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1237	2	9	9	N	8					140
03	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1110	2	8	9	N	7					147
04	1440	N	606	-0-	-834 B	-0-	606	2			N	-0-					147
05	1364	N	810	-0-	-554 B	-0-	810	2			N	-0-					147
06	1080	N	386	-0-	-694 B	-0-	386	2			N	-0-					147
07	620	N	297	-0-	-323 B	-0-	297	2			N	-0-					147

CLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206536 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12256 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011 - W/O TO OVERTON (TP)

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1678	2	150	9	N	136	182	1	1	8	82
03	1023	N	463	-0-	-560 B	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1020	N	301	-0-	-719 B	-0-	301	2			N	-0-					82
05	2077	N	373	-0-	-1704 B	-0-	372	2	1	9	N	1	1	8			82
06	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	395	2	3	9	N	3	1	8			84
*07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					84

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	957	-0-	-79 B	-0-	957	2			N	-0-					112
03	1209	N	983	-0-	-226 B	-0-	983	2			N	-0-					112
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					112
05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					112
06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			112
07	1209	N	915	-0-	-294 B	-0-	915	2			N	-0-					112

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					97
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			97
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					97
05	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-					97
06	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					97
*07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					97

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4693	-0-	-599	-0-	163	1	4530	2	N	-0-					105
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	241	1	5944	2	N	-0-					105
04	5670	X	5039	-0-	-631	-0-	190	1	4849	2	N	-0-					105
05	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	191	1	6254	2	N	-0-					105
06	5670	X	5434	-0-	-236	-0-	151	1	5283	2	N	-0-					105
*07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	201	1	7226	2	N	-0-					105

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	4738	-0-	-3886	-0-	70	1	4668	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	5001	-0-	-4547	-0-	72	1	4929	2	Y	-0-					-0-
04	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	143	1	9145	2	Y	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	160	1	10340	2	Y	-0-					-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	125	1	7422	2	Y	-0-					-0-
07	9548	X	9279	-0-	-269	-0-	154	1	9125	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	36	1	2424	2	Y	-0-					-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	36	1	2503	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1925	-0-	-205	-0-	29	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	29	1	1844	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	34	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	35	1	2087	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	10638	-0-	-2	-0-	158	1	10480	2	Y	-0-					-0-
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	190	1	13018	2	Y	-0-					-0-
04	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	181	1	11592	2	Y	-0-					-0-
05	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	183	1	11844	2	Y	-0-					-0-
06	11400	X	8998	-0-	-2402	-0-	148	1	8850	2	Y	-0-					-0-
07	11780	X	9073	-0-	-2707	-0-	151	1	8922	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	10337	-0-	-1087	-0-	185	1	10152	2	Y	-0-					-0-
03	12586	X	943	-0-	-11643	-0-	16	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	257	1	13614	2	Y	-0-					-0-
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	224	1	11957	2	Y	-0-					-0-
06	11760	X	11253	-0-	-507	-0-	224	1	11029	2	Y	-0-					-0-
07	14322	X	10304	-0-	-4018	-0-	207	1	10097	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	126	1	6908	2	Y	-0-					-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	131	1	7398	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5362	-0-	-458	-0-	99	1	5263	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4380	-0-	-1634	-0-	80	1	4300	2	Y	-0-					-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	138	1	6786	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	112	1	5463	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	59	1	3260	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	52	1	2922	2	Y	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	95	1	5025	2	Y	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	86	1	4604	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	59	1	2917	2	Y	-0-					-0-
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	80	1	3940	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

02	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	122	1	6707	2	Y	-0-					2
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	135	1	7655	2	Y	-0-					2
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	125	1	6621	2	Y	-0-					2
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	134	1	7164	2	Y	-0-					2
06	5760	X	4460	-0-	-1300	-0-	89	1	4371	2	Y	-0-					2
07	5952	X	2327	-0-	-3625	-0-	47	1	2280	2	Y	-0-					2

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	126	1	6943	2	Y	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	136	1	7686	2	Y	-0-					-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	157	1	8313	2	Y	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	117	1	6225	2	Y	-0-					-0-
06	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	201	1	9907	2	Y	-0-					-0-
*07	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	187	1	9173	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

02	5292	X	3547	-0-	-1745	-0-	63	1	3484	2	Y	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	136	1	7737	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	3947	-0-	-1723	-0-	73	1	3874	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5472	-0-	-387	-0-	101	1	5371	2	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5398	-0-	-272	-0-	108	1	5290	2	Y	-0-					-0-
07	5859	X	2002	-0-	-3857	-0-	40	1	1962	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	85	1	5660	2	Y	-0-					-0-
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	98	1	6659	2	Y	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	91	1	5820	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	95	1	6136	2	Y	-0-					-0-
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	117	1	6992	2	Y	-0-					-0-
*07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	141	1	8331	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	86	1	4703	2	Y	-0-					-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	91	1	5136	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4571	-0-	-349	-0-	84	1	4487	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	91	1	4866	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4474	-0-	-536	-0-	89	1	4385	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	89	1	4367	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	19	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	17	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	15	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	2	Y	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	802	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	181	1	12001	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	196	1	13382	2	Y	-0-					-0-
04	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	204	1	13118	2	Y	-0-					-0-
05	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	200	1	12920	2	Y	-0-					-0-
06	11940	X	10391	-0-	-1549	-0-	172	1	10219	2	Y	-0-					-0-
07	12338	X	11557	-0-	-781	-0-	192	1	11365	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	37	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	43	1	2929	2	Y	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	41	1	2617	2	Y	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	38	1	2485	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2157	-0-	-153	-0-	36	1	2121	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3102	-0-	2	2	52	1	3050	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	41	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	44	1	2484	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2076	-0-	-384	-0-	38	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1952	-0-	-621	-0-	36	1	1916	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1932	-0-	-528	-0-	38	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	40	1	1963	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

02	84	N	67	-0-	-17	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

02	6608	X	5490	-0-	-1118	-0-	171	1	5319	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	4230	-0-	-3086	-0-	161	1	4068	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6270	X	5570	-0-	-700	-0-	161	1	5409	3	N	-0-					-0-
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	211	1	7067	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	195	1	6088	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	194	1	5787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	1	1	634	2	N	-0-	71	1			42
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					42
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					42
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	516	2	3	9	N	3					45
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	538	2	8	9	N	7					52
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	567	2	80	9	N	73					125

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5005	2	230	9	N	209	187	1			72
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4913	2	204	9	N	185	192	1			65
04	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	2631	2	110	9	N	100					165
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4173	2	147	9	N	134	179	1			120
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3396	2	91	9	N	83					203
*07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3836	2	103	9	N	94					297

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
02	16763	X	40	-0-	-16723	-0-	38	2	2	9	N	2					99
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					100
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					103
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					103
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					103
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					103

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	55	1	2570	2	N	92	5	1			116
							101	9									
03	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	55	1	2366	2	N	72					188
							79	9									
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2427	2	N	63	192	1			59
							69	9									
05	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	50	1	2109	2	N	36					95
							40	9									
06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	57	1	2508	2	N	80	21	1			154
							88	9									
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	57	1	2336	2	N	79	191	1			42
							87	9									

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 266974 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12612 PERF. 9092 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15180 12/01/2012

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5293	-0-	-979	-0-	4	1	5178	2	Y	101	25	8			124
							111	9									
03	6944	X	5304	-0-	-1640	-0-	5182	2	122	9	Y	111	15	8			220
04	6720	X	5695	-0-	-1025	-0-	5589	2	106	9	Y	96	190	1	19	8	107
05	6293	X	5543	-0-	-750	-0-	5462	2	81	9	Y	74	6	8			175
06	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5377	2	64	9	Y	58	176	1	5	8	52
*07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6118	2	92	9	Y	84					136

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206568 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11370 - 12060

02	2744	X	139	-0-	-2605	-0-	124	2	15	9	N	14	111	1			43
03	3038	X	1630	-0-	-1408	-0-	1575	2	55	9	N	50	4	8			89
04	2730	X	14	-0-	-2716	-0-	14	2			N	-0-					89
05	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12525	2	99	9	N	90	4	8			175
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4044	2	42	9	N	38	182	1	1	8	30
07	1643	X	198	-0-	-1445	-0-	187	2	11	9	N	10					40

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3	1	3100	2	Y	137	102	1	7	8	155
							151	9									
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3732	2	143	9	Y	130	120	1	3	8	162
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3728	2	191	9	Y	174	244	1			92
05	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	3634	2	155	9	Y	141	131	1	1	8	101
06	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3206	2	107	9	Y	97	125	1			73
07	4061	X	2870	-0-	-1191	-0-	2794	2	76	9	Y	69	74	1			68

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	2	1	1780	2	Y	54	52	1	3	8	51
							59	9									
03	2418	N	2070	-0-	-348	-0-	2017	2	53	9	Y	48	47	1	1	8	51
04	2310	N	1649	-0-	-661	-0-	1592	2	57	9	Y	52	82	1			21
05	2046	N	481	-0-	-1565	-0-	468	2	13	9	Y	12	26	1			7
06	2010	N	1586	-0-	-424	-0-	1575	2	11	9	Y	10	9	1			8
07	1705	N	1149	-0-	-556	-0-	1142	2	7	9	Y	6	8	1			6

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

02	2007	N	-0-	-0-	-2007	-0-					Y	-0-					79
03	837	N	229	-0-	-608	-0-	25	1	168	2	Y	33					112
							36	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	53					165
							58	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	37					202
							41	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	421	2	Y	3	184	1			21
							3	9									
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	Y	26					47
							29	9									

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	78	1	519	2	N	-0-					180
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	92	1	616	2	N	67	155	1			92
							74	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	436	2	N	52					144
							57	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					144
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	77	1	513	2	N	17					161
							19	9									
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	106	1	707	2	N	19					180
							21	9									

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

02	2800	N	3060	-0-	260	260	382	1	2545	2	N	121	187	1			43
							133	9									
03	2781	N	2521	-0-	-260	-0-	314	1	2091	2	N	105					148
							116	9									
04	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	295	1	1968	2	N	113	181	1			80
							124	9									
05	2480		2453	-0-	-27	-0-	306	1	2040	2	N	97					177
							107	9									
06	2400		2225	-0-	-175	-0-	279	1	1862	2	N	76	185	1			68
							84	9									
07	2480		2457	-0-	-23	-0-	297	1	1982	2	N	162					230
							178	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2276	2	4	9	Y	4					144
03	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	2420	2	1	9	Y	1					145
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	Y	5					150
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2714	2	8	9	Y	7					157
*06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					157
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

02	T. A.		573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-					65
03	T. A.		646	-0-	646	1219	646	2			Y	-0-					65
04	T. A.		640	-0-	640	1859	640	2			Y	-0-					65
05	2506	X	647	-0-	-1859	-0-	647	2			Y	-0-					65
*06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					93
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					95
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					96
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	N	1					97
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2074					N	NO RPT					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1176	2	Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 115571 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2321 - 2321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245

HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	2	N	-0-					-0-
03	930	N	697	-0-	-233	-0-	50	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	620	-0-	-610	-0-	40	1	580	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	503	-0-	-985	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	34	1	496	2	N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	40	1	589	2	N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	19	-0-	-289	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
03	310	N	130	-0-	-180	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-
03	496	N	230	-0-	-266	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	27	1	398	2	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
03	403	N	151	-0-	-252	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
04	480	N	275	-0-	-205	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	28	1	402	2	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	172	-0-	-248	-0-	32	1	140	2	N	-0-					-0-
03	806	N	288	-0-	-518	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
04	750	N	489	-0-	-261	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	41	1	572	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	28	1	417	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

02	448	N	200	-0-	-248	-0-	37	1	163	2	N	-0-					-0-
03	837	N	381	-0-	-456	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
04	990	N	570	-0-	-420	-0-	37	1	533	2	N	-0-					-0-
05	961	N	756	-0-	-205	-0-	50	1	706	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					-0-
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	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

02	560	#	165	-0-	-395	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	620	#	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	600	#	255	-0-	-345	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	465	#	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	360	#	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	279	#	161	-0-	-118	-0-	161	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

07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	14	1	2317	2	Y	11								117
							12	9												
03	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	15	1	2578	2	Y	12								129
							13	9												
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	32								161
							35	9												
05	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	24	1	2381	2	Y	5								166
							6	9												
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	26	1	2558	2	Y	2								168
							2	9												
*07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-		139	1					29

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

02	672	N	291	-0-	-381	-0-	289	2	2	9	N	2								84
03	620	N	324	-0-	-296	-0-	323	2	1	9	N	1								85
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3								88
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	245	2	1	9	N	1								89
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	292	2	1	9	N	1								90
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1								91

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	917	2	N	11					143
							12	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-					143
04	1020	N	740	-0-	-280	-0-	37	1	703	2	N	-0-					143
05	1085	N	419	-0-	-666	-0-	37	1	382	2	N	-0-					143
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					143
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					143

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

02	980	N	892	-0-	-88	-0-	220	1	672	2	N	-0-					114
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	849	1	710	2	N	-0-					114
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	580	1	672	2	N	-0-					114
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	734	1	766	2	N	-0-					114
06	1440	N	825	-0-	-615	-0-	328	1	497	2	N	-0-					114
07	1302	N	956	-0-	-346	-0-	329	1	627	2	N	-0-					114

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

02	616	N	448	-0-	-168	-0-	110	1	338	2	N	-0-					5
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	376	1	315	2	N	-0-					5
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	384	1	447	2	N	-0-					5
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	604	1	630	2	N	-0-					5
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	381	1	577	2	N	-0-					5
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	297	1	565	2	N	6					11
							7	9									

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

02	868	N	859	-0-	-9	-0-	211	1	648	2	N	-0-					117
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	517	1	433	2	N	-0-					117
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	427	1	496	2	N	-0-					117
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	431	1	451	2	N	-0-					117
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	351	1	531	2	N	-0-					117
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	305	1	580	2	N	-0-					117

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					60
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					60
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					60
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					60
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					60
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					60

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					44
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					44
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					44
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					44
*06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					44
*07	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					5
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					5
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					5
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					5
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	1474	2			N	-0-					73
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	N	2					75
04	1710	N	1294	-0-	-416	-0-	1291	2	3	9	N	3					78
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					78
*06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1527	2	10	9	N	9					87
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	944	-0-	-36	-0-	944	2			N	-0-					31
03	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					31
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					31
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					31
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					31
*07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3					93
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	888	2	2	9	N	2					95
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	N	7					102
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	740	2	2	9	N	2					104
*06	870	N	682	-0-	-188	-0-	679	2	3	9	N	3					107
*07	961	N	715	-0-	-246	-0-	714	2	1	9	N	1					108

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1115	3	21	9	N	19					149
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1326	3	64	9	N	58	152	1			55
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	3	7	9	N	6					61
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1485	3	21	9	N	19					80
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1385	3	59	9	N	54					134
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	3	6	9	N	5					139

PAXTON (PETTIT, LOWER) 69855 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
PATHFINDER-GRACE PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170911 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6234 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					12
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					12
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					12
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					12
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					12

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	-0-					93
03	403	N	93	-0-	-310	-0-	12	1	81	2	N	-0-					93
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	2	N	-0-					93
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	N	-0-					93
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	9	1	57	2	N	-0-					93
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					130
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					130
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					130
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	8663	-0-	-661	-0-	708	1	7903	2	N	47	183	0			69
							52	9									
03	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	831	1	8675	2	N	63					132
							69	9									
04	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	835	1	8227	2	N	78					210
							86	9									
05	10044	X	9089	-0-	-955	-0-	824	1	8217	2	N	44	189	0			65
							48	9									
06	9660	X	8690	-0-	-970	-0-	831	1	7754	2	N	95					160
							105	9									
07	9579	X	8723	-0-	-856	-0-	881	1	7775	2	N	61	194	0			27
							67	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	143	-0-	-137	-0-	12	1	131	2	N	-0-					37
03	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					37
04	270	X	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	2	N	-0-					37
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	N	-0-					37
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					37
*07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-					37

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
02	112	X	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					272
03	124	X	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					272
04	120	X	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					272
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					272
06	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					272
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					272

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
02	476	N	224	-0-	-252	-0-	61	1	163	2	N	-0-					10
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	37	1	377	2	N	-0-					10
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-					10
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	10	1	116	2	N	-0-					10
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	23	1	352	2	N	-0-					10
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

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
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	164	1	960	2	Y	12	96	1			17
							13	9									
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	169	1	1081	2	Y	12					29
							13	9									
04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	99	1	1121	2	Y	42					71
							46	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1170	2	Y	8					79
							9	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	105	1	1118	2	Y	8					87
							9	9									
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	121	1	1141	2	Y	28					115
							31	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	691	2	Y	6	34	1			8
							7	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	125	1	799	2	Y	4					12
							4	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	714	2	Y	11					23
							12	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	922	2	Y	7					30
							8	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	97	1	1030	2	Y	5					35
							6	9									
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1052	2	Y	18					53
							20	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	14	1	4265	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4499	-0-	-523	-0-	16	1	4483	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4220	-0-	-640	-0-	15	1	4205	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4295	-0-	-541	-0-	16	1	4279	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3660	-0-	-1020	-0-	15	1	3645	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	16	1	4087	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	Y	7					7
							8	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	120	2	Y	1					8
							1	9									
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	17	1	118	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	20	1	137	2	Y	2					3
							2	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	Y	2					5
							2	9									
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	3					8
							3	9									

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1253	2	96	9	N	87	185	1			67
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1488	2	163	9	N	148					215
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	844	2	64	9	N	58	183	1			90
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1584	2	175	9	N	159	163	1			86
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1495	2	118	9	N	107					193
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1682	2	132	9	N	120	184	1			129

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

02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					139
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					139
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					139
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					139
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					139
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					190
03	2108	N	1181	-0-	-927	-0-	1168	2	13	9	N	12					202
04	1740	N	1358	-0-	-382	-0-	1324	2	34	9	N	31					233
05	1736	N	1344	-0-	-392	-0-	1309	2	35	9	N	32					265
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					265
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1262	2	2	9	N	2	189	1			78

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					31
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2	1	8			32
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					32
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			32
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	N	3	1	8			34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1791	2	100	9	N	91	1	8			176
03	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	1285	2	50	9	N	45					221
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	36	9	N	33	187	1			67
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2245	2	36	9	N	33					100
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	N	3					103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	701	2	28	9	N	25					195
03	837	N	467	-0-	-370	-0-	445	2	22	9	N	20	180	1			35
04	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					35
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					35
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	594	2	116	9	N	105					140
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					147

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1323	-0-	-133	-0-	1282	2	41	9	N	37					194
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1572	2	44	9	N	40	171	1			63
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1451	2	11	9	N	10					73
05	1457	N	720	-0-	-737	-0-	718	2	2	9	N	2	75	5			-0-
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1533	2	14	9	N	13					13
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	7					20

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	N	11					136
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	N	10					146
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	843	2	8	9	N	7					153
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	2	9	9	N	8					161
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	N	6					167
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					75
03	403	N	219	-0-	-184	-0-	117	2	102	9	Y	93					168
04	263	N	162	-0-	-101	-0-	138	2	24	9	Y	22					190
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	112	2	25	9	Y	23	163	1			50
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	Y	25					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, B.M. WELL #: 1 RRCID -> 083188 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9004 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	465	-0-	-263	-0-	465	3			N	-0-					100
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					100
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					100
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					100
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					100
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					100

STOCKTON, O. WELL #: 1 RRCID -> 085133 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

02	448	N	172	-0-	-276	-0-	172	3			N	-0-					122
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					122
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					122
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					122
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					122
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					122

WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8961 - 9112

02	2800	N	9395	-0-	6595	12424	9263	3	132	9	N	120					275
03	23369	X	10945	-0-	-12424	-0-	10693	3	252	9	N	229	184	0			320
04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9127	3	303	9	N	275					595
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10096	3	250	9	N	227	542	1			280
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8391	3	174	9	N	158					438
*07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9845	3	235	9	N	214	179	1			473

STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					70
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					70
04	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	1121	3			N	-0-					70
05	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	3			N	-0-					70
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					70
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

02	1652	N	1503	-0-	-149	-0-	1503	3			N	-0-					38
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					38
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			N	-0-					38
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3			N	-0-					38
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			N	-0-					38
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					38

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9700 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

02	2716	X	206	-0-	-2510	-0-	12	1	128	2	N	60	3	8			201
							66	9									
03	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	263	1	2705	2	N	20					221
							22	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	363	1	3337	2	N	85	185	1	2	8	119
							94	9									
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	511	1	4749	2	N	50					169
							55	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	289	1	2727	2	N	65	5	8			229
							72	9									
07	3007	X	1550	-0-	-1457	-0-	145	1	1375	2	N	27	179	1			77
							30	9									

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	N	153	187	1	3	8	115
							168	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	47					162
							52	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	N	96	183	1	5	8	70
							106	9									
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	51	1	872	2	N	89					159
							98	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	N	74	2	8			231
							81	9									
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1173	2	N	41	179	1	3	8	90
							45	9									

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

02	1260	N	218	-0-	-1042	-0-	212	2	6	9	N	5								203
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	575	2	19	9	N	17			1	8				219
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1039	2	41	9	N	37								256
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	2	40	9	N	36								292
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1582	2	28	9	N	25		173	1					144
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20								164

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 2 C RRCID -> 229022 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

02	8736	X	8612	-0-	-124	-0-	7940	2	607	3	Y	59	46	1			71
							65	9									
03	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	8541	2	636	3	Y	74	36	1			109
							81	9									
04	9360	X	8773	-0-	-587	-0-	8110	2	608	3	Y	50	80	1			79
							55	9									
05	9548	X	8674	-0-	-874	-0-	8014	2	612	3	Y	44	68	1			55
							48	9									
06	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	7878	2	779	3	Y	59	70	1			44
							65	9									
07	9548	X	8909	-0-	-639	-0-	8036	2	816	3	Y	52	42	1			54
							57	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					92
03	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					92
04	180	X	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					92
05	186	X	121	-0-	-65	-0-	120	2	1	9	N	1					93
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	260	2	13	9	N	12					105
*07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	277	2	36	9	N	33					138

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	183	2			N	-0-					51
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					51
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					51
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					51
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					51
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					51

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					60
03	806	#	371	-0-	-435	-0-	360	2	11	9	N	10					70
04	750	#	72	-0-	-678	-0-	41	2	31	9	N	28					98
05	1333	#	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-					98
06	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					98
*07	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					98

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
HILLIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088893 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5851 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					60
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	#	1264	-0-	32 B	-18999	1247	2	17	9	N	15					59
03	1054	#	1080	-0-	26 B	-18973	1063	2	17	9	N	15					74
04	870	#	1178	-0-	308 B	-18665	1165	2	13	9	N	12					86
05	1395	#	1083	-0-	-312 B	-18977	1060	2	23	9	N	21	66	1			41
06	1350	#	963	-0-	-387 B	-19364	955	2	8	9	N	7					48
07	1395	#	1192	-0-	-203 B	-19567	1179	2	13	9	N	12					60

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	873	-0-	-23 B	-0-	838	2	35	9	N	32	119	1			14
03	1581	N	951	-0-	-630 B	-0-	905	2	46	9	N	42					56
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1065	2	34	9	N	31					87
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-	66	1			21
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1262	2	24	9	N	22					43
*07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1303	2	30	9	N	27	48	1			22

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2227	-0-	-573	22	2227	2			N	-0-					-0-
03	2489	X	2467	-0-	-22	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

02	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	26624	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12967	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	17940	X	5878	-0-	-12062	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	3	3	8			-0-
06	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
*07	26791	X	26791	-0-	-0-	-0-	26791	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

02	19068	X	15399	-0-	-3669	-0-	15398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21111	X	18044	-0-	-3067	-0-	18043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20430	X	16796	-0-	-3634	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
05	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	19650	X	10234	-0-	-9416	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	5114	-0-	-12928	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

PLEASANT GROVE, E. (WOODBINE) 71894 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 250093 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3932 - 3934

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3465	-0-	665	665	3451	2	14	9	N	13					110
03	2202	N	1537	-0-	-665	-0-	713	1	813	2	N	10					120
							11	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	529	1	1886	2	N	16					136
							18	9									
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	690	1	2419	2	N	19					155
							21	9									
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	690	1	1644	2	N	15					170
							17	9									
07	1860	X	1395	-0-	-465	-0-	368	1	1007	2	N	18	168	1			20
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					42
03	1550	N	885	-0-	-665	-0-	885	2			N	-0-					42
04	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					42
05	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	2			N	-0-					42
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
02	2800	N	3027	-0-	227	451	216	1	2802	2	N	8					68
							9	9									
03	3100	N	3255	-0-	155	606	248	1	2835	2	N	156	182	1			42
							172	9									
04	3697		3091	-0-	-606	-0-	240	1	2783	2	N	62					104
							68	9									
05	3002		3002	-0-	-0-	-0-	64	1	2774	2	N	149	183	1			70
							164	9									
06	2550		337	-0-	-2213	-0-	232	1	105	9	N	95					165
*07	2890		2890	-0-	-0-	-0-	248	1	2605	2	N	34					199
							37	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
07	14B2 EXT		94	-0-	94	94	93	2	1	9	N	1	20	1			71

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					556
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			551
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					552
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					552
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					553
07	DLQ G-10		185	-0-	185	185	184	2	1	9	Y	1	39	1			515

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					95
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	84	2	1	9	Y	1	18	1			79

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	13					105
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					113
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	7					120
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-					384
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					384
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					384
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					384
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	73	1			12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MANEK EXPLORATION, INC. 523905
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) //CONT.// 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BLALOCK, J.J. WELL #: 1R RRCID -> 225632 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8073 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012 - W/O TO 6-15099-1R

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MANEK EXPLORATION, INC. 523905
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

02	1064	N	675	-0-	-389	-0-	557	2	118	9	N	107					241
03	1364	N	787	-0-	-577	-0-	682	2	105	9	N	95	172	1			164
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1117	2	109	9	N	99	184	1			79
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1117	2	118	9	N	107					186
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1466	2	97	9	N	88	182	1			92
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1599	2	123	9	N	112					204

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

02	252	#	158	-0-	-94	-0-	18	2	140	9	N	127					261
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	136					397
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	123	0			274
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	274	0			-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

QUITMAN-CATHEY (HILL, W.) 73865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
CONGER, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 139793 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7736 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	#	-0-	-0-	-1540	-0-					N	28					346
03	1116	#	291	-0-	-825	-0-	282	2	9	9	N	8	139	1			215
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	359	2	33	9	N	30					245
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					288
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					288
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					288

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14924		8748	-0-	-6176	-0-	236	1	7629	2	N	803	753	1			427
							883	9									
03	16523		11217	-0-	-5306	-0-	106	1	9920	2	N	1083	1150	1			360
							1191	9									
04	15990		13174	-0-	-2816	-0-	61	1	11772	2	N	1219	1337	1			242
							1341	9									
05	14074	#	9699	-0-	-4375	-0-	234	1	8477	2	N	898	930	1			210
							988	9									
06	13620	#	8689	-0-	-4931	-0-	443	1	7407	2	N	763	766	1			207
							839	9									
07	13609	#	8559	-0-	-5050	-0-	518	1	7152	2	N	808	752	1			263
							889	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF. 14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	N	16	16	8			23
03	7316	X	4295	-0-	-3021	-0-	4277	2	18	9	N	16	16	8			23
04	6900	X	5210	-0-	-1690	-0-	5203	2	7	9	N	6	6	8			23
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					23
06	4170	X	3477	-0-	-693	-0-	3477	2			N	-0-					23
07	5394	X	4233	-0-	-1161	-0-	4233	2			N	-0-					23

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13838	2	15	9	N	14	14	8			28
03	17112	X	16697	-0-	-415	-0-	16682	2	15	9	N	14	14	8			28
04	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15902	2	7	9	N	6	6	8			28
05	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					28
06	16170	X	15724	-0-	-446	-0-	15724	2			N	-0-					28
07	16709	X	15080	-0-	-1629	-0-	15080	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	35	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	985	2	N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	163	1	4285	2	Y	-0-					2
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	249	1	6277	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	246	1	5942	2	Y	-0-					2
*05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	245	1	5939	2	Y	-0-					2
*06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	244	1	5669	2	Y	17					19
							19	9									
*07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	256	1	5955	2	Y	27					46
							30	9									

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1121	-0-	-111	-0-	231	1	890	2	Y	-0-					3
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	259	1	948	2	Y	-0-					3
04	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	292	1	801	2	Y	-0-					3
*05	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	239	1	845	2	Y	-0-					3
*06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	232	1	819	2	Y	18					21
							20	9									
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	238	1	824	2	Y	26					47
							29	9									

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3218	-0-	418	1465	118	1	3100	2	N	-0-					1
03	4557	X	3092	-0-	-1465	-0-	118	1	2973	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	117	1	2842	2	N	-0-					1
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	123	1	2975	2	N	-0-					1
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	125	1	2901	2	N	3					4
							3	9									
*07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	126	1	2936	2	N	-0-					4

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					51
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					51

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	345	1	2928	2	N	-0-					33
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	309	1	2852	2	N	-0-					33
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	329	1	2788	2	N	3					36
							3	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	332	1	2748	2	N	-0-					36
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	335	1	2366	2	N	9					45
							10	9									
*07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	340	1	2513	2	N	-0-					45

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	10623	-0-	-1753	-0-	390	1	10233	2	N	-0-					163
03	13206	X	10484	-0-	-2722	-0-	399	1	10074	2	N	10					173
							11	9									
04	12180	X	9669	-0-	-2511	-0-	384	1	9281	2	N	4	177	1			-0-
							4	9									
*05	12586	X	10124	-0-	-2462	-0-	401	1	9723	2	N	-0-					-0-
*06	11640	X	8862	-0-	-2778	-0-	365	1	8497	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9378	-0-	-2371	-0-	386	1	8992	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6628	-0-	-372	-0-	243	1	6385	2	N	-0-					132
03	7750	X	7154	-0-	-596	-0-	272	1	6881	2	N	1	1	8			132
							1	9									
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	286	1	6923	2	N	92	180	1			44
							101	9									
*05	7626	X	6973	-0-	-653	-0-	276	1	6697	2	N	-0-					44
*06	7260	X	6626	-0-	-634	-0-	273	1	6353	2	N	-0-					44
07	7347	X	6894	-0-	-453	-0-	284	1	6610	2	N	-0-					44

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4743	-0-	-297	-0-	174	1	4569	2	Y	-0-					8
03	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	188	1	4754	2	Y	-0-					8
04	5400	X	4918	-0-	-482	-0-	195	1	4723	2	Y	-0-					8
*05	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	201	1	4882	2	Y	-0-					8
*06	5070	X	4929	-0-	-141	-0-	203	1	4726	2	Y	-0-					8
07	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	211	1	4924	2	Y	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	507	1	4300	2	Y	-0-					67
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	570	1	4697	2	Y	-0-					67
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	621	1	5309	2	Y	-0-					67
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	510	1	3640	2	Y	51					118
							56	9									
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	480	1	3128	2	Y	-0-					118
07	3720	X	2859	-0-	-861	-0-	440	1	2419	2	Y	-0-					118

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	547	1	2104	2	Y	-0-					7
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	602	1	2206	2	Y	-0-					7
04	2700	N	1874	-0-	-826	-0-	501	1	1373	2	Y	-0-					7
*05	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	613	1	2164	2	Y	-0-					7
*06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	613	1	2161	2	Y	46					53
							51	9									
*07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	630	1	2182	2	Y	71					124
							78	9									

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	132	1	3472	2	N	-0-					8
03	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	150	1	3801	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	153	1	3706	2	N	-0-					8
*05	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	157	1	3804	2	N	-0-					8
*06	3870	X	3377	-0-	-493	-0-	139	1	3238	2	N	-0-					8
07	3999	X	3650	-0-	-349	-0-	150	1	3500	2	N	-0-					8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

02	756	N	638	-0-	-118	-0-	40	1	598	2	N	-0-					27
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	N	-0-					27
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	2	N	-0-					27
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	N	1					28
							1	9									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	40	1	707	2	N	-0-					28
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	77					105
							85	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

02	7000	X	6823	-0-	-177	-0-	250	1	6573	2	Y	-0-					54
03	7750	X	7678	-0-	-72	-0-	292	1	7386	2	Y	-0-					54
04	7500	X	7373	-0-	-127	-0-	293	1	7080	2	Y	-0-					54
*05	7750	X	7505	-0-	-245	-0-	297	1	7208	2	Y	-0-					54
*06	7500	X	7178	-0-	-322	-0-	296	1	6882	2	Y	-0-					54
07	7688	X	7517	-0-	-171	-0-	310	1	7207	2	Y	-0-					54

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	364	1	9559	2	N	-0-					22
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	415	1	10470	2	N	-0-					22
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	412	1	9973	2	N	-0-					22
*05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	417	1	10123	2	N	79					101
							87	9									
*06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	415	1	9644	2	N	3	91	1			13
							3	9									
*07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	438	1	10192	2	N	-0-					13

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	52	1	1371	2	N	-0-					40
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1596	2	N	-0-					40
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	69	1	1658	2	N	-0-					40
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	68	1	1662	2	N	-0-					40
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-					40
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	69	1	1607	2	N	-0-					40

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	2	N	-0-					13
03	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	56	1	1407	2	N	1		1	8		13
							1	9									
04	1680	N	1377	-0-	-303	-0-	55	1	1322	2	N	-0-					13
*05	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	56	1	1350	2	N	-0-					13
*06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	55	1	1288	2	N	-0-					13
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	2	N	-0-					13

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1242	-0-	-46	-0-	46	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	62	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	67	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	68	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	77	1	1798	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					11
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					11
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	151	1	3974	2	N	-0-					8
03	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	196	1	4949	2	N	1		1	8		8
							1	9									
04	5400	X	4360	-0-	-1040	-0-	173	1	4187	2	N	-0-					8
*05	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	201	1	4887	2	N	-0-					8
*06	4980	X	4698	-0-	-282	-0-	194	1	4504	2	N	-0-					8
07	5146	X	4928	-0-	-218	-0-	203	1	4725	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	74	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	75	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	83	1	2010	2	N	-0-					-0-
*05	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	79	1	1914	2	N	-0-					-0-
*06	1890	N	1649	-0-	-241	-0-	68	1	1581	2	N	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	67	1	1552	2	N	-0-					-0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	5	14	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	8485	-0-	-1035	-0-	311	1	8174	2	Y	-0-					44
03	10540	X	9846	-0-	-694	-0-	375	1	9470	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	9930	X	9515	-0-	-415	-0-	374	1	9052	2	Y	81					125
							89	9									
*05	10261	X	9552	-0-	-709	-0-	378	1	9174	2	Y	-0-	105	1			20
*06	9930	X	8846	-0-	-1084	-0-	365	1	8481	2	Y	-0-					20
07	9858	X	8734	-0-	-1124	-0-	360	1	8374	2	Y	-0-					20

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	84	1	2195	2	N	-0-					20
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1	2348	2	N	-0-					20
04	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	93	1	2239	2	N	-0-					20
*05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	92	1	2245	2	N	38					58
							42	9									
*06	2370	N	2168	-0-	-202	-0-	89	1	2079	2	N	-0-					58
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	95	1	2214	2	N	-0-					58

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4350	-0-	-130	-0-	160	1	4190	2	N	-0-					2
03	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	181	1	4559	2	N	1	1	8			2
							1	9									
04	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	180	1	4347	2	N	-0-					2
*05	4867	X	4620	-0-	-247	-0-	183	1	4437	2	N	-0-					2
*06	4710	X	4437	-0-	-273	-0-	183	1	4254	2	N	-0-					2
07	4805	X	4598	-0-	-207	-0-	189	1	4409	2	N	-0-					2

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	937	-0-	-323	-0-	34	1	903	2	Y	-0-					116
03	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	39	1	982	2	Y	-0-					116
04	1110	N	655	-0-	-455	-0-	26	1	629	2	Y	-0-					116
*05	1023	N	157	-0-	-866	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					116
*06	990	N	348	-0-	-642	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					116
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					116

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2797	-0-	-423	-0-	103	1	2694	2	Y	-0-					8
03	3565	X	2206	-0-	-1359	-0-	84	1	2122	2	Y	-0-					8
04	3330	X	2157	-0-	-1173	-0-	86	1	2071	2	Y	-0-					8
*05	3441	X	2226	-0-	-1215	-0-	88	1	2138	2	Y	-0-					8
*06	3330	X	2011	-0-	-1319	-0-	83	1	1928	2	Y	-0-					8
07	3100	X	2109	-0-	-991	-0-	87	1	2022	2	Y	-0-					8

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

02	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	122	1	3202	2	N	-0-					122
03	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	139	1	3500	2	N	-0-					122
04	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	138	1	3336	2	N	-0-					122
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	147	1	3573	2	N	-0-					122
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	149	1	3467	2	N	-0-					122
07	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	150	1	3494	2	N	-0-					122

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

02	2436	N	2420	-0-	-16	-0-	89	1	2331	2	N	-0-					73
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2597	2	N	-0-					73
04	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	102	1	2477	2	N	-0-					73
*05	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	103	1	2510	2	N	-0-					73
*06	2610	N	2462	-0-	-148	-0-	101	1	2361	2	N	-0-					73
*07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	105	1	2436	2	N	2					75
							2	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

02	3360	X	2588	-0-	-772	-0-	95	1	2493	2	Y	-0-					45
03	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	106	1	2665	2	Y	-0-					45
04	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	105	1	2532	2	Y	-0-					45
*05	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	107	1	2594	2	Y	-0-					45
*06	3090	X	2100	-0-	-990	-0-	87	1	2013	2	Y	-0-					45
*07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	125	1	2905	2	Y	-0-					45

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

02	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	146	1	3824	2	Y	-0-					3
03	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	152	1	3835	2	Y	-0-					3
04	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	135	1	3275	2	Y	-0-					3
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	203	1	4919	2	Y	-0-					3
*06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	200	1	4654	2	Y	-0-					3
*07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	218	1	5066	2	Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3630	-0-	-10	-0-	133	1	3497	2	N	-0-					177
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	156	1	3941	2	N	-0-					177
04	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	147	1	3561	2	N	-0-					177
*05	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	149	1	3617	2	N	-0-					177
*06	3900	X	3532	-0-	-368	-0-	146	1	3386	2	N	-0-					177
07	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	161	1	3738	2	N	-0-					177

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5153	-0-	-1007	-0-	189	1	4964	2	Y	-0-					26
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	245	1	6185	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
04	6000	X	5534	-0-	-466	-0-	218	1	5265	2	Y	46					72
							51	9									
*05	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	220	1	5334	2	Y	-0-	60	1			12
*06	6210	X	5175	-0-	-1035	-0-	213	1	4962	2	Y	-0-					12
07	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	237	1	5525	2	Y	-0-					12

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	552	1	14500	2	N	-0-					133
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	549	1	13873	2	N	-0-					133
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	425	1	10275	2	N	-0-					133
*05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	361	1	8768	2	N	-0-					133
*06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	315	1	7319	2	N	-0-					133
*07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	287	1	6672	2	N	-0-					133

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	358	1	9404	2	N	-0-					120
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	406	1	10256	2	N	-0-					120
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	409	1	9888	2	N	-0-					120
*05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	417	1	10120	2	N	-0-					120
*06	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	419	1	9748	2	N	-0-					120
*07	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	440	1	10245	2	N	-0-					120

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2705	-0-	-375	-0-	519	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	580	1	2469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	565	1	2306	2	Y	-0-					-0-
*05	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	564	1	2321	2	Y	-0-					-0-
*06	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	567	1	2259	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	584	1	2308	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	9430	-0-	-370	-0-	346	1	9084	2	N	-0-					115
03	10850	X	10400	-0-	-450	-0-	396	1	10004	2	N	-0-					115
04	10500	X	10023	-0-	-477	-0-	398	1	9625	2	N	-0-					115
*05	10850	X	10082	-0-	-768	-0-	399	1	9683	2	N	-0-					115
*06	10260	X	9734	-0-	-526	-0-	401	1	9333	2	N	-0-					115
07	10447	X	10007	-0-	-440	-0-	412	1	9595	2	N	-0-					115

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4338	-0-	-338	-0-	159	1	4179	2	N	-0-					7
03	5146	X	4552	-0-	-594	-0-	173	1	4375	2	N	4					11
							4	9									
04	4800	X	4407	-0-	-393	-0-	174	1	4219	2	N	13					24
							14	9									
*05	4960	X	4566	-0-	-394	-0-	181	1	4384	2	N	1					25
							1	9									
*06	4770	X	4276	-0-	-494	-0-	176	1	4100	2	N	-0-					25
07	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	183	1	4272	2	N	5					30
							6	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3213	-0-	-175	-0-	118	1	3095	2	N	-0-					35
03	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	129	1	3266	2	N	-0-					35
04	3510	X	3067	-0-	-443	-0-	122	1	2945	2	N	-0-					35
*05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	213	1	5172	2	N	-0-					35
*06	3450	X	2441	-0-	-1009	-0-	101	1	2340	2	N	-0-					35
07	3565	X	2481	-0-	-1084	-0-	102	1	2379	2	N	-0-					35

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	7435	-0-	-965	-0-	273	1	7162	2	N	-0-					23
03	9300	X	7843	-0-	-1457	-0-	299	1	7543	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	8670	X	7135	-0-	-1535	-0-	283	1	6852	2	N	-0-					23
*05	8835	X	6951	-0-	-1884	-0-	275	1	6676	2	N	-0-					23
*06	8280	X	6378	-0-	-1902	-0-	263	1	6115	2	N	-0-					23
07	8246	X	6381	-0-	-1865	-0-	263	1	6118	2	N	-0-					23

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14140	X	13784	-0-	-356	-0-	506	1	13278	2	N	-0-					57
03	15655	X	14963	-0-	-692	-0-	570	1	14393	2	N	-0-					57
04	15060	X	14516	-0-	-544	-0-	573	1	13854	2	N	81					138
							89	9									
*05	15562	X	14669	-0-	-893	-0-	580	1	14089	2	N	-0-					138
*06	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	578	1	13457	2	N	-0-					138
07	15252	X	14537	-0-	-715	-0-	599	1	13938	2	N	-0-					138

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	175	1	4602	2	N	-0-					92
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	198	1	5008	2	N	1	1	8			92
							1	9									
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	198	1	4785	2	N	-0-					92
*05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	202	1	4892	2	N	-0-					92
*06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	203	1	4717	2	N	-0-					92
*07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	211	1	4918	2	N	-0-					92

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	268	1	7029	2	N	-0-					90
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	311	1	7858	2	N	43					133
							47	9									
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	7576	2	N	104	180	1			57
							114	9									
*05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	316	1	7658	2	N	-0-					57
*06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	315	1	7324	2	N	5					62
							6	9									
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	323	1	7529	2	N	1					63
							1	9									

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3838	-0-	-334	-0-	141	1	3697	2	N	-0-					7
03	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	165	1	4167	2	N	4					11
							4	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	167	1	4050	2	N	12					23
							13	9									
*05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	171	1	4159	2	N	2					25
							2	9									
*06	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	171	1	3983	2	N	-0-					25
07	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	176	1	4101	2	N	5					30
							6	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	170	1	4471	2	N	-0-					73
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	173	1	4361	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	158	1	3831	2	N	-0-					73
*05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	166	1	4026	2	N	-0-					73
*06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	166	1	3851	2	N	-0-					73
*07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	173	1	4026	2	N	-0-					73

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5742	-0-	-418	-0-	211	1	5531	2	N	-0-					21
03	6820	X	6077	-0-	-743	-0-	231	1	5845	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	235	1	5675	2	N	-0-					21
*05	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	243	1	5887	2	N	-0-					21
*06	6240	X	5773	-0-	-467	-0-	238	1	5526	2	N	8					29
							9	9									
07	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	247	1	5759	2	N	-0-					29

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	233	1	6128	2	N	-0-					18
03	7254	X	6875	-0-	-379	-0-	262	1	6612	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	6870	X	6567	-0-	-303	-0-	261	1	6306	2	N	-0-					18
*05	7099	X	6809	-0-	-290	-0-	269	1	6532	2	N	7					25
							8	9									
*06	6810	X	6603	-0-	-207	-0-	272	1	6331	2	N	-0-					25
*07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	282	1	6573	2	N	185					210
							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
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	439	1	1303	2	N	-0-					13
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	457	1	996	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	453	1	871	2	N	-0-					13
*05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	469	1	917	2	N	-0-					13
*06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	455	1	883	2	N	-0-					13
*07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	442	1	242	2	N	-0-					13

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	361	1	9466	2	N	-0-					21
03	10850	X	10690	-0-	-160	-0-	407	1	10283	2	N	-0-					21
04	10500	X	10335	-0-	-165	-0-	410	1	9925	2	N	-0-					21
*05	10850	X	10675	-0-	-175	-0-	419	1	10167	2	N	81					102
							89	9									
*06	10500	X	10124	-0-	-376	-0-	417	1	9704	2	N	3	92	1			13
							3	9									
07	10850	X	10441	-0-	-409	-0-	430	1	10011	2	N	-0-					13

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7624	-0-	-216	-0-	280	1	7344	2	N	-0-					37
03	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	313	1	7905	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	8340	X	7887	-0-	-453	-0-	313	1	7574	2	N	-0-					37
*05	8618	X	7937	-0-	-681	-0-	314	1	7623	2	N	-0-					37
*06	8220	X	7711	-0-	-509	-0-	318	1	7393	2	N	-0-					37
07	8432	X	7861	-0-	-571	-0-	324	1	7537	2	N	-0-					37

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	227	1	5955	2	N	-0-					19
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	235	1	5935	2	N	1	1	8			19
							1	9									
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	239	1	5778	2	N	-0-					19
*05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	239	1	5812	2	N	-0-					19
*06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	237	1	5504	2	N	7					26
							8	9									
*07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	248	1	5775	2	N	-0-					26

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5865	-0-	-547	-0-	215	1	5650	2	N	-0-					160
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	256	1	6458	2	N	1	1	8			160
							1	9									
04	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	255	1	6164	2	N	-0-					160
*05	6541	X	6483	-0-	-58	-0-	257	1	6226	2	N	-0-					160
*06	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	256	1	5962	2	N	-0-					160
07	6727	X	6295	-0-	-432	-0-	259	1	6036	2	N	-0-					160

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	5963	-0-	-1877	-0-	219	1	5744	2	N	-0-					15
03	8680	X	7747	-0-	-933	-0-	295	1	7451	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	8220	X	7507	-0-	-713	-0-	298	1	7209	2	N	-0-					15
*05	8494	X	7913	-0-	-581	-0-	313	1	7600	2	N	-0-					15
*06	7890	X	7338	-0-	-552	-0-	302	1	7036	2	N	-0-					15
07	7750	X	7375	-0-	-375	-0-	304	1	7071	2	N	-0-					15

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6716	-0-	-788	-0-	246	1	6470	2	N	-0-					12
03	8215	X	6199	-0-	-2016	-0-	236	1	5962	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	7620	X	6565	-0-	-1055	-0-	261	1	6304	2	N	-0-					12
*05	7843	X	7231	-0-	-612	-0-	286	1	6945	2	N	-0-					12
*06	7590	X	6973	-0-	-617	-0-	287	1	6686	2	N	-0-					12
07	7440	X	7313	-0-	-127	-0-	298	1	6946	2	N	63					75
							69	9									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	660	1	2608	2	Y	-0-					12
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	781	1	3401	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	732	1	2553	2	Y	-0-					12
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	752	1	2616	2	Y	-0-					12
*06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	523	1	1824	2	Y	-0-					12
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	745	1	2676	2	Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	10051	-0-	-449	-0-	369	1	9682	2	N	-0-					13
03	11625	X	10971	-0-	-654	-0-	418	1	10552	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	10950	X	10414	-0-	-536	-0-	413	1	10001	2	N	-0-					13
*05	11315	X	10694	-0-	-621	-0-	423	1	10271	2	N	-0-					13
*06	10860	X	10232	-0-	-628	-0-	422	1	9810	2	N	-0-					13
07	11129	X	10600	-0-	-529	-0-	432	1	10063	2	N	95					108
							105	9									

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65

REBECCA (JAMES LIME) 75115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HARDING COMPANY 356430
BLACK STONE REBECCA WELL #: F 1SN RRCID -> 266154 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8990 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	654	-0-	654	58408	648	2	6	9	N	5					180
03	0	W	546	-0-	546	58954	458	2	88	9	N	80	178	1			82
04	0	W	367	-0-	367	59321	238	2	129	9	N	117	179	1			20
05	0	W	108	-0-	108	59429	5	2	103	9	N	94					114
06	0	W	860	-0-	860	60289	739	2	121	9	N	110	177	1			47
07	0	W	538	-0-	538	60827	458	2	80	9	N	73					120

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

02	4256	#	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					78
03	4712	#	33	-0-	-4679	-0-	33	2			N	-0-					78
04	3060	#	-0-	-0-	-3060	-0-					N	2					80
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					80
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	310	1	2294	2	N	4					164
							4	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	374	1	2508	2	N	5	1	1			168
							6	9									
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	362	1	2415	2	N	7					175
							8	9									
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	374	1	2462	2	N	21	175	1			21
							23	9									
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	362	1	2380	2	N	1					22
							1	9									
*07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	374	1	2438	2	N	5	2	1			25
							6	9									

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

02	2464	N	2231	-0-	-233	-0-	434	1	1797	2	N	-0-					27
03	3100	N	4652	-0-	1552	1552	825	1	3816	2	N	10					37
							11	9									
04	3000	N	4085	-0-	1085	2637	771	1	3301	2	N	12					49
							13	9									
05	3100	N	4000	-0-	900	3537	790	1	3199	2	N	10	6	1			53
							11	9									
06	7230	X	3693	-0-	-3537	-0-	752	1	2930	2	N	10					63
							11	9									
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	766	1	2929	2	N	8	4	1			67
							9	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, STANLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12454 PERF.10845 - 12353

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

02	3640	X	3209	-0-	-431	-0-	3209	2			Y	-0-					35
03	3999	X	3539	-0-	-460	-0-	3536	2	3	9	Y	3					38
04	3810	X	3390	-0-	-420	-0-	3388	2	2	9	Y	2					40
05	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3457	2	2	9	Y	2					42
06	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	19	1	3162	2	Y	8					50
							9	9									
07	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	28	1	3385	2	Y	23					73
							25	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

02	3556	X	3086	-0-	-470	-0-	3086	2			Y	-0-					39
03	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	3368	2	3	9	Y	3					42
04	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	3193	2	2	9	Y	2					44
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3236	2	2	9	Y	2					46
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	17	1	2888	2	Y	8					54
							9	9									
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	28	1	3399	2	Y	23					77
							25	9									

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

02	9408	X	4574	-0-	-4834	-0-	137	1	4437	2	N	-0-					142
03	10416	X	9016	-0-	-1400	-0-	430	1	8578	2	N	7					149
							8	9									
04	9990	X	25	-0-	-9965	-0-	25	2			N	-0-					149
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					149
06	8820	X	8065	-0-	-755	-0-	50	1	8006	2	N	8					157
							9	9									
*07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	154	1	9857	2	N	8					165
							9	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5992	X	2779	-0-	-3213	-0-	92	1	2631	2	N	51	137	1			17
							56	9									
03	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	264	1	6175	2	N	-0-					17
04	6360	X	1555	-0-	-4805	-0-	66	1	1489	2	N	-0-					17
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					17
06	6240	X	2619	-0-	-3621	-0-	61	1	2528	2	N	27					44
							30	9									
07	6448	X	6244	-0-	-204	-0-	222	1	6021	2	N	1					45
							1	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	2485	-0-	-2835	-0-	84	1	2388	2	N	12					154
							13	9									
03	5890	X	5512	-0-	-378	-0-	226	1	5283	2	N	3					157
							3	9									
04	5640	X	1355	-0-	-4285	-0-	58	1	1291	2	N	5					162
							6	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					162
06	5340	X	4589	-0-	-751	-0-	108	1	4481	2	N	-0-					162
*07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	236	1	6410	2	N	-0-					162

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	7088	-0-	-4420	-0-	237	1	6784	2	Y	61					86
							67	9									
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	561	1	13114	2	Y	33	77	1			42
							36	9									
04	12060	X	3288	-0-	-8772	-0-	140	1	3145	2	Y	3					45
							3	9									
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					45
06	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	327	1	13563	2	Y	60					105
							66	9									
*07	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	555	1	15058	2	Y	44	132	1			17
							48	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					53
03	11532	X	13	-0-	-11519	-0-	1	1	12	2	N	-0-					53
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					53
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					53
06	120	X	38	-0-	-82	-0-	1	1	37	2	N	-0-					53
*07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					53

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1192	-0-	-880	-0-	40	1	1152	2	N	-0-					127
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	85	1	1999	2	N	1					128
							1	9									
04	2010	N	540	-0-	-1470	-0-	23	1	517	2	N	-0-					128
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					128
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	60	1	2489	2	N	4					132
							4	9									
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	45	1	1222	2	N	-0-					132

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
02	37184	X	22270	-0-	-14914	-0-	750	1	21452	2	N	62					117
							68	9									
03	41168	X	40962	-0-	-206	-0-	1678	1	39250	2	N	31					148
							34	9									
04	38730	X	10129	-0-	-28601	-0-	432	1	9691	2	N	5					153
							6	9									
05	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					153
06	39630	X	19911	-0-	-19719	-0-	467	1	19390	2	N	49	184	1			18
							54	9									
*07	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	1650	1	44787	2	N	107					125
							118	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948	X	11374	-0-	-6574	-0-	383	1	10962	2	N	26	24	1			30
							29	9									
03	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	831	1	19436	2	N	3					33
							3	9									
04	18660	X	4936	-0-	-13724	-0-	211	1	4725	2	N	-0-					33
05	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					33
06	19620	X	16534	-0-	-3086	-0-	388	1	16123	2	N	21					54
							23	9									
*07	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	849	1	23053	2	N	5					59
							6	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	394	1	1539	2	Y	3					20
							3	9									
03	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	102	1	1751	2	Y	17					37
							19	9									
04	2160	N	1876	-0-	-284	-0-	95	1	1769	2	Y	11					48
							12	9									
05	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	96	1	1774	2	Y	12					60
							13	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	5					65
							6	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	2	Y	14					79
							15	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4219	-0-	-177	-0-	859	1	3356	2	Y	4					27
							4	9									
03	4805	X	3783	-0-	-1022	-0-	208	1	3555	2	Y	18					45
							20	9									
04	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	205	1	3844	2	Y	13					58
							14	9									
05	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	214	1	3973	2	Y	15					73
							17	9									
06	4560	X	3996	-0-	-564	-0-	196	1	3791	2	Y	8					81
							9	9									
07	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	266	1	3856	2	Y	13					94
							14	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	924	1	10592	2	N	39					112
							43	9									
03	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	1023	1	11159	2	N	22					134
							24	9									
04	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	902	1	10156	2	N	85					219
							94	9									
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1023	1	11298	2	N	23	175	1			67
							25	9									
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	576	1	10829	2	N	42					109
							46	9									
*07	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	966	1	10949	2	N	53					162
							58	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					187
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	35					222
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					229
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					232
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					232
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					232

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	235	-0-	-661	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					61
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					61
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	4645	-0-	4645	771531	155 46	1 9	4444	2	Y	42	110	1			6
03	SWR	10	10364	-0-	10364	781895	421 102	1 9	9841	2	Y	93					99
04	SWR	10	2533	-0-	2533	784428	108	1	2425	2	Y	-0-					99
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	784428					Y	-0-					99
06	SWR	10	8769	-0-	8769	793197	206 9	1 9	8554	2	Y	8					107
07	SWR	10	12156	-0-	12156	805353	432 11	1 9	11713	2	Y	10					117

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22204	X	10638	-0-	-11566	-0-	357 67	1 9	10214	2	Y	61					81
03	24583	X	24544	-0-	-39	-0-	1005 32	1 9	23507	2	Y	29	72	1			38
04	23760	X	6164	-0-	-17596	-0-	263 9	1 9	5892	2	Y	8					46
05	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					Y	-0-					46
06	23760	X	8779	-0-	-14981	-0-	203 139	1 9	8437	2	Y	126					172
*07	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	965 131	1 9	26180	2	Y	119	245	1			46

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	235 17	1 9	972	2	N	15					97
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	288 20	1 9	1331	2	N	18	2	1			113
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	296 22	1 9	1269	2	N	20					133
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	306 23	1 9	1238	2	N	21	5	1			149
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	296 18	1 9	1153	2	N	16					165
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	326 32	1 9	1247	2	N	29	176	1			18

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

02	812	N	216	-0-	-596	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	304	-0-	-236	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

02	560	N	220	-0-	-340	-0-	220	2			Y	-0-					25
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					25
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					25
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					25
06	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	2			Y	-0-					25
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					25

CAMERON 'F' GU WELL #: 1 RRCID -> 242486 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10460 - 11264

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9416	2	2	9	N	2					144
03	9300	X	8621	-0-	-679	-0-	8588	2	33	9	N	30					174
04	8910	X	8466	-0-	-444	-0-	8435	2	31	9	N	28					202
05	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9592	2	2	9	N	2					204
06	10080	X	7675	-0-	-2405	-0-	7668	2	7	9	N	6	170	1			40
07	10416	X	8336	-0-	-2080	-0-	8325	2	11	9	N	10					50

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

02	7812	X	6145	-0-	-1667	-0-	6032	2	113	9	N	103	188	1			60
03	8649	X	8271	-0-	-378	-0-	8249	2	22	9	N	20					80
04	8580	X	8085	-0-	-495	-0-	8085	2			N	-0-					80
05	8866	X	6989	-0-	-1877	-0-	6983	2	6	9	N	5					85
06	8580	X	6820	-0-	-1760	-0-	6820	2			N	-0-					85
07	8370	X	7408	-0-	-962	-0-	7396	2	12	9	N	11					96

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
02	2884	X	1815	-0-	-1069	-0-	42	1	1772	2	N	1	1	8			180
							1	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	62	1	3725	2	N	91	177	1			94
							100	9									
04	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	60	1	2992	2	N	15	2	8			107
							17	9									
05	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	62	1	3292	2	N	43	1	8			149
							47	9									
06	3750	X	2391	-0-	-1359	-0-	60	1	2331	2	N	-0-					149
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	62	1	3898	2	N	90					239
							99	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

02	1253	S	31	-0-	-1222	B	-0-	21	2	10	9	N	9				190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	S	31	-0-	-186	B	-0-	25	2	6	9	N	5				195
04	30	S	28	-0-	-2	B	-0-	26	2	2	9	N	2				197
05	2008	S	2008	-0-	-0-	B	-0-	1961	2	47	9	N	43	149	1		91
*06	2598	S	2598	-0-	-0-	B	-0-	2508	2	90	9	N	82				173
*07	3063	S	3063	-0-	-0-	B	-0-	2990	2	73	9	N	66	176	1		63

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

02	868	S	843	-0-	-25	B	-0-	787	2	56	9	N	51				75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	828	S	828	-0-	-0-	B	-0-	776	2	52	9	N	47				122
04	873	S	873	-0-	-0-	B	-0-	814	2	59	9	N	54	155	1		21
05	1345	S	1345	-0-	-0-	B	-0-	1297	2	48	9	N	44				65
*06	1561	S	1561	-0-	-0-	B	-0-	1515	2	46	9	N	42				107
*07	751	S	751	-0-	-0-	B	-0-	700	2	51	9	N	46	144	1		9

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

02	756	#	195	-0-	-561	-0-	153	2	42	9	N	38					132
03	837	#	40	-0-	-797	-0-	37	2	3	9	N	3	1	8			134
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					134
05	837	#	164	-0-	-673	-0-	164	2			N	-0-					134
06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	2	2	8			134
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	134	1			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					34
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					34
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					34
05	1178	N	205	-0-	-973	-0-	205	2			N	-0-					34
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	652	1	294	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	555	1	282	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1050	N	349	-0-	-701	-0-	75	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	290	-0-	-764	-0-	71	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	451	-0-	-359	-0-	139	1	312	3	Y	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	112	1	332	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187168 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7852 - 7858

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

02	2296	X	2014	-0-	-282	-0-	405	1	1606	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	2542	X	2155	-0-	-387	-0-	441	1	1712	3	Y	2					6
							2	9									
04	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	416	1	1521	3	Y	31	26	1			11
							34	9									
*05	2449	X	1762	-0-	-687	-0-	429	1	1333	3	Y	-0-					11
*06	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	344	1	1596	3	Y	13	22	1			2
							14	9									
07	2232	X	1186	-0-	-1046	-0-	220	1	966	3	Y	-0-					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					58
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					58
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					58
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					58
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					102
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					102
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					102
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					102
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

02	728	N	696	-0-	-32	-0-	508	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	589	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	571	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	590	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	501	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	561	1	208	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

02	115	X	37	-0-	-78	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	574	1	13	9	Y	12					28
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	652	1	12	9	Y	11					39
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	1	6	3	Y	-0-					39
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	1			Y	-0-	36	1			3
*06	630	N	555	-0-	-75	-0-	548	1	7	9	Y	6					9
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	630	1	14	9	Y	13					22

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110485 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9010 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

02	336	N	322	-0-	-14	-0-	60	1	238	3	N	22					82
							24	9									
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	71	1	275	3	N	-0-					82
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	68	1	248	3	N	-0-					82
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	68	1	213	3	N	-0-					82
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	57	1	265	3	N	-0-					82
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	63	1	277	3	N	-0-					82

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1357	1	1383	3	Y	-0-					214
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	1864	1	2597	3	Y	-0-					214
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	2181	1	2306	3	Y	-0-					214
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	2366	1	2130	3	Y	7					221
							8	9									
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	2267	1	2917	3	Y	-0-	176	1			45
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	2393	1	3178	3	Y	15					60
							17	9									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

02	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	628	1	580	3	Y	-0-	3	1			2
03	1860	X	1445	-0-	-415	-0-	727	1	718	3	Y	-0-					2
04	1650	X	1405	-0-	-245	-0-	697	1	708	3	Y	-0-					2
05	1550	X	865	-0-	-685	-0-	421	1	444	3	Y	-0-					2
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	693	1	947	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	767	1	774	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

02	784	X	590	-0-	-194	-0-	577	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	758	-0-	-48	-0-	646	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	614	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	630	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	718	-0-	-2	-0-	561	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	617	-0-	-189	-0-	617	1			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1034	-0-	-1038	-0-	520	1	514	3	Y	-0-	25	1			17
03	2294	X	1270	-0-	-1024	-0-	574	1	696	3	Y	-0-					17
04	1560	X	1119	-0-	-441	-0-	539	1	580	3	Y	-0-					17
05	1581	X	663	-0-	-918	-0-	351	1	312	3	Y	-0-					17
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	586	1	1168	3	Y	-0-	14	1			3
*07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	710	1	1430	3	Y	-0-					3

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

02	868	N	500	-0-	-368	-0-	500	1			Y	-0-	2	1			1
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	750	1	108	3	Y	-0-					1
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	740	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	450	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	477	-0-	-363	-0-	310	1	165	3	Y	2					2
							2	9									
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	745	1	1	9	Y	1	2	1			1

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

02	1456	X	1349	-0-	-107	-0-	868	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1589	-0-	-23	-0-	996	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	965	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1020	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	892	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1354	-0-	-227	-0-	972	1	382	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

02	66	X	16	-0-	-50	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-	4	1			1
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			Y	-0-					1
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	1	2	9	Y	2	2	1			1
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	458	1			Y	-0-					1
06	720	N	367	-0-	-353	-0-	366	1	1	9	Y	1					2
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	583	1	1	9	Y	1	2	1			1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

02	504	N	468	-0-	-36	-0-	442	1	26	9	Y	24	62	1			31
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	498	1	2	9	Y	2					33
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	1			Y	-0-	23	1			10
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			Y	-0-					10
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	1	3	9	Y	3	12	1			1
07	527	N	197	-0-	-330	-0-	67	1	129	3	Y	1					2
							1	9									

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

02	532	N	522	-0-	-10	-0-	453	1	68	3	Y	1	10	1			4
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	515	1	131	3	Y	14					18
							15	9									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	507	1	144	3	Y	2	15	1			5
							2	9									
05	589	N	275	-0-	-314	-0-	275	1			Y	-0-					5
06	630	N	224	-0-	-406	-0-	224	1			Y	-0-					5
07	682	N	486	-0-	-196	-0-	464	1	22	9	Y	20	18	1			7

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

02	2800	N	1850	-0-	-950	1667	938	1	912	3	Y	-0-	7	1			3
03	3100	N	2090	-0-	-1010	657	1054	1	1035	3	Y	1					4
							1	9									
04	2594	N	1937	-0-	-657	-0-	1018	1	919	3	Y	-0-	3	1			1
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	1080	1	959	3	Y	-0-					1
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	947	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2015	N	654	-0-	-1361	-0-	244	1	410	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	480	1	3	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	510	1	34	3	Y	4					10
							4	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	651	1	23	3	Y	12	17	1			5
							13	9									
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	428	1	51	3	Y	4					9
							4	9									
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	267	1	19	3	Y	9					18
							10	9									
07	713	N	469	-0-	-244	-0-	461	1	8	9	Y	7	18	1			7

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	555	1	200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	806	N	595	-0-	-211	-0-	474	1	121	3	Y	-0-					1
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	464	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	428	-0-	-409	-0-	354	1	71	3	Y	3					3
							3	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	321	1	393	3	Y	1					4
							1	9									
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-	3	1			1

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	703	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	795	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	781	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	809	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	674	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	709	1	80	3	Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	536	1	83	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	585	1	62	3	Y	1					3
							1	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	566	1	185	3	Y	-0-	2	1			1
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	364	1	122	3	Y	-0-					1
06	630	N	392	-0-	-238	-0-	265	1	127	3	Y	-0-					1
07	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	1			Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	508	1	8	9	Y	7	21	1			10
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	575	1	2	9	Y	2					12
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	1			Y	-0-	9	1			3
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	1			Y	-0-					3
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	1			Y	-0-	3	1			-0-
07	589	N	425	-0-	-164	-0-	88	1	337	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	798	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	912	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	859	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	845	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	780	1	881	3	Y	-0-					-0-
*07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	877	1	876	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	6	-0-	-81	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	546	1	426	3	Y	47	120	1			41
							52	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	631	1	504	3	Y	93	65	1			69
							102	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	639	1	524	3	Y	151	119	1			101
							166	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	608	1	439	3	Y	114					215
							125	9									
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	545	1	478	3	Y	117	169	1			163
							129	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	655	1	626	3	Y	103	174	1			92
							113	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	255	1	7	9	Y	6	71	1			26
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	606	1	123	3	Y	27					53
							30	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	346	1	42	9	Y	38	70	1			21
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	250	1	12	9	Y	11					32
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	145	1	2	9	Y	2					34
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	1	28	9	Y	25	43	1			16

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	924	N	831	-0-	-93	-0-	831	1			Y	-0-	2	1			-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	1			Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	1			Y	-0-					-0-
05	930	N	132	-0-	-798	-0-	132	1			Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	1			Y	-0-					25
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	1	2	9	Y	2					27
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	1	1	9	Y	1					28
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	1	1	9	Y	1					29
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	506	1	2	9	Y	2					31
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	1			Y	-0-					31

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	548	1	239	3	Y	8	39	1			20
							9	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	624	1	316	3	Y	1					21
							1	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	627	1	330	3	Y	-0-	15	1			6
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	670	1	362	3	Y	-0-					6
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	579	1	399	3	Y	9	14	1			1
							10	9									
07	992	N	40	-0-	-952	-0-	36	1	4	9	Y	4					5

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3909	-0-	-459	-0-	1231	1	2678	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4359	-0-	-477	-0-	1364	1	2995	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4110	-0-	-570	-0-	1357	1	2753	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3781	-0-	-776	-0-	1359	1	2422	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	1124	1	2868	3	Y	-0-					-0-
*07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1310	1	3252	3	Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	543	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	600	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	1			Y	-0-					-0-
05	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	641	1	84	3	Y	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	709	1	19	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1265	-0-	-163	-0-	563	1	693	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
03	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	640	1	763	3	Y	5					11
							6	9									
04	1470	X	1241	-0-	-229	-0-	566	1	656	3	Y	17					28
							19	9									
05	1519	X	859	-0-	-660	-0-	373	1	486	3	Y	-0-					28
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	572	1	860	3	Y	8	29	1			7
							9	9									
*07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	678	1	802	3	Y	-0-					7

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	308	-0-	-224	-0-	250	1	33	3	Y	23	35	1			23
							25	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	343	1	407	3	Y	4					27
							4	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	586	1	382	3	Y	4					31
							4	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	435	1	271	3	Y	-0-					31
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	702	1	513	3	Y	-0-	25	1			6
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	817	1	278	3	Y	-0-					6

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	547	1	122	3	Y	-0-	21	1			10
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	619	1	118	3	Y	2					12
							2	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	615	1	108	3	Y	9	15	1			6
							10	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	610	1	149	3	Y	45					51
							50	9									
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	534	1	54	3	Y	25	70	1			6
							28	9									
07	744	N	205	-0-	-539	-0-	55	1	150	3	Y	-0-					6

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	588	1	308	3	Y	6	48	1			18
							7	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	675	1	437	3	Y	13					31
							14	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	661	1	347	3	Y	11	32	1			10
							12	9									
05	992	N	547	-0-	-445	-0-	384	1	156	3	Y	6					16
							7	9									
06	1080	N	440	-0-	-640	-0-	272	1	128	3	Y	36					52
							40	9									
07	1054	N	585	-0-	-469	-0-	542	1	43	9	Y	39	67	1			24

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	71	-0-	-315	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	18	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	552	1	58	3	Y	76	22	1			67
							84	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	639	1	120	3	Y	27	74	1			20
							30	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	622	1	65	3	Y	1	20	1			1
							1	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	726	1	148	3	Y	-0-					1
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	625	1	172	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	1			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	490	1	4	3	Y	7	15	1			7
							8	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	564	1	43	3	Y	24					31
							26	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	563	1	81	3	Y	41	51	1			21
							45	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	626	1	320	3	Y	-0-					21
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	502	1	173	3	Y	1	20	1			2
							1	9									
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	168	1	527	3	Y	-0-					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2630	-0-	-226	-0-	984	1	1555	3	Y	83	73	1			48
							91	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	1114	1	1731	3	Y	10					58
							11	9									
04	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	1077	1	1519	3	Y	1					59
							1	9									
05	2914	X	1410	-0-	-1504	-0-	585	1	825	3	Y	-0-					59
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	914	1	1904	3	Y	3	50	1			12
							3	9									
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1172	1	2138	3	Y	38					50
							42	9									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	579	1	125	3	Y	-0-	2	1			1
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	662	1	211	3	Y	-0-					1
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	640	1	110	3	Y	47	34	1			14
							52	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	651	1	176	3	Y	8					22
							9	9									
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	524	1	72	3	Y	6	26	1			2
							7	9									
07	837	N	43	-0-	-794	-0-	42	1	1	9	Y	1					3

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

02	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	1			Y	-0-	4	1			3
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			Y	-0-					3
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	1	4	9	Y	4					7
05	744	N	400	-0-	-344	-0-	352	1	48	3	Y	-0-					7
06	840	N	255	-0-	-585	-0-	255	1			Y	-0-	6	1			1
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	198	1	665	3	Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

02	2464	X	2119	-0-	-345	-0-	938	1	1180	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
03	2635	X	2377	-0-	-258	-0-	1066	1	1311	3	Y	-0-					4
04	2550	X	2261	-0-	-289	-0-	997	1	1264	3	Y	-0-					4
05	2635	X	1215	-0-	-1420	-0-	533	1	682	3	Y	-0-					4
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	877	1	1567	3	Y	-0-	3	1			1
*07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	1048	1	1638	3	Y	-0-					1

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2367	-0-	-377	-0-	555	1	1812	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2339	-0-	-544	-0-	601	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	572	1	1603	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	571	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	518	1	1853	3	Y	-0-					-0-
*07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	691	1	2964	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	1	1	9	Y	1	14	1			1
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	890	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	1			Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	751	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	636	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	1			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	856	1	1792	3	Y	-0-	1	1			1
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	959	1	1952	3	Y	31					32
							34	9									
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	929	1	1737	3	Y	9					41
							10	9									
05	2232	X	675	-0-	-1557	-0-	392	1	283	3	Y	-0-					41
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	881	1	2176	3	Y	-0-	33	1			8
*07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1041	1	2393	3	Y	-0-					8

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

02	644	N	570	-0-	-74	-0-	553	1	17	3	Y	-0-	5	1			2
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	548	1	141	3	Y	9					11
							10	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	562	1	124	3	Y	10	16	1			5
							11	9									
05	620	N	369	-0-	-251	-0-	353	1	16	3	Y	-0-					5
06	690	N	234	-0-	-456	-0-	198	1	36	3	Y	-0-					5
07	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	1			Y	-0-	4	1			1

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

02	420	N	371	-0-	-49	-0-	369	1	2	9	Y	2					2
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	1			Y	-0-					2
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					2
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-					2
06	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	1			Y	-0-					2
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	632	1	886	3	Y	6					62
							7	9									
03	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	670	1	793	3	Y	2					64
							2	9									
04	1800	X	1266	-0-	-534	-0-	638	1	628	3	Y	-0-					64
05	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	735	1	721	3	Y	1					65
							1	9									
06	1710	X	1497	-0-	-213	-0-	621	1	873	3	Y	3					68
							3	9									
07	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	655	1	741	3	Y	1					69
							1	9									

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	519	1	51	3	Y	28	5	1			24
							31	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	588	1	13	3	Y	47	36	1			35
							52	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	1	4	9	Y	4	36	1			3
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	659	1	69	3	Y	5					8
							6	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	1			Y	-0-	6	1			2
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			Y	-0-	2	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	1			Y	-0-	3	1			2
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	653	1	69	3	Y	-0-					2
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	669	1	120	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	1			Y	-0-					-0-
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	1			Y	-0-					-0-
07	806	N	397	-0-	-409	-0-	83	1	314	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	567	1	226	3	Y	5					44
							6	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	613	1	200	3	Y	-0-					44
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	630	1	220	3	Y	1					45
							1	9									
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	659	1	217	3	Y	2					47
							2	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	592	1	189	3	Y	1					48
							1	9									
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	631	1	63	3	Y	-0-					48

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	487	1	107	3	Y	4	17	1			6
							4	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	557	1	152	3	Y	12					18
							13	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	540	1	165	3	Y	14	25	1			7
							15	9									
05	651	N	315	-0-	-336	-0-	311	1	4	9	Y	4					11
06	690	N	231	-0-	-459	-0-	219	1	12	9	Y	11					22
07	744	N	534	-0-	-210	-0-	528	1	6	9	Y	5	20	1			7

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

02	2128	X	1910	-0-	-218	-0-	788	1	1110	3	Y	11	23	1			15
							12	9									
03	2201	X	2134	-0-	-67	-0-	895	1	1237	3	Y	2					17
							2	9									
04	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	878	1	1087	3	Y	1					18
							1	9									
05	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	908	1	1023	3	Y	-0-					18
06	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	815	1	1176	3	Y	-0-	15	1			3
07	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	900	1	1025	3	Y	-0-					3

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

02	1288	X	966	-0-	-322	-0-	720	1	244	3	Y	2					65
							2	9									
03	1147	X	955	-0-	-192	-0-	859	1	92	3	Y	4					69
							4	9									
04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	695	1	11	9	Y	10					79
05	1085	N	941	-0-	-144	-0-	800	1	127	3	Y	13	85	1			7
							14	9									
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	712	1	354	3	Y	5					12
							6	9									
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	776	1	116	3	Y	6					18
							7	9									

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

02	5995	X	1707	-0-	-4288	-0-	1061	1	643	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2790	X	1891	-0-	-899	-0-	1203	1	688	3	Y	-0-					2
04	2520	X	1882	-0-	-638	-0-	1186	1	696	3	Y	-0-					2
05	1953	X	1321	-0-	-632	-0-	710	1	611	3	Y	-0-					2
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	1049	1	1142	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1037	1	951	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	214	-0-	-1018	-0-	43	1	170	3	Y	1					50
							1	9									
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	49	1	189	3	Y	4					54
							4	9									
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	45	1	163	3	Y	2					56
							2	9									
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	45	1	141	3	Y	-0-	52	1			4
*06	240	N	219	-0-	-21	-0-	37	1	173	3	Y	8					12
							9	9									
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	3					15
							3	9									

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

02	2800	N	878	-0-	-1922	2756	331	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1128	-0-	-1972	784	254	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	1872	N	1088	-0-	-784	-0-	235	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	231	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	220	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	193	1	846	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

02	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	1428	1	4782	3	N	-0-					43
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1581	1	5921	3	N	-0-					43
04	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	1419	1	5053	3	N	1	1	8			43
							1	9									
05	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	1581	1	5106	3	N	-0-					43
06	7260	X	6407	-0-	-853	-0-	1530	1	4877	3	N	-0-					43
07	7502	X	6525	-0-	-977	-0-	1581	1	4944	3	N	-0-					43

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	943	-0-	-261	-0-	940	2	3	9	N	3	1	8			13
03	1333	X	963	-0-	-370	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			13
04	1080	X	799	-0-	-281	-0-	799	2			N	-0-					13
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3	1	8			15
*06	1050	X	1042	-0-	-8	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			15
*07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					15

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

02	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					77
03	1767	#	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					77
04	1710	#	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					77
05	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					77
06	1830	#	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					77
07	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					77

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

02	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1710	2	83	9	N	75					131
03	1984	#	1915	-0-	-69	-0-	1836	2	79	9	N	72	156	1			47
04	1920	#	1814	-0-	-106	-0-	1737	2	77	9	N	70					117
05	1984	#	1818	-0-	-166	-0-	1741	2	77	9	N	70					187
06	1920	#	1713	-0-	-207	-0-	1656	2	57	9	N	52	170	1			69
07	1984	#	1758	-0-	-226	-0-	1710	2	48	9	N	44					113

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			N	-0-					94
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					94
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					94
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					94
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					94
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					94

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	1061	2	N	2					124
							2	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	3					127
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	18	1	1187	2	N	20					147
							22	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	N	30					177
							33	9									
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	111	1	1033	2	N	2					179
							2	9									
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	48	1	1126	2	N	6					185
							7	9									

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: 1 RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011 - PLUGGED 09/29/11

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

02	12796	X	11588	-0-	-1208	-0-	425	1	11163	2	N	-0-					87
03	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	540	1	13635	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	524	1	12664	2	N	-0-					87
*05	13361	X	13064	-0-	-297	-0-	517	1	12547	2	N	-0-					87
*06	13710	X	12573	-0-	-1137	-0-	518	1	12055	2	N	-0-					87
07	14167	X	12946	-0-	-1221	-0-	533	1	12413	2	N	-0-					87

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	12625	-0-	-1879	-0-	463	1	12162	2	N	-0-					
03	15562	X	12521	-0-	-3041	-0-	477	1	12043	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	14310	X	13061	-0-	-1249	-0-	519	1	12542	2	N	-0-					25
*05	14725	X	13608	-0-	-1117	-0-	538	1	13070	2	N	-0-					25
*06	13830	X	12469	-0-	-1361	-0-	514	1	11955	2	N	-0-					25
07	13981	X	12407	-0-	-1574	-0-	511	1	11896	2	N	-0-					25

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
WINBO WELL #: 2 RRCID -> 267438 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8120 - 8140

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2625	2	28	9	N	25					146
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2990	2	34	9	N	31					177
04	2700	N	1749	-0-	-951	-0-	1746	2	3	9	N	3	164	1			16
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2886	2	17	9	N	15					31
06	2700	N	1168	-0-	-1532	-0-	1166	2	2	9	N	2					33
07	2790	X	1200	-0-	-1590	-0-	1200	2			N	-0-					33

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	231	3	25	9	N	23					55
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	248	3	39	9	N	35					90
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	207	3	17	9	N	15					105
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					105
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					105
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	217	3	21	9	N	19	77	1			47

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	820	-0-	-188	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	497	2	18	9	N	16					185
03	651	N	372	-0-	-279	-0-	366	2	6	9	N	5					190
04	540	N	302	-0-	-238	-0-	282	2	20	9	N	18					208
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	334	2	31	9	N	28	185	1			51
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5					56
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	N	9					65

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1715	2	142	9	N	129	177	1			64
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1910	2	151	9	N	137					201
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2125	2	125	9	N	114	173	1			142
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2434	2	158	9	N	144	180	1			106
06	1980	N	1599	-0-	-381	-0-	1491	2	108	9	N	98					204
07	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2010	2	152	9	N	138	179	1			163

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	41	1	910	2	N	117	6	8			218
							129	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	2	N	121	174	1			165
							133	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	102	136	1			131
							112	9									
05	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	39	1	861	2	N	108	161	1			78
							119	9									
06	1170	N	632	-0-	-538	-0-	24	1	542	2	N	60					138
							66	9									
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	38	1	834	2	N	42					180
							46	9									

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	N	42	2	8			159
							46	9									
03	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	2	N	129	183	1			105
							142	9									
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	89					194
							98	9									
05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	N	44	184	1			54
							48	9									
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	N	115					169
							127	9									
*07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	N	37	168	1			38
							41	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					5
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					5
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
*06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	2	11	9	N	10					130
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	698	2	11	9	N	10					140
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	N	13					153
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	638	2	13	9	N	12					165
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	637	2	13	9	N	12					177
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	N	11					188

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					59
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					59
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					59
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 N/A PERF. 5900 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7	49	1			75
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2					77
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					80
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4	63	1			21
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	N	9					30
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	601	2	13	9	N	12					42

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	72	2	3	9	N	3	115	1			23
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	2	29	9	N	26					49
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	17	2	3	9	N	3					52
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					70
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					71
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	95	-0-	-1585	-0-	86	2	9	9	N	8					72
03	1767	X	48	-0-	-1719	-0-	39	2	9	9	N	8					80
04	1710	X	12	-0-	-1698	-0-	12	2			N	-0-					80
05	1550	X	28	-0-	-1522	-0-	28	2			N	-0-					80
*06	1470	X	1149	-0-	-321	-0-	1130	2	19	9	N	17					97
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37					N	1	1	8			84
03	68	X	31	-0-	-37	-0-	29	3	2	9	N	2					86
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	N	4					90
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2	2	8			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY RESOURCES LLC 451659
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1300	3	39	9	N	35					130
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1370	3	44	9	N	40					170
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	N	5					175
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	112	1			65
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					65
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					65

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC //CONT.// 451659
CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	379	2	70	9	N	64	92	1			22
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	368	2	43	9	N	39					61
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	453	2	141	9	N	128	133	1			56
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	427	2	15	9	N	14	47	1			23
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	257	2	42	9	N	38					61
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	373	2	13	9	N	12					73

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

02	1708	N	1063	-0-	-645	-0-	1056	2	7	9	N	6					97
03	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	1075	2	4	9	N	4					101
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1020	2	8	9	N	7					108
05	1178	N	622	-0-	-556	-0-	620	2	2	9	N	2					110
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					131
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2					133

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	896	-0-	-504	-0-	44	1	821	2	N	28					178
							31	9									
03	1426	X	982	-0-	-444	-0-	50	1	922	2	N	9					187
							10	9									
04	1380	X	1019	-0-	-361	-0-	52	1	944	2	N	21					208
							23	9									
05	1240	X	937	-0-	-303	-0-	38	1	877	2	N	20	173	1			55
							22	9									
06	960	X	914	-0-	-46	-0-	40	1	871	2	N	3					58
							3	9									
*07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	12					70
							13	9									

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1674	-0-	-230	-0-	83	1	1565	2	N	24					54
							26	9									
03	2108	X	1413	-0-	-695	-0-	73	1	1328	2	N	11					65
							12	9									
04	2040	X	1120	-0-	-920	-0-	58	1	1051	2	N	10					75
							11	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	2	N	17					92
							19	9									
06	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	74	1	1625	2	N	23					115
							25	9									
07	1860	X	1243	-0-	-617	-0-	56	1	1185	2	N	2					117
							2	9									

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1382	-0-	-718	-0-	69	1	1296	2	N	15					110
							17	9									
03	2325	N	1840	-0-	-485	-0-	94	1	1716	2	N	27					137
							30	9									
04	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	99	1	1793	2	N	27					164
							30	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	96	1	2236	2	N	27	167	1			24
							30	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	96	1	2100	2	N	32					56
							35	9									
*07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	N	35					91
							39	9									

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GIPSON WELL #: 1 RRCID -> 142983 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					14
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					14
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					14
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					14
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					14
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	235	-0-	235	388	235	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	250	-0-	250	638	250	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	137	-0-	137	775	137	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10	161	-0-	161	936	161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	936					Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					121
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					121
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					121
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					121
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-	101	1			20
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					126
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					126
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	124	5			2
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					2
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					2
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					38
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					38
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					38
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					38
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					38
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					13
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					13
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					13
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					13
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					13
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

02	196	N	179	-0-	-17	-0-	159	3	20	9	N	18					48
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	159	3	19	9	N	17					65
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	3	21	9	N	19					84
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	187	3	15	9	N	14					98
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20					118
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					118

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	241	-0-	-627	-0-	241	3			N	-0-					31
03	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	3			N	-0-					31
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	3	17	9	N	15	1	8			45
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	3	10	9	N	9					54
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	3	6	9	N	5	1	8			58
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					58

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	3			N	-0-					28
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					28
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					28
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					28
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					28
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					28

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 2 RRCID -> 144388 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 5674

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

02		W	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

02		W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JURASSIC) 77807 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CHATTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234577 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10327 - 10439

02		N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

02	224	X	80	-0-	-144	-0-	3	1	77	2	N	-0-					159
03	248	X	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	2	N	-0-					159
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					159
05	248	X	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	N	-0-					159
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					159
*07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

02	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	387	-0-	-89	-0-	387	2			N	-0-					72
03	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					72
04	480	#	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					72
05	496	#	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					72
06	420	#	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					72
07	434	#	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					72

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	695	2	127	9	N	115	7	8			243
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	763	2	133	9	N	121	172	1	8	8	184
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	721	2	117	9	N	106	175	1	5	8	110
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	670	2	80	9	N	73	11	8			172
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	419	2	85	9	N	77	189	1	5	8	55
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	749	2	150	9	N	136	6	8			185

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 T RRCID -> 260330 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

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	14B2 EXT	16091	-0-	16091	16091	15457	2	634	9		Y	576	445	1			131
05	14B2 EXT	18242	-0-	18242	34333	17903	2	339	9		Y	308	320	1			119
06	14B2 EXT	10417	-0-	10417	44750	10233	2	184	9		Y	167	216	1			70
07	14B2 EXT	21119	-0-	21119	65869	20855	2	264	9		Y	240	206	1			104

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

02	32116	15975	-0-	-16141	-0-	15715	2	260	9		Y	236	180	1			92
03	35557	17485	-0-	-18072	-0-	17197	2	288	9		Y	262	127	1			227
04	34410	11225	-0-	-23185	-0-	11068	2	157	9		Y	143	231	1			139
05	35557	16662	-0-	-18895	-0-	16424	2	238	9		Y	216	222	1			133
06	34410	9357	-0-	-25053	-0-	9233	2	124	9		Y	113	144	1			102
07	35557	15250	-0-	-20307	-0-	15039	2	211	9		Y	192	156	1			138

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

02	1652	X	288	-0-	-1364	-0-	12	1	268	2	N	7					110
							8	9									
03	1829	X	365	-0-	-1464	-0-	15	1	333	2	N	15					125
							17	9									
04	1500	X	462	-0-	-1038	-0-	19	1	424	2	N	17					142
							19	9									
05	1550	X	313	-0-	-1237	-0-	12	1	261	2	N	36					178
							40	9									
06	1500	X	14	-0-	-1486	-0-	1	1	13	2	N	-0-					178
07	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	2	N	-0-					178

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	3176	2	N	1	1	8			26
03	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	128	1	2848	2	N	-0-					26
04	3480	X	2260	-0-	-1220	-0-	97	1	2163	2	N	-0-					26
05	3689	X	1938	-0-	-1751	-0-	81 50	1 9	1807	2	N	45					71
06	3570	X	1111	-0-	-2459	-0-	47 23	1 9	1041	2	N	21					92
07	3689	X	2388	-0-	-1301	-0-	101 50	1 9	2237	2	N	45					137

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29553					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	#	1963	-0-	-165	-0-	83 37	1 9	1843	2	N	34					63
03	2232	#	1555	-0-	-677	-0-	67	1	1488	2	N	-0-					63
04	2100	#	1429	-0-	-671	-0-	59 48	1 9	1322	2	N	44					107
05	2170	#	1789	-0-	-381	-0-	77 10	1 9	1702	2	N	9					116
06	2100	#	734	-0-	-1366	-0-	30 41	1 9	663	2	N	37					153
07	2170	#	1278	-0-	-892	-0-	53 43	1 9	1182	2	N	39	170	1			22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RODESSA, N. (HILL) 77809 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
MONCRIEF WELL #: 3 RRCID -> 138423 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5970 - 5976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	414	2	41	9	N	37					165
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43					208
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	368	2	50	9	N	45					253
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	361	2	42	9	N	38	173	1			118
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	378	2	41	9	N	37					155
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	342	2	46	9	N	42					197

GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC 293172
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

02	504	X	457	-0-	-47	-0-	457	2			N	-0-					114
03	558	X	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					114
04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					114
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					114
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					114
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	#	3961	-0-	-71	-0-	401	1	3442	2	N	107					204
							118	9									
03	4464	#	3422	-0-	-1042	-0-	375	1	2949	2	N	89	196	1			97
							98	9									
04	3990	#	2858	-0-	-1132	-0-	296	1	2455	2	N	97					194
							107	9									
05	4371	#	3031	-0-	-1340	-0-	334	1	2616	2	N	74	176	1			92
							81	9									
06	4230	#	3005	-0-	-1225	-0-	345	1	2583	2	N	70					162
							77	9									
07	4371	#	2586	-0-	-1785	-0-	291	1	2240	2	N	50					212
							55	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	210	1	634	2	N	30					194
							33	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	210	1	932	2	N	36	184	1			46
							40	9									
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	180	1	1027	2	N	32					78
							35	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	180	1	789	2	N	39					117
							43	9									
06	1140	N	963	-0-	-177	-0-	180	1	744	2	N	35					152
							39	9									
07	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	210	1	771	2	N	25					177
							28	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	980	-0-	-1120	-0-	977	2	3	9	N	3	2	8			146
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1097	2	6	9	N	5	1	8			150
04	1710	N	861	-0-	-849	-0-	838	2	23	9	N	21	149	1	2	8	20
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7					27
06	1080	N	912	-0-	-168	-0-	909	2	3	9	N	3					30
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5					35

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CROSS CREEK ENERGY LLC 190336
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	375	1	3510	2	N	50					212
							55	9									
03	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	390	1	2900	2	N	50	190	1			72
							55	9									
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	450	1	3415	2	N	53					125
							58	9									
05	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	420	1	2989	2	N	48					173
							53	9									
06	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	405	1	3356	2	N	47					220
							52	9									
07	4371	X	3660	-0-	-711	-0-	450	1	3170	2	N	36	4	8			252
							40	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	280	1	2335	2	N	67					179
							74	9									
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	293	1	2430	2	N	24	162	1			41
							26	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	300	1	2302	2	N	42					83
							46	9									
05	2976	N	2567	-0-	-409	-0-	310	1	2257	2	N	-0-					83
06	2670	N	1988	-0-	-682	-0-	298	1	1690	2	N	-0-					83
07	2728	N	2263	-0-	-465	-0-	305	1	1956	2	N	2					85
							2	9									

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	280	1	1990	2	N	49					98
							54	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	310	1	2142	2	N	-0-					98
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	300	1	2022	2	N	-0-					98
05	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	310	1	2146	2	N	7					105
							8	9									
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	300	1	2013	2	N	26					131
							29	9									
07	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	306	1	1835	2	N	3					134
							3	9									

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	276	1	963	2	N	81					136
							89	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	366	1	1738	2	N	33					169
							36	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	354	1	1834	2	N	87					256
							96	9									
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	2	N	25					281
							28	9									
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	345	1	1849	2	N	-0-	181	1			100
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	363	1	1820	2	N	14					114
							15	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					69
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					69
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	51	2	40	9	N	36					105
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					105
*06	3000	N	3136	-0-	136	136	3045	2	91	9	N	83					188
*07	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	68	-0-	-212	-0-	68	2			N	-0-					80
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					80
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					80
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					60
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					60
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					60
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					60
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	2			N	-0-					60
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					60

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1	1	8			100
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	68	3	6	9	N	5	5	8			100
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6	6	8			100
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3	3	8			100
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3	3	8			100
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					100

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	2	4	9	N	4					117
03	1147	N	864	-0-	-283	-0-	861	2	3	9	N	3					120
04	750	N	434	-0-	-316	-0-	402	2	32	9	N	29					149
05	961	N	405	-0-	-556	-0-	401	2	4	9	N	4					153
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	708	2	11	9	N	10					163
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					163

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1849	2			N	-0-					193
03	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2086	2	37	9	N	34	184	1			43
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	33	9	N	30					73
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2019	2	12	9	N	11					84
06	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1916	2	29	9	N	26					110
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	1970	2	62	9	N	56					166

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2180	-0-	-32	-0-	2173	2	7	9	N	6	184	1			49
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2361	2	23	9	N	21					70
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2309	2	24	9	N	22					92
05	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	2389	2	21	9	N	19					111
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2333	2	30	9	N	27					138
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2437	2	23	9	N	21					159

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	2			N	-0-					27
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	N	7					34
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					34
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	2	28	9	N	25					59
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					60
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	N	10					70

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1380	-0-	-244	-0-	1380	2			N	-0-					192
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					192
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1847	2	9	9	N	8					200
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1957	2	7	9	N	6	168	1			38
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	N	17					55
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1945	2	24	9	N	22					77

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1964	-0-	-164	-0-	1933	2	31	9	N	28					117
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2247	2	40	9	N	36					153
04	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1921	2	25	9	N	23					176
*05	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2107	2	30	9	N	27					203
*06	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	1956	2			N	-0-					203
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2075	2	24	9	N	22					225

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1151	2	15	9	N	14					163
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1199	2	12	9	N	11					174
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	N	16					190
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					190
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					201
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1199	2	12	9	N	11					212

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1012	2	12	9	N	11					205
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	7					212
04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	939	2	14	9	N	13					225
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1051	2	11	9	N	10					235
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					235
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	977	2	8	9	N	7					242

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					151
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2352	2	57	9	N	52					203
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					203
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	172	1			31
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					31
07	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	1859	2	12	9	N	11					42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2203	2	34	9	N	31					112
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2463	2	37	9	N	34					146
04	2460	N	2209	-0-	-251	-0-	2179	2	30	9	N	27					173
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2409	2	34	9	N	31					204
06	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	2176	2	13	9	N	12	180	1			36
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2176	2	26	9	N	24					60

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2812	2	57	9	N	52					89
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3065	2	31	9	N	28					117
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2807	2	79	9	N	72					189
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2836	2	8	9	N	7	177	1			19
06	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2586	2	26	9	N	24					43
07	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2377	2	33	9	N	30					73

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	2779	2	68	9	N	62					184
03	3503	X	2570	-0-	-933	-0-	2549	2	21	9	N	19					203
04	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2729	2	17	9	N	15					218
05	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	2398	2	15	9	N	14					232
06	3060	X	2376	-0-	-684	-0-	2361	2	15	9	N	14					246
*07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3510	2	12	9	N	11	177	1			80

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1566	2	40	9	N	36	185	1			43
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1918	2	54	9	N	49					92
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1707	2	63	9	N	57					149
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1819	2	41	9	N	37					186
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	1607	2	35	9	N	32					218
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1782	2	30	9	N	27	180	1			65

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3824	-0-	-376	-0-	3813	2	11	9	N	10					109
03	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4451	2	39	9	N	35					144
04	4500	X	3855	-0-	-645	-0-	3822	2	33	9	N	30					174
05	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	4216	2	43	9	N	39	179	1			34
06	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3908	2	29	9	N	26					60
07	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	3873	2	4	9	N	4					64

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1932	2	73	9	N	66					167
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2163	2	39	9	N	35					202
04	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1884	2	43	9	N	39					241
05	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2006	2	25	9	N	23	179	1			85
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1868	2	30	9	N	27					112
07	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1872	2	28	9	N	25					137

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	903	2			N	-0-					58
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					58
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					58
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1072	2	122	9	N	111					169
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-	133	1			36
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	2539	2			N	-0-					189
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	N	1					190
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	2694	2	47	9	N	43	182	1			51
05	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2939	2	25	9	N	23					74
06	3120	X	2494	-0-	-626	-0-	2468	2	26	9	N	24					98
07	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	2962	2	44	9	N	40					138

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1985	-0-	-311	-0-	1985	2			N	-0-					145
03	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	2202	2	10	9	N	9					154
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2345	2	44	9	N	40	175	1			19
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2414	2	56	9	N	51					70
06	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1953	2	41	9	N	37					107
07	2480	N	2171	-0-	-309	-0-	2161	2	10	9	N	9					116

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1683	-0-	-305	-0-	1681	2	2	9	N	2					177
03	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	1979	2	23	9	N	21	179	1			19
04	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	1715	2	43	9	N	39					58
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1961	2	63	9	N	57					115
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1767	2	34	9	N	31					146
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1932	2	18	9	N	16					162

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1195	2	11	9	N	10					44
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	N	51					95
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	23					118
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	N	18					136
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1330	2	22	9	N	20					156
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1358	2	21	9	N	19					175

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2412	-0-	-388	-0-	2373	2	39	9	N	35					162
03	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2762	2	15	9	N	14					176
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	N	8					184
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3304	2	35	9	N	32					216
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2998	2	4	9	N	4					220
07	2852	X	2382	-0-	-470	-0-	2358	2	24	9	N	22					242

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3256	-0-	-76	-0-	3227	2	29	9	N	26	180	1			26
03	3689	X	3347	-0-	-342	-0-	3302	2	45	9	N	41					67
04	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	2909	2	91	9	N	83					150
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	3201	2	44	9	N	40	164	1			26
06	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	3212	2	36	9	N	33					59
07	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3207	2	59	9	N	54					113

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1629	-0-	-275	-0-	1621	2	8	9	N	7					156
03	2139	N	1536	-0-	-603	-0-	1523	2	13	9	N	12					168
04	2070	N	1692	-0-	-378	-0-	1670	2	22	9	N	20					188
05	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1522	2	13	9	N	12					200
06	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	1189	2	3	9	N	3					203
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1902	2	4	9	N	4					207

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2069	2	23	9	N	21					41
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2605	2	26	9	N	24					65
04	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	1967	2	21	9	N	19					84
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2338	2	23	9	N	21					105
06	2250	N	2076	-0-	-174	-0-	2055	2	21	9	N	19					124
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2254	2	20	9	N	18					142

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2814	-0-	14	14	2783	2	31	9	N	28					124
03	2960	N	2946	-0-	-14	-0-	2913	2	33	9	N	30					154
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2796	2	33	9	N	30					184
05	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2781	2	20	9	N	18					202
*06	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	2600	2	22	9	N	20	61	1			161
07	3100	X	2250	-0-	-850	-0-	2235	2	15	9	N	14					175

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2371	-0-	-65	-0-	2325	2	46	9	N	42	181	1			73
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2557	2	85	9	N	77					150
04	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2292	2	70	9	N	64					214
05	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2522	2	41	9	N	37	178	1			73
06	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	2397	2	72	9	N	65					138
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2534	2	68	9	N	62					200

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1918	-0-	-266	-0-	1872	2	46	9	N	42					230
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	5					235
04	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1798	2			N	-0-					235
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2236	2	42	9	N	38					273
*06	2370	N	1810	-0-	-560	-0-	1810	2			N	-0-	177	1			96
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					96

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	3413	2	31	9	N	28					197
03	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	3703	2	34	9	N	31	180	1			48
04	3780	X	3523	-0-	-257	-0-	3491	2	32	9	N	29					77
05	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3508	2	43	9	N	39					116
06	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	3414	2	31	9	N	28					144
07	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3465	2	1	9	N	1					145

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	2236	2	6	9	N	5					104
03	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2473	2	12	9	N	11					115
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	N	4					119
05	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					119
06	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2198	2	9	9	N	8					127
07	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	2191	2	6	9	N	5					132

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2945	-0-	-359	-0-	2899	2	46	9	N	42					203
03	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3355	2	44	9	N	40	180	1			63
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2876	2	52	9	N	47					110
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3255	2	51	9	N	46					156
06	3300	X	3007	-0-	-293	-0-	2966	2	41	9	N	37					193
07	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3176	2	35	9	N	32					225

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22					178
03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1550	2	9	9	N	8					186
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4					190
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1609	2	1	9	N	1	172	1			19
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					21
07	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1311	2	56	9	N	51					72

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					180
03	2666	X	1536	-0-	-1130	-0-	1515	2	21	9	N	19	179	1			20
04	2580	X	1297	-0-	-1283	-0-	1234	2	63	9	N	57					77
05	3100	X	1345	-0-	-1755	-0-	1278	2	67	9	N	61					138
06	3000	X	1365	-0-	-1635	-0-	1334	2	31	9	N	28					166
07	3100	X	1408	-0-	-1692	-0-	1369	2	39	9	N	35					201

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2963	-0-	-229	-0-	2911	2	52	9	N	47					251
03	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	2985	2	31	9	N	28	180	1			99
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2887	2	39	9	N	35					134
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2837	2	47	9	N	43					177
06	3180	X	2685	-0-	-495	-0-	2648	2	37	9	N	34					211
07	3286	X	2788	-0-	-498	-0-	2751	2	37	9	N	34					245

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	2544	2	28	9	N	25					199
03	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	2715	2	19	9	N	17					216
04	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2830	2	1	9	N	1	181	1			36
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					36
06	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	2571	2	13	9	N	12					48
07	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2898	2	69	9	N	63					111

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	694	-0-	-734	-0-	683	2	11	9	N	10					284
03	1488	N	693	-0-	-795	-0-	689	2	4	9	N	4					288
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	687	2			N	-0-					288
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					288
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					288
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					288

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1535	-0-	-453	-0-	1532	2	3	9	N	3					184
03	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1775	2	9	9	N	8					192
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					192
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1966	2	32	9	N	29	177	1			44
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1847	2	8	9	N	7					51
07	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	1563	2	10	9	N	9					60

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2736	2	24	9	N	22					79
03	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2789	2	41	9	N	37					116
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2736	2	33	9	N	30					146
05	3038	N	2796	-0-	-242	-0-	2767	2	29	9	N	26					172
*06	2730	N	2666	-0-	-64	-0-	2655	2	11	9	N	10					182
07	2852	N	2553	-0-	-299	-0-	2553	2			N	-0-					182

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	3324	-0-	-1996	-0-	3305	2	19	9	N	17	183	1			48
03	5549	X	3417	-0-	-2132	-0-	3413	2	4	9	N	4					52
04	5370	X	2624	-0-	-2746	-0-	2624	2			N	-0-					52
05	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3851	2	19	9	N	17					69
06	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	3479	2	36	9	N	33					102
07	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3581	2	48	9	N	44					146

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					280
03	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	2226	2			N	-0-	181	1			99
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					99
05	2480	N	1862	-0-	-618	-0-	1862	2			N	-0-					99
06	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1877	2			N	-0-					99
07	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	1783	2			N	-0-					99

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2266	-0-	-310	-0-	2266	2			N	-0-					171
03	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2621	2	21	9	N	19					190
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4260	2	34	9	N	31					221
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2704	2	15	9	N	14					235
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2605	2	22	9	N	20	177	1			78
07	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	2498	2	22	9	N	20					98

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					193
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	2	3	9	N	3					196
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1617	2	36	9	N	33					229
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1607	2	24	9	N	22	175	1			76
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1505	2	30	9	N	27					103
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1458	2	23	9	N	21					124

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3051	-0-	-141	-0-	3019	2	32	9	N	29					215
03	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	3332	2	6	9	N	5					220
04	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3116	2	32	9	N	29	178	1			71
05	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3186	2	42	9	N	38					109
06	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2797	2	29	9	N	26					135
07	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3165	2	29	9	N	26					161

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2221	-0-	-355	-0-	2212	2	9	9	N	8					174
03	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	2535	2	11	9	N	10					184
04	2580	N	2399	-0-	-181	-0-	2345	2	54	9	N	49					233
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2507	2	24	9	N	22	176	1			79
06	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	2408	2	24	9	N	22					101
*07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2531	2	26	9	N	24					125

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3864	-0-	-448	-0-	3792	2	72	9	N	65					108
03	4774	X	4161	-0-	-613	-0-	4116	2	45	9	N	41					149
04	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	3791	2	45	9	N	41					190
05	4278	X	3957	-0-	-321	-0-	3915	2	42	9	N	38	178	1			50
06	4140	X	3803	-0-	-337	-0-	3762	2	41	9	N	37					87
07	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	3968	2	59	9	N	54					141

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2844	-0-	-320	-0-	2818	2	26	9	N	24					221
03	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	3067	2	48	9	N	44	180	1			85
04	3240	X	2421	-0-	-819	-0-	2391	2	30	9	N	27					112
05	3162	X	1708	-0-	-1454	-0-	1699	2	9	9	N	8					120
06	3060	X	2121	-0-	-939	-0-	2096	2	25	9	N	23					143
*07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3217	2	26	9	N	24					167

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2373	2	28	9	N	25					44
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2521	2	37	9	N	34					78
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2395	2	25	9	N	23					101
05	2666	N	2223	-0-	-443	-0-	2198	2	25	9	N	23					124
06	2490	N	2061	-0-	-429	-0-	2038	2	23	9	N	21					145
07	2511	N	2105	-0-	-406	-0-	2087	2	18	9	N	16					161

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1931	-0-	-869	-0-	1912	2	19	9	N	17					228
03	3100	X	2225	-0-	-875	-0-	2206	2	19	9	N	17					245
04	2970	X	1886	-0-	-1084	-0-	1850	2	36	9	N	33	179	1			99
05	2945	X	2057	-0-	-888	-0-	1995	2	62	9	N	56					155
06	2160	X	1899	-0-	-261	-0-	1854	2	45	9	N	41					196
07	2232	X	1805	-0-	-427	-0-	1773	2	32	9	N	29					225

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5088	2	103	9	N	94	189	1			52
03	5859	X	5593	-0-	-266	-0-	5499	2	94	9	N	85					137
04	5670	X	5154	-0-	-516	-0-	5058	2	96	9	N	87					224
05	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5246	2	90	9	N	82	197	1			109
06	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	5066	2	89	9	N	81					190
07	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	5380	2	78	9	N	71	186	1			75

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	2676	2	37	9	N	34	184	1			27
03	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	2954	2	52	9	N	47					74
04	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	2716	2	58	9	N	53					127
05	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2845	2	50	9	N	45					172
06	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	2685	2	42	9	N	38					210
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2779	2	35	9	N	32	187	1			55

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3466	2	87	9	N	79	191	1			60
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3802	2	99	9	N	90					150
04	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3482	2	87	9	N	79	187	1			42
05	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	3584	2	99	9	N	90					132
06	3810	X	3459	-0-	-351	-0-	3393	2	66	9	N	60					192
07	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	3556	2	66	9	N	60	187	1			65

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3796	-0-	-180	-0-	3697	2	99	9	N	90	183	1			104
03	4340	X	3783	-0-	-557	-0-	3716	2	67	9	N	61					165
04	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3548	2	77	9	N	70	188	1			47
05	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	3611	2	72	9	N	65					112
06	4080	X	3528	-0-	-552	-0-	3464	2	64	9	N	58					170
07	4216	X	3650	-0-	-566	-0-	3587	2	63	9	N	57	178	1			49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1742	-0-	-134	-0-	1707	2	35	9	N	32					129
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48					177
04	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1783	2	43	9	N	39	183	1			33
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1854	2	46	9	N	42					75
06	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1759	2	44	9	N	40					115
07	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1830	2	44	9	N	40					155

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2863	2	74	9	N	67	184	1			84
03	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3135	2	91	9	N	83					167
04	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	2858	2	75	9	N	68	196	1			39
05	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	2981	2	80	9	N	73					112
06	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2873	2	63	9	N	57					169
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3025	2	69	9	N	63					232

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2409	-0-	-363	-0-	2380	2	29	9	N	26					110
03	2945	X	2584	-0-	-361	-0-	2529	2	55	9	N	50					160
04	2700	X	2546	-0-	-154	-0-	2514	2	32	9	N	29					189
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2484	2	43	9	N	39	179	1			49
06	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2338	2	34	9	N	31					80
07	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	2571	2	65	9	N	59					139

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2502	-0-	-74	-0-	2423	2	79	9	N	72					264
03	2821	N	2662	-0-	-159	-0-	2625	2	37	9	N	34	191	1			107
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2489	2	57	9	N	52					159
05	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	2596	2	47	9	N	43					202
06	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	2448	2	70	9	N	64	179	1			87
*07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2554	2	91	9	N	83					170

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	2940	2	69	9	N	63					262
03	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	3146	2	4	9	N	4	194	1			72
04	3390	X	3036	-0-	-354	-0-	2929	2	107	9	N	97					169
05	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3161	2	55	9	N	50					219
06	3210	X	3032	-0-	-178	-0-	2970	2	62	9	N	56					275
07	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	3085	2	84	9	N	76	186	1			165

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6430	-0-	-1074	-0-	6285	2	145	9	N	132	194	1			110
03	7967	X	6402	-0-	-1565	-0-	6288	2	114	9	N	104					214
04	7260	X	5728	-0-	-1532	-0-	5630	2	98	9	N	89	179	1			124
05	7192	X	5936	-0-	-1256	-0-	5853	2	83	9	N	75					199
06	6900	X	5994	-0-	-906	-0-	5829	2	165	9	N	150	183	1			166
07	7130	X	5409	-0-	-1721	-0-	5325	2	84	9	N	76					242

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	777	2	24	9	N	22					261
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					274
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3	189	1	3	8	85
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					85
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					85
07	1798	N	686	-0-	-1112	-0-	678	2	8	9	N	7					92

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1159	2	18	9	Y	16	14	1			17
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1320	2	23	9	Y	21	27	1	1	8	10
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1308	2	29	9	Y	26	13	1	1	8	22
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1311	2	20	9	Y	18	26	1			14
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1177	2	18	9	Y	16	1	8			29
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1305	2	17	9	Y	15	26	1	1	8	17

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1202	2	46	9	N	42	1	8			157
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1160	2	29	9	N	26	2	8			181
04	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	1111	2	53	9	N	48	3	8			226
05	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			N	-0-					226
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52	3	8			275
07	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	998	2	29	9	N	26	187	1			114

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1486	-0-	-54	-0-	1466	2	20	9	Y	18	1	8			81
03	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1445	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	54
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	2	11	9	Y	10	1	8			63
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1813	2	18	9	Y	16	1	8			78
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	Y	9	47	1	1	8	39
07	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1683	2	12	9	Y	11					50

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1	2	1			4
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	Y	1					5
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			4
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					4
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					5

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	856	-0-	-880	-0-	846	2	10	9	N	9					245
03	1426	X	1093	-0-	-333	-0-	1061	2	32	9	N	29	190	1	4	8	80
04	1170	X	909	-0-	-261	-0-	899	2	10	9	N	9					89
05	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	1149	2	1	9	N	1					90
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	N	11	6	8			95
07	1085	X	1028	-0-	-57	-0-	1019	2	9	9	N	8	1	8			102

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	1600	2	7	9	N	6					147
03	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2077	2	43	9	N	39					186
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	N	18					204
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2194	2	46	9	N	42					246
06	2040	N	1765	-0-	-275	-0-	1740	2	25	9	N	23	3	8			266
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2585	2	35	9	N	32	8	8			290

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			194
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1868	2	96	9	N	87	194	1	2	8	85
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	N	7	3	8			89
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8			89
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1735	2	47	9	N	43	3	8			129
07	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			N	-0-					129

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1210	-0-	-106	-0-	1193	2	17	9	Y	15					52
03	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	1503	2	19	9	Y	17	43	1	1	8	25
04	1650	X	1190	-0-	-460	-0-	1182	2	8	9	Y	7					32
05	1705	X	1300	-0-	-405	-0-	1288	2	12	9	Y	11					43
06	1530	X	1107	-0-	-423	-0-	1099	2	8	9	Y	7	34	1	1	8	15
07	1519	X	1246	-0-	-273	-0-	1236	2	10	9	Y	9					24

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2376	-0-	-648	-0-	2363	2	13	9	Y	12					75
03	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	2621	2	26	9	Y	24	52	1	1	8	46
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2697	2	23	9	Y	21	1	8			66
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2961	2	17	9	Y	15	56	1	1	8	24
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2776	2	8	9	Y	7	1	8			30
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2833	2	21	9	Y	19	2	8			47

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	551	-0-	-1521	-0-	548	2	3	9	Y	3	4	1			17
03	2294	X	594	-0-	-1700	-0-	591	2	3	9	Y	3	4	1			16
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					16
05	1395	X	17	-0-	-1378	-0-	17	2			Y	-0-					16
06	1080	X	156	-0-	-924	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1			16
07	620	X	203	-0-	-417	-0-	202	2	1	9	Y	1					17

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1453	2	29	9	Y	26	26	1			29
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1663	2	17	9	Y	15	26	1	1	8	17
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2194	2	30	9	Y	27	2	8			42
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1706	2	12	9	Y	11	31	1	1	8	21
06	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1456	2	12	9	Y	11	26	1	1	8	5
07	2294	N	2035	-0-	-259	-0-	2004	2	31	9	Y	28	2	8			31

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3488	-0-	-992	-0-	3414	2	74	9	Y	67	46	1	1	8	68
03	4588	X	3807	-0-	-781	-0-	3720	2	87	9	Y	79	90	1	1	8	56
04	4440	X	3406	-0-	-1034	-0-	3361	2	45	9	Y	41	43	1	1	8	53
05	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3760	2	42	9	Y	38	48	1	2	8	41
06	4080	X	3085	-0-	-995	-0-	3042	2	43	9	Y	39	41	1	1	8	38
*07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4727	2	65	9	Y	59	56	1	4	8	37

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2972	2	19	9	Y	17	25	1	1	8	22
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3364	2	30	9	Y	27	25	1	1	8	23
04	2820	X	1622	-0-	-1198	-0-	1609	2	13	9	Y	12					35
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2673	2	15	9	Y	14	23	1	1	8	25
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2738	2	30	9	Y	27	23	1	1	8	28
07	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2751	2	15	9	Y	14	4	8			38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	Y	10					57
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	43	1	1	8	33
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15	9	Y	14					47
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1840	2	10	9	Y	9	35	1			21
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					25
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2334	2	18	9	Y	16	2	8			39

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2114	-0-	-378	-0-	2085	2	29	9	Y	26	1	8			83
03	2821	X	2256	-0-	-565	-0-	2227	2	29	9	Y	26	65	1	1	8	43
04	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	2430	2	15	9	Y	14	1	8			56
05	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2645	2	25	9	Y	23	1	8			78
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2402	2	17	9	Y	15	75	1	1	8	17
07	2542	X	2520	-0-	-22	-0-	2501	2	19	9	Y	17					34

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2455	2	53	9	Y	48	33	1	1	8	25
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2727	2	63	9	Y	57	65	1	1	8	16
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2459	2	34	9	Y	31	32	1	1	8	14
05	2790	N	2426	-0-	-364	-0-	2400	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	7
06	2700	N	2593	-0-	-107	-0-	2557	2	36	9	Y	33	34	1	1	8	5
*07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	Y	33	32	1	3	8	3

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5246	2	101	9	Y	92	91	1	1	8	90
03	6355	X	5409	-0-	-946	-0-	5357	2	52	9	Y	47	80	1	2	8	55
04	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	5123	2	67	9	Y	61	3	8			113
05	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	4914	2	34	9	Y	31	86	1	2	8	56
06	5730	X	4534	-0-	-1196	-0-	4495	2	39	9	Y	35	77	1	3	8	11
07	5921	X	4798	-0-	-1123	-0-	4726	2	72	9	Y	65	3	8			73

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	1	8			67
03	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	1525	2	20	9	Y	18	45	1	1	8	39
04	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1210	2	8	9	Y	7	1	8			45
05	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	1023	2	10	9	Y	9					54
06	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	1039	2	7	9	Y	6	32	1			28
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1187	2	9	9	Y	8					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
02	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	2253	2	33	9	Y	30	25	1	1	8	39
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2590	2	43	9	Y	39	49	1	2	8	27
04	3120	X	2384	-0-	-736	-0-	2331	2	53	9	Y	48	24	1	1	8	50
05	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	2690	2	40	9	Y	36	53	1	1	8	32
06	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	2693	2	36	9	Y	33	1	8			64
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2974	2	36	9	Y	33	59	1	3	8	35

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2034	-0-	-318	-0-	2023	2	11	9	Y	10					75
03	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	2185	2	22	9	Y	20	43	1	1	8	51
04	2490	X	1843	-0-	-647	-0-	1828	2	15	9	Y	14	1	8			64
05	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	2059	2	11	9	Y	10	40	1			34
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3078	2	8	9	Y	7	1	8			40
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	2	18	9	Y	16	2	8			54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	Y	34	33	1			25
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2627	2	25	9	Y	23	39	1	1	8	8
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	1	8			29
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	37	1	1	8	5
06	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	1970	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	7
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2408	2	36	9	Y	33	2	8			38

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2078	2	13	9	Y	12	17	1			8
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2119	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	6
04	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	2132	2	17	9	Y	15	1	8			20
05	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	1897	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	13
06	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	1989	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	15
07	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2088	2	12	9	Y	11	3	8			23

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	33
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4475	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	31
04	4230	X	3483	-0-	-747	-0-	3454	2	29	9	Y	26	1	8			56
05	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	3473	2	21	9	Y	19	31	1	1	8	43
06	4380	X	3462	-0-	-918	-0-	3426	2	36	9	Y	33	29	1	1	8	46
07	4526	X	3821	-0-	-705	-0-	3799	2	22	9	Y	20	6	8			60

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	2739	2	53	9	Y	48	47	1			97
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3377	2	32	9	Y	29	52	1	2	8	72
04	3270	X	2639	-0-	-631	-0-	2605	2	34	9	Y	31	2	8			101
05	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	2248	2	15	9	Y	14	37	1	1	8	77
06	3300	X	2454	-0-	-846	-0-	2433	2	21	9	Y	19	73	1	2	8	21
07	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	2856	2	44	9	Y	40	2	8			59

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3524	2	20	9	Y	18	1	8			86
03	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	2898	2	30	9	Y	27	57	1	1	8	55
04	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2506	2	24	9	Y	22	1	8			76
05	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	3165	2	18	9	Y	16	60	1	1	8	31
06	3810	X	2163	-0-	-1647	-0-	2157	2	6	9	Y	5	1	8			35
07	3937	X	2393	-0-	-1544	-0-	2375	2	18	9	Y	16	2	8			49

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2047	-0-	-669	-0-	2034	2	13	9	Y	12	17	1			19
03	3007	X	2131	-0-	-876	-0-	2114	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	17
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2928	2	23	9	Y	21	1	8			37
05	2976	X	1268	-0-	-1708	-0-	1260	2	8	9	Y	7	12	1			32
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3255	2	34	9	Y	31	27	1	1	8	35
*07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3063	2	18	9	Y	16	5	8			46

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	7929	-0-	-947	-0-	7763	2	166	9	Y	151	104	1	2	8	175
03	9827	X	8686	-0-	-1141	-0-	8488	2	198	9	Y	180	205	1	4	8	146
04	9480	X	8100	-0-	-1380	-0-	7990	2	110	9	Y	100	104	1	3	8	139
05	9331	X	8085	-0-	-1246	-0-	7999	2	86	9	Y	78	101	1	4	8	112
06	9030	X	7711	-0-	-1319	-0-	7601	2	110	9	Y	100	103	1	4	8	105
07	8773	X	7528	-0-	-1245	-0-	7426	2	102	9	Y	93	88	1	6	8	104

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11620	X	10254	-0-	-1366	-0-	10105	2	149	9	Y	135	114	1	2	8	158
03	12865	X	10848	-0-	-2017	-0-	10668	2	180	9	Y	164	210	1	6	8	106
04	12270	X	10207	-0-	-2063	-0-	9988	2	219	9	Y	199	101	1	6	8	198
05	11997	X	10537	-0-	-1460	-0-	10383	2	154	9	Y	140	206	1	4	8	128
06	11610	X	9851	-0-	-1759	-0-	9719	2	132	9	Y	120	4	8			244
07	11346	X	9820	-0-	-1526	-0-	9693	2	127	9	Y	115	197	1	10	8	152

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

02	5516	X	3705	-0-	-1811	-0-	3652	2	53	9	Y	48	42	1	1	8	69
03	6107	X	5027	-0-	-1080	-0-	4944	2	83	9	Y	75	96	1	3	8	45
04	5910	X	4999	-0-	-911	-0-	4893	2	106	9	Y	96	48	1	3	8	90
05	5053	X	5001	-0-	-52	-0-	4925	2	76	9	Y	69	99	1	3	8	57
06	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	4470	2	61	9	Y	55	2	8			110
07	5177	X	4432	-0-	-745	-0-	4373	2	59	9	Y	54	89	1	5	8	70

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

02	15092	X	12602	-0-	-2490	-0-	12524	2	78	9	Y	71	101	1	1	8	63
03	16244	X	13684	-0-	-2560	-0-	13573	2	111	9	Y	101	101	1	5	8	58
04	15240	X	12571	-0-	-2669	-0-	12470	2	101	9	Y	92	2	8			148
05	14756	X	12527	-0-	-2229	-0-	12451	2	76	9	Y	69	110	1	5	8	102
06	13500	X	11854	-0-	-1646	-0-	11734	2	120	9	Y	109	94	1	4	8	113
07	13950	X	12126	-0-	-1824	-0-	12058	2	68	9	Y	62	17	8			158

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					75
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1					76
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	N	24					100
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2072	2	40	9	N	36	111	1	3	8	22
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			N	-0-					22
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					22

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2021	2	98	9	Y	89	128	1			20
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					20
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1759	2	95	9	Y	86					106
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1885	2	39	9	Y	35					141
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1399	2	35	9	Y	32	127	1			46
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2333	2	59	9	Y	54	100	1			-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					12
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					12
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			Y	-0-					112
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	821	2	79	9	Y	72					184
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-	157	1			27
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15					42
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	2			Y	-0-					42
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	997	2	47	9	Y	43	85	1			-0-

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2429	-0-	-7	-0-	71	1	2358	2	N	-0-					22
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	2	N	68					90
							75	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	70	1	2319	2	N	91	164	1			17
							100	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	3					20
							3	9									
06	3000	N	3091	-0-	91	91	88	1	2928	2	N	68					88
							75	9									
*07	3075	N	2984	-0-	-91	-0-	86	1	2863	2	N	32					120
							35	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					79
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2223	2	7	9	Y	6					85
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2054	2	61	9	Y	55	44	1			96
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	Y	5					101
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					101
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2123	2	48	9	Y	44	132	1			13

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					78
03	744	N	531	-0-	-213	-0-	528	2	3	9	N	3	3	8			78
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					78
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					78
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					78
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					78

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					54
03	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	1572	2	33	9	N	30					84
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1570	2	76	9	N	69					153
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-	141	1			12
06	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1274	2	14	9	N	13					25
07	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	1079	2	33	9	N	30					55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1663	-0-	-409	-0-	1661	2	2	9	Y	2					8
03	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1905	2	15	9	Y	14	15	1	2	8	5
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					15
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	13	1	3	8	2
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					2
07	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2106	2	12	9	Y	11					13

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2040	2	21	9	Y	19					28
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	Y	21	2	8			47
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2111	2	1	9	Y	1					48
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2196	2	32	9	Y	29	54	1	3	8	20
06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			Y	-0-					20
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2170	2	12	9	Y	11	27	1			4

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1846	-0-	-114	-0-	1817	2	29	9	N	26					109
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2022	2	41	9	N	37	2	8			144
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1929	2	30	9	N	27					171
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2011	2	79	9	N	72	165	1			78
06	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-					78
07	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1959	2	1	9	N	1					79

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					74
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1253	2	7	9	N	6	2	8			78
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1306	2	28	9	N	25					103
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1748	2	23	9	N	21	3	8			121
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					148
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9	N	2	135	1			15

LARSSON, C.F. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 093722 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10626 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	881	2	51	9	N	46					67
03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	984	2	2	9	N	2	2	8			67
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1373	2	90	9	N	82	130	1			19
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	26	9	N	24	3	8			40
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1440	2	50	9	N	45					85
07	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1440	2	17	9	N	15					100

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1201	2	41	9	N	37					53
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1294	2	42	9	N	38	2	8			89
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	N	24					113
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1278	2	25	9	N	23	3	8			133
06	1290	N	827	-0-	-463	-0-	806	2	21	9	N	19	143	1			9
07	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	2			N	-0-					9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	Y	20	45	1			6
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1199	2	20	9	Y	18					24
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	Y	6					30
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1225	2	24	9	Y	22					52
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1091	2	23	9	Y	21	57	1			16
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	Y	7					23

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2140	2	46	9	N	42					184
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2278	2	37	9	N	34	174	1	2	8	42
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2356	2	41	9	N	37					79
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2475	2	47	9	N	43	3	8			119
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2295	2	47	9	N	43					162
*07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2475	2	43	9	N	39					201

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	780	-0-	-172	-0-	23	1	757	2	N	-0-					24
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	N	1					25
							1	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	2	N	-0-					25
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	N	-0-					25
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	-0-					25
07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	30	1	989	2	N	-0-					25

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1141	2	47	9	Y	43	119	1			44
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2247	2	50	9	Y	45	4	8			85
04	3000	N	6087	-0-	3087	3087	6007	2	80	9	Y	73	134	1			24
05	3100	N	5794	-0-	2694	5781	5748	2	46	9	Y	42	3	8			63
06	3000	N	3586	-0-	586	6367	3586	2			Y	-0-					63
*07	9099	X	2732	-0-	-6367	-0-	2689	2	43	9	Y	39					102

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3684	2	109	9	Y	99					114
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3954	2	46	9	Y	42	66	1	4	8	86
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3121	2	4	9	Y	4					90
05	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			Y	-0-	75	1			15
06	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	2029	2	2	9	Y	2					17
07	2728	X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2			Y	-0-					17

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1147	N	771	-0-	-376	-0-	741	2	30	9	N	27					116
*01	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					116
*02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	2			N	-0-					116
*03	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					116
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					116
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					116
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					116
*07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-	93	1			23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	551	-0-	-999	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	92	-0-	-988	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					35
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	2	8			35
04	2280	N	1539	-0-	-741	-0-	1539	2			N	-0-					35
05	2480	N	1675	-0-	-805	-0-	1675	2			N	-0-					35
06	2370	N	2086	-0-	-284	-0-	2086	2			N	-0-					35
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					35

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1131	2	10	9	N	9					109
03	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1158	2	10	9	N	9	2	8			116
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					116
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1095	2	3	9	N	3	3	8			116
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					116
07	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	2			N	-0-					116

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1498	2	36	9	N	33					68
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1681	2	53	9	N	48	2	8			114
04	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1587	2	32	9	N	29					143
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1745	2	52	9	N	47	143	1	5	8	42
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1580	2	48	9	N	44					86
07	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1568	2	13	9	N	12					98

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	37	1	2435	2	Y	36	75	1			7
							40	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	50	1	3208	2	Y	-0-					7
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	43	1	2764	2	Y	9					16
							10	9									
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	42	1	2711	2	Y	-0-					16
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	45	1	2828	2	Y	-0-					16
*07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	44	1	2798	2	Y	25					41
							28	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					108
03	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	2			N	-0-					108
04	1350	N	625	-0-	-725	-0-	625	2			N	-0-					108
05	1395	N	693	-0-	-702	-0-	693	2			N	-0-					108
06	870	N	528	-0-	-342	-0-	528	2			N	-0-					108
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	607	2	164	9	N	149					257

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2597	-0-	-63	-0-	2597	2			Y	-0-					82
03	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	2636	2			Y	-0-					82
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3269	2	99	9	Y	90					172
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4477	2	67	9	Y	61	154	1			79
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4342	2	54	9	Y	49					128
*07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4389	2	57	9	Y	52	102	1			78

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
*11	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4346	2	54	9	N	49					291
*12	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	4087	2			N	-0-					291
*01	4836	X	4241	-0-	-595	-0-	4230	2	11	9	N	10	176	1			125
*02	4368	X	3844	-0-	-524	-0-	3844	2			N	-0-					125
*03	4588	X	4067	-0-	-521	-0-	4054	2	13	9	N	12	2	8			135
*04	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4175	2	11	9	N	10					145
*05	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	4179	2	9	9	N	8					153
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4174	2	80	9	N	73					226
*07	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	4188	2	1	9	N	1					227

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2472	2	45	9	N	41					126
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2820	2	41	9	N	37					163
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	N	21	136	1			48
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					48
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3154	2	8	9	N	7					55
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2963	2	78	9	N	71					126

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2549	2	7	9	Y	6					62
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2374	2	79	9	Y	72	115	1	2	8	17
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			Y	-0-					17
05	2952	N	2869	-0-	-83	-0-	2863	2	6	9	Y	5	3	8			19
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2576	2	108	9	Y	98	103	1			14
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2693	2	37	9	Y	34					48

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1810	2	2	9	Y	2					20
03	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1911	2	2	9	Y	2					22
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					22
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					22
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1940	2	41	9	Y	37					59
07	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	1755	2	28	9	Y	25	44	1			40

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2210	2	59	9	N	54					125
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2374	2	21	9	N	19	2	8			142
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2656	2	47	9	N	43	151	1			34
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					34
06	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2			N	-0-					34
07	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	643	-0-	643	643	19	1	624	2	N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	643					N	-0-					13
07	14B	DENY	20	-0-	20	663	1	1	19	2	N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	913	2	14	9	N	13					111
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1108	2	92	9	N	84	181	1	2	8	12
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					12
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					12
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	2			N	-0-					12
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					12

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					159
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2562	2	138	9	N	125	142	1	2	8	140
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	N	6					146
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2436	2	75	9	N	68	104	1	5	8	105
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2387	2	31	9	N	28					133
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2553	2	67	9	N	61					194

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	131	1			24
03	2418	N	1165	-0-	-1253	-0-	1165	2			N	-0-					24
04	2340	N	1424	-0-	-916	-0-	1424	2			N	-0-					24
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					24
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					24
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					24

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3078	-0-	278	278	88	1	2928	2	N	56					88
							62	9									
03	3100	N	3394	-0-	294	572	97	1	3243	2	N	49	2	8			135
							54	9									
04	3000	N	2937	-0-	-63	509	85	1	2841	2	N	10	123	1			22
							11	9									
05	3032	X	2523	-0-	-509	-0-	73	1	2447	2	N	3	3	8			22
							3	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	89	1	2968	2	N	-0-					22
*07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	88	1	2944	2	N	10					32
							11	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					70
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3530	2	61	9	N	55					125
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3324	2	13	9	N	12	55	1			82
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	2	36	9	N	33	5	8			110
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3374	2	10	9	N	9					119
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3443	2	77	9	N	70	167	1			22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					23
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3873	2	29	9	N	26	2	8			47
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3585	2	124	9	N	113					160
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	N	3	3	8			160
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3218	2	86	9	N	78	190	1			48
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					48

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					20
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					20
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					20
05	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1693	2	3	9	N	3	3	8			20
06	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	1442	2			N	-0-					20
07	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1273	2	158	9	N	144					164

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	85	1	2833	2	N	45					127
							50	9									
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	95	1	3179	2	N	10					137
							11	9									
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	71					208
							78	9									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2598	2	N	15	193	1	3	8	27
							17	9									
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-					27
*07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	79	1	2645	2	N	-0-					27

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2758	2	13	9	N	12	155	1			10
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	66	9	N	60					70
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3794	2	56	9	N	51					121
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3870	2	50	9	N	45	3	8			163
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3638	2	39	9	N	35	181	1			17
*07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3579	2	24	9	N	22					39

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	2			N	-0-					21
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					21
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2			N	-0-					21
05	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					21
06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			N	-0-					21
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					21

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					92
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2309	2	76	9	Y	69	161	1			-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2688	2	57	9	Y	52					52
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2400	2	9	9	Y	8					60
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2397	2	12	9	Y	11					71

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					19
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					19
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7	18	1			3
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					3
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9					12
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	3	8			15
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	Y	2	14	1			3
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1069	-0-	-863	-0-	1068	2	1	9	Y	1					5
03	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	1241	2	7	9	Y	6	10	1			1
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					1
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	Y	1					2
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2003	2	46	9	Y	42	39	1			5
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1904	2	2	9	Y	2					7

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3113	-0-	313	607	3112	2	1	9	Y	1					10
03	2617	N	2010	-0-	-607	-0-	2006	2	4	9	Y	4	2	8			12
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					12
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					12
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2853	2	31	9	Y	28					40
*07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2671	2	25	9	Y	23	33	1			30

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2094	2	96	9	N	87	172	1			22
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20	9	N	18					40
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2223	2	41	9	N	37					77
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					77
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					77
07	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1672	2	9	9	N	8					85

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1612	2	52	9	Y	47					47
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1500	2	15	9	Y	14					61
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2963	-0-	163	163	2949	2	14	9	Y	13	46	1			13
03	3100	N	3266	-0-	166	329	3255	2	11	9	Y	10					23
04	3000	N	2913	-0-	-87	242	2888	2	25	9	Y	23	39	1			7
05	2937	X	2695	-0-	-242	-0-	2684	2	11	9	Y	10					17
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					17
07	2325	X	2012	-0-	-313	-0-	2012	2			Y	-0-					17

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

02	2548	X	2391	-0-	-157	-0-	36	1	2329	2	Y	24					33
							26	9									
03	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	41	1	2669	2	Y	13					46
							14	9									
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	40	1	2552	2	Y	38	66	1			18
							42	9									
05	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	41	1	2637	2	Y	28					46
							31	9									
06	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	38	1	2372	2	Y	20	60	1			6
							22	9									
07	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	39	1	2430	2	Y	4					10
							4	9									

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	80	1	2673	2	N	-0-					67
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	103	1	3435	2	N	33					100
							36	9									
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	105	1	3485	2	N	92	159	1			33
							101	9									
05	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	66	1	2212	2	N	3	3	8			33
							3	9									
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	104	1	3454	2	N	-0-					33
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	103	1	3431	2	N	-0-					33

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					27
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	2	28	9	N	25	2	8			50
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1688	2	41	9	N	37					87
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2	2	8			87
06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1614	2	39	9	N	35					122
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					122

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

02	336	N	258	-0-	-78	-0-	252	2	6	9	Y	5					6
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	Y	21					27
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	144	2	3	9	Y	3					30
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	135	2	17	9	Y	15	33	1	3	8	9
06	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			Y	-0-					9
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	146	2	78	9	Y	71	58	1			22

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	2	19	9	Y	17					18
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1439	2	23	9	Y	21	2	8			37
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1178	2	1	9	Y	1					38
05	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1226	2	36	9	Y	33	45	1	3	8	23
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			Y	-0-					23
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1383	2	13	9	Y	12	30	1			5

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1723	2	33	9	Y	30					106
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1576	2	103	9	Y	94	155	1	2	8	43
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1635	2	74	9	Y	67					110
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	2	3	9	Y	3	98	1	3	8	12
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					12
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2394	2	41	9	Y	37					49

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					32
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2					34
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	17	1			34
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2288	2	2	9	Y	2					36
06	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			Y	-0-					36
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2197	2	12	9	Y	11	43	1			4

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					147
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					147
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					147
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	720	2	33	9	Y	30	63	1			6
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					6
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7					13
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			Y	-0-					13
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			Y	-0-					13
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	729	2	23	9	Y	21					34

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3767	2	48	9	Y	44					60
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3746	2	36	9	Y	33	9	8			84
04	3600	X	2039	-0-	-1561	-0-	1963	2	76	9	Y	69	121	1			32
05	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3435	2	67	9	Y	61	9	8			84
06	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3107	2	40	9	Y	36	109	1			11
07	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3166	2	8	9	Y	7					18

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					63
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1982	2	34	9	Y	31	82	1			12
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	Y	29					41
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	Y	30	5	8			66
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1391	2	24	9	Y	22					88
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	2	9	9	Y	8	92	1			4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					69
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1808	2	48	9	Y	44	98	1			15
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1687	2	26	9	Y	24					39
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2030	2	41	9	Y	37					76
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1960	2	18	9	Y	16					92
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1931	2	9	9	Y	8	96	1			4

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2189	2	13	9	N	12					160
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1995	2	80	9	N	73	194	1	2	8	37
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2205	2	47	9	N	43					80
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2081	2	69	9	N	63	3	8			140
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2061	2	44	9	N	40					180
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	N	1	159	1			22

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	990	2	43	9	Y	39	90	1			13
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1233	2	32	9	Y	29	2	8			40
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15					55
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1175	2	32	9	Y	29	3	8			81
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	964	2	50	9	Y	45	101	1			25
07	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	1125	2	9	9	Y	8					33

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	N	-0-					27
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-					27
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	25	1	559	2	N	203	192	1			38
							223	9									
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	24	1	611	2	N	37	3	8			72
							41	9									
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	19	1	576	2	N	2	74	1			-0-
							2	9									
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23	1	901	2	Y	58					58
							64	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	6315	-0-	-237	-0-	6256	2	59	9	N	54					142
03	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	6391	2	72	9	N	65	154	1	2	8	51
04	7020	X	6370	-0-	-650	-0-	6335	2	35	9	N	32					83
05	7006	X	6691	-0-	-315	-0-	6662	2	29	9	N	26	5	8			104
06	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6540	2			N	-0-					104
07	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6183	2	79	9	N	72	176	1			-0-

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10668	X	8802	-0-	-1866	-0-	8620	2	182	9	N	165	148	1			138
03	11470	X	9524	-0-	-1946	-0-	9349	2	175	9	N	159	172	1	2	8	123
04	10800	X	8874	-0-	-1926	-0-	8706	2	168	9	N	153	138	1			138
05	10788	X	8940	-0-	-1848	-0-	8788	2	152	9	N	138	163	1	5	8	108
06	9930	X	8267	-0-	-1663	-0-	8091	2	176	9	N	160	179	1			89
07	9734	X	8300	-0-	-1434	-0-	8153	2	147	9	N	134	160	1			63

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRAVIS PK) 78770 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
MANNING, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 112601 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4082 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRPK 7500) 78770 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BRYCE, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 182662 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 7573 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		2368	-0-	-0-	-0-	2280	2	88	9	N	80					175
03		3290	-0-	-0-	-0-	3169	2	121	9	N	110	197	1			88
04		2858	-0-	-0-	-0-	2753	2	105	9	N	95					183
05		2480	-0-	155	155	2540	2	95	9	N	86	196	1			73
06		2400	-0-	-801	-0-	1547	2	52	9	N	47					120
07		2480	NO RPT -0-	-2480	-0-					N	NO RPT					120

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		4020	3317 -0-	-703	20189	3263	2	54	9	N	49					67
03		5208	3425 -0-	-1783	18406	3375	2	50	9	N	45					112
04		5040	3441 -0-	-1599	16807	3388	2	53	9	N	48					160
05		5208	3624 -0-	-1584	15223	3573	2	51	9	N	46	183	1			23
06		5040	3681 -0-	-1359	13864	3648	2	33	9	N	30					53
07		3658 #	NO RPT -0-	-3658	10206					N	NO RPT					53

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDLE, WAYNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 141615 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7135 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4197	-0-	-787	-0-	107 119	1 9	3971	2	N	108	174	1			164
03	5518	X	3568	-0-	-1950	-0-	170 53	1 9	3345	2	N	48					212
04	5340	X	3288	-0-	-2052	-0-	86 50	1 9	3152	2	N	45	1	8			256
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	117 65	1 9	5925	2	N	59					315
06	4740	X	1905	-0-	-2835	-0-	105 21	1 9	1779	2	N	19	134	1			200
07	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	83 24	1 9	3822	2	N	22					222

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CURTIS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 170600 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9815 - 9918

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					8
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					8
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					8
05	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					8
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					8
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					8

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	643	2	215	9	N	195	182	1			133
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	561	2	199	9	N	181	184	1			130
04	720	N	305	-0-	-415	-0-	130	2	175	9	N	159	174	1			115
05	961	N	224	-0-	-737	-0-	94	2	130	9	N	118	163	1			70
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	555	2	212	9	N	193	179	1			84
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	615	2	217	9	N	197	174	1			107

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	509	-0-	509	509	509	2				N	-0-					5
06	14B2 EXT	1238	-0-	1238	1747	1183	2	55	9	N	50						55
07	14B2 EXT	2218	-0-	2218	3965	2206	2	12	9	N	11						66

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	205					226
05	14B2 EXT	1632	-0-	1632	1632	1500	2	132	9	N	120						346
06	14B2 EXT	2119	-0-	2119	3751	2086	2	33	9	N	30	185	1				191
07	14B2 EXT	4106	-0-	4106	7857	4083	2	23	9	N	21						212

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

02	3096	R	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					182
03	3689	#	3407	-0-	-282	-0-	3404	2	3	9	N	3					185
04	3570	#	3264	-0-	-306	-0-	3175	2	89	9	N	81	196	1			70
05	3689	#	3452	-0-	-237	-0-	3452	2			N	-0-					70
06	3330	#	2689	-0-	-641	-0-	2689	2			N	-0-					70
07	3441	#	2481	-0-	-960	-0-	2481	2			N	-0-					70

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

02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5					170
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	N	10					180
04	720	N	228	-0-	-492	-0-	211	2	17	9	N	15					195
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	834	2	18	9	N	16	184	1			27
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	838	2	18	9	N	16					43
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	779	2	21	9	N	19					62

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) //CONT.// 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	187 266	1 9	4726	2	N	242	172	1	1	8	172
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	319 257	1 9	6788	2	N	234	357	1			49
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	308 322	1 9	5413	2	N	293	179	1	1	8	162
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	165 141	1 9	3121	2	N	128	175	1			115
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	220 167	1 9	4774	2	N	152	171	1			96
*07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	264 149	1 9	4234	2	N	135	177	1			54

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

02	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1168	3	50	9	N	45				190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1202	3	54	9	N	49				239
04	1380	N	1229	-0-	-151	B	-0-	1193	3	36	9	N	33				272
05	1360	N	1213	-0-	-147	B	-0-	1196	3	17	9	N	15				287
06	1226	N	743	-0-	-483	B	-0-	736	3	7	9	N	6				293
*07	2659	R	2659	-0-	-0-	B	-0-	1936	3	723	9	N	657	571	1	1 8	378

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1059	2	6	9	N	5					60
*02	1316	N	999	-0-	-317	-0-	996	2	3	9	N	3					63
*03	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1067	2	13	9	N	12					75
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					75
*05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	802	2	6	9	N	5					80
*06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					80
07	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			N	-0-					80

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

02	678	N	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					78
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					78
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					78
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					78
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	31	2			N	-0-					78
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					78

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					45
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					45
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					45
*06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-					45
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					86
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					86
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					86
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					86
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					86
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			N	-0-					98
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					98
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					98
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	472	2	1	9	N	1					99
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					99
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					99

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					48
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					48
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					48
06	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	2			N	-0-					48
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					48

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	S	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	538	S	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	390	S	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	620	S	149	-0-	-471	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	510	S	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	S	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					70
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					70
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	N	4					74
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	647	2	2	9	N	2					76
06	900	N	544	-0-	-356	-0-	544	2			N	-0-					76
07	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					76

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					37
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					37
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					37
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			Y	-0-					37
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					37

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
LEWIS, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 066027 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6974 - 6985

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

02		DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					115
03		DLQ G-10	202	-0-	202	394	202	2			Y	-0-					115
04		DLQ G-10	219	-0-	219	613	219	2			Y	-0-					115
05	789	N	176	-0-	-613	-0-	176	2			Y	-0-					115
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					115
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					115

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

02		DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					158
03		DLQ G-10	304	-0-	304	593	304	2			Y	-0-					158
04		DLQ G-10	329	-0-	329	922	329	2			Y	-0-					158
05	1185	N	263	-0-	-922	-0-	263	2			Y	-0-					158
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					158
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					158

SCOTTSVILLE,E. (PETTIT, UPPER) 81773 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
EAST SCOTTSVILLE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 073539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6209 - 6228

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CARGILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133798 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6283 - 6287

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)//CONT.// 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
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					96
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5					101
04	480	X	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					101
05	496	X	434	-0-	-62	-0-	431	2	3	9	N	3					104
06	480	X	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					104
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					104

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 081786 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6500 - 6506

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P & A 02-25-13

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	4592	X	3286	-0-	-1306	-0-	121	1	3165	2	N	-0-					28
03	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	132	1	3346	2	N	-0-					28
04	4110	X	3219	-0-	-891	-0-	128	1	3091	2	N	-0-					28
*05	4030	X	3204	-0-	-826	-0-	127	1	3077	2	N	-0-					28
*06	3690	X	2997	-0-	-693	-0-	124	1	2873	2	N	-0-					28
07	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	124	1	2884	2	N	-0-					28

SESSIONS, S. (WOODBINE A) //CONT.// 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	60	1	2099	3	N	-0-					23
03	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	60	1	2473	3	N	-0-					23
04	2670	X	1714	-0-	-956	-0-	60	1	1654	3	N	-0-					23
05	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	60	1	1594	3	N	-0-					23
06	2670	X	777	-0-	-1893	-0-	60	1	717	3	N	-0-					23
07	2542	X	2139	-0-	-403	-0-	60	1	2079	3	N	-0-					23

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3127	-0-	-205	-0-	197	1	2930	2	N	-0-					125
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	213	1	3228	2	N	-0-					125
04	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	195	1	3083	2	N	-0-					125
05	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	211	1	3223	2	N	-0-					125
06	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	205	1	3033	2	N	39					164
							43	9									
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	212	1	3183	2	N	-0-					164

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3837	-0-	-335	-0-	242	1	3595	2	N	-0-					113
03	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	257	1	3906	2	N	-0-					113
04	5070	X	3993	-0-	-1077	-0-	238	1	3755	2	N	-0-					113
05	5239	X	2577	-0-	-2662	-0-	159	1	2418	2	N	-0-					113
06	5070	X	3808	-0-	-1262	-0-	241	1	3567	2	N	-0-					113
07	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	232	1	3493	2	N	1					114
							1	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5177	-0-	-311	-0-	326	1	4851	2	Y	-0-					32
03	6076	X	5586	-0-	-490	-0-	345	1	5240	2	Y	1					33
							1	9									
04	5850	X	5341	-0-	-509	-0-	318	1	5022	2	Y	1					34
							1	9									
05	5921	X	5584	-0-	-337	-0-	343	1	5230	2	Y	10	40	1			4
							11	9									
06	5670	X	5443	-0-	-227	-0-	344	1	5099	2	Y	-0-					4
07	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	342	1	5142	2	Y	1					5
							1	9									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2550	-0-	-502	-0-	161	1	2389	2	N	-0-					156
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	168	1	2555	2	N	12					168
							13	9									
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2539	2	N	3					171
							3	9									
05	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	164	1	2506	2	N	-0-					171
06	2730	X	2435	-0-	-295	-0-	152	1	2259	2	N	22					193
							24	9									
07	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	147	1	2207	2	N	30	172	1			51
							33	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	10785	-0-	-947	-0-	679	1	10106	2	Y	-0-					66
03	12989	X	12304	-0-	-685	-0-	761	1	11540	2	Y	3					69
							3	9									
04	12570	X	11817	-0-	-753	-0-	704	1	11111	2	Y	2					71
							2	9									
05	12524	X	11926	-0-	-598	-0-	732	1	11172	2	Y	20	83	1			8
							22	9									
06	11910	X	11591	-0-	-319	-0-	733	1	10858	2	Y	-0-					8
07	12307	X	11598	-0-	-709	-0-	724	1	10872	2	Y	2					10
							2	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2198	-0-	-490	-0-	138	1	2060	2	N	-0-					72
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	192	1	2920	2	N	-0-					72
04	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	160	1	2518	2	N	-0-					72
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	238	1	3631	2	N	-0-					72
06	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	169	1	2498	2	N	-0-					72
07	3100	X	2543	-0-	-557	-0-	159	1	2384	2	N	-0-					72

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3068	-0-	-180	-0-	193	1	2875	2	Y	-0-					18
03	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	190	1	2880	2	Y	1					19
							1	9									
04	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	171	1	2696	2	Y	-0-					19
05	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	187	1	2852	2	Y	6	23	1			2
							7	9									
06	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	191	1	2824	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2359	-0-	-1051	-0-	147	1	2212	2	Y	-0-					2

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
02	4452	X	4380	-0-	-72	-0-	255	1	4125	2	N	-0-					132
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	285	1	4568	2	N	-0-					132
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	276	1	4393	2	N	-0-					132
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	281	1	4588	2	N	3					135
							3	9									
*06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	274	1	4535	2	N	-0-					135
*07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	278	1	4606	2	N	-0-					135

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	115	1	1858	2	N	-0-					32
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	N	-0-					32
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	45	1	2009	2	N	-0-					32
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	123	1	2013	2	N	-0-					32
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	117	1	1934	2	N	-0-					32
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	117	1	2047	2	N	-0-					32

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					71
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	-0-					71
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-					71
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	N	-0-					71
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	N	-0-					71
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	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 #: 1 RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

02	252	N	219	-0-	-33	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					38
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					38
04	360	N	112	-0-	-248	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					38
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					38
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					38
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					38

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	950	2	N	-0-					-0-
03	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	145	1	691	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	118	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	153	1	888	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	216	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1829	-0-	-310	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	298	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	179	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	129	1	1632	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	256	1	1489	2	N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	224	1	2091	2	N	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	248	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	250	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	211	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2130	-0-	-330	-0-	189	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2165	-0-	-377	-0-	184	1	1981	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	98	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	135	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	116	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	87	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	94	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	73	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	84	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	894	-0-	-160	-0-	76	1	818	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	250	1	2331	2	Y	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	206	1	2127	2	Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	191	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	168	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	217	1	2332	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	34	1	319	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	76	1	784	2	N	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	863	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	209	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	206	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	214	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	203	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1752	-0-	-498	-0-	155	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	190	1	2047	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1749	-0-	-183	-0-	169	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	151	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	125	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1449	-0-	-473	-0-	122	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	130	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	126	1	1359	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	169	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	170	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	161	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1468	-0-	-454	-0-	123	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	150	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	157	1	1688	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	689	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	726	1	7490	2	N	-0-					-0-
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	670	1	6973	2	N	-0-					-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	623	1	6806	2	N	-0-					-0-
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	619	1	6375	2	N	-0-					-0-
*07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	608	1	6541	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1437	-0-	-159	-0-	139	1	1298	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	103	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1152	-0-	-348	-0-	101	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	116	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1035	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	93	1	997	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135730 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10216 - 10392

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	213	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	236	1	2438	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	226	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	232	1	2529	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	220	1	2260	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2116	-0-	-550	-0-	180	1	1936	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	172	1	1602	2	N	-0-			-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	178	1	1838	2	N	-0-			-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	144	1	1498	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1354	-0-	-599	-0-	114	1	1240	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1414	-0-	-536	-0-	125	1	1289	2	N	-0-			-0-
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	149	1	1599	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	973	2	N	-0-			-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	2	N	-0-			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1165	2	N	-0-			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	101	1	1037	2	N	-0-			-0-
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	112	1	1204	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

02	1148	N	712	-0-	-436	-0-	69	1	643	2	N	-0-			-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	50	1	515	2	N	-0-			-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	51	1	535	2	N	-0-			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	N	-0-			-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	2	N	-0-			-0-
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	103	1	1103	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	2	N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	N	-0-			-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	39	1	405	2	N	-0-			-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	35	1	384	2	N	-0-			-0-
06	540	N	360	-0-	-180	-0-	32	1	328	2	N	-0-			-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	39	1	415	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	131	1	1221	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	114	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	114	1	1250	2	N	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	117	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	117	1	1259	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

02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	414	1	3861	2	N	-0-			-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	421	1	4344	2	N	-0-			-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	418	1	4349	2	N	-0-			-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	402	1	4395	2	N	-0-			-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	339	1	3491	2	N	-0-			-0-
*07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	436	1	4690	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

02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	157	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	156	1	1611	2	N	-0-			-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	155	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	148	1	1617	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	140	1	1442	2	N	-0-			-0-
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	159	1	1706	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	317	1	2957	2	N	-0-			-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	331	1	3413	2	N	-0-			-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	311	1	3240	2	N	-0-			-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	281	1	3074	2	N	-0-			-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	315	1	3245	2	N	-0-			-0-
*07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	324	1	3482	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	192	1	1791	2	N	-0-			-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	194	1	2005	2	N	-0-			-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	186	1	1932	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	181	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	183	1	1888	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	185	1	1985	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	818	2	N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	86	1	941	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	2	N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	80	1	858	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	256	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	271	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	237	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	221	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	231	1	2379	2	N	-0-					-0-
*07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	228	1	2447	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	563	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	512	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	397	1	4130	2	N	-0-					-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	595	1	6500	2	N	-0-					-0-
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	554	1	5699	2	N	-0-					-0-
*07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	522	1	5611	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	239	1	2234	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	244	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	223	1	2317	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	217	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	220	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	218	1	2343	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	517 2	1 9	4819	2	N	2	2	8			-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	507 1	1 9	5229	2	N	1	1	8			-0-
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	489 1	1 9	5084	2	N	1	1	8			-0-
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	472	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5346	-0-	-294	-0-	473	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	462	1	4966	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	322	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	321	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	323	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	288	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	301	1	3097	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	286	1	3072	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
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	667	1	6219	2	N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	655	1	6759	2	N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	629	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	603	1	6590	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6746	-0-	-124	-0-	597	1	6149	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6869	-0-	-230	-0-	584	1	6285	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	370	1	3453	2	N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	380	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	361	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	381	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	392	1	4034	2	N	-0-					-0-
*07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	375	1	4035	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	633	1	5910	2	N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	661	1	6814	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	635	1	6609	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	606	1	6615	2	N	-0-					-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	603	1	6204	2	N	-0-					-0-
*07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	591	1	6355	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	12414	-0-	-18	-0-	1202	1	11212	2	N	-0-					-0-
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	1326	1	13672	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	1212	1	12605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13733	X	13314	-0-	-419	-0-	1117	1	12197	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12104	-0-	-2266	-0-	1072	1	11032	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12187	-0-	-2662	-0-	1037	1	11150	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	326	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3031	-0-	-503	-0-	268	1	2763	2	N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	323	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	299	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	326	1	3358	2	N	-0-					-0-
*07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	327	1	3519	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12657						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12657						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657						N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	272	1	2535	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	262	1	2702	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	258	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	256	1	2801	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	253	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	253	1	2723	2	N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	396	2	24	9	N	22					147
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	417	2	22	9	N	20					167
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22					189
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2583	2	22	9	N	20	174	1			35
06	3000	N	3206	-0-	206	206	3182	2	24	9	N	22					57
*07	2477	N	2271	-0-	-206	-0-	2224	2	47	9	N	43					100

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1291	2	26	9	N	24					91
03	2077	N	1079	-0-	-998	-0-	954	2	125	9	N	114	165	1			40
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52					92
05	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1009	2	45	9	N	41					133
06	1050	N	966	-0-	-84	-0-	897	2	69	9	N	63	186	1			10
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	959	2	61	9	N	55					65

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	869	2	125	9	N	114	160	1			85
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	635	2	52	9	N	47					132
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	531	2	76	9	N	69	178	1			23
05	1116	N	580	-0-	-536	-0-	519	2	61	9	N	55					78
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	469	2	42	9	N	38					116
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	508	2	61	9	N	55	160	1			11

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6353	2	92	9	N	84	189	1			22
03	6727	X	5582	-0-	-1145	-0-	5538	2	44	9	N	40					62
04	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	5972	2	86	9	N	78					140
05	7130	X	6220	-0-	-910	-0-	6170	2	50	9	N	45	170	1			15
06	6900	X	5906	-0-	-994	-0-	5860	2	46	9	N	42					57
07	7130	X	6082	-0-	-1048	-0-	6042	2	40	9	N	36					93

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	6105	-0-	-363	-0-	6091	2	14	9	N	13					146
03	6727	X	1522	-0-	-5205	-0-	1500	2	22	9	N	20					166
04	6300	X	186	-0-	-6114	-0-	162	2	24	9	N	22					188
05	6758	X	259	-0-	-6499	-0-	58	2	201	9	N	183	178	1			193
06	6540	X	374	-0-	-6166	-0-	371	2	3	9	N	3					196
07	6758	X	179	-0-	-6579	-0-	170	2	9	9	N	8					204

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	225	-0-	-503	-0-	208	2	17	9	N	15					155
03	806	X	354	-0-	-452	-0-	289	2	65	9	N	59	189	1			25
04	780	X	538	-0-	-242	-0-	525	2	13	9	N	12					37
05	527	X	446	-0-	-81	-0-	427	2	19	9	N	17					54
06	330	X	284	-0-	-46	-0-	275	2	9	9	N	8					62
07	558	X	287	-0-	-271	-0-	276	2	11	9	N	10					72

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION 275740
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	147	-0-	-217	-0-	147	2			N	-0-					30
03	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					30
04	270	#	133	-0-	-137	-0-	129	2	4	9	N	4	1	8			33
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					33
06	330	#	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	N	2					35
07	341	#	174	-0-	-167	-0-	173	2	1	9	N	1					36

STARVILLE EAST (C.V. SAND) //CONT.// 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					34
03	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					34
04	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					34
05	279	#	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					34
06	240	#	237	-0-	-3	-0-	236	2	1	9	N	1					35
07	248	#	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					35

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

02	T. A.		31	-0-	31	B	31	31	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31					Y	379	379	1		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31					Y	963	963	1		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31					Y	1051	746	1		305
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31					Y	702	752	1		255
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31					Y	-0-	255	1		-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

02	T. A.		42102	-0-	42102	B	328397	42102	2			Y	-0-				-0-
03	386404	X	58007	-0-	-328397	B	-0-	317	1	57690	2	Y	-0-				-0-
04	45194	X	45194	-0-	-0-	B	-0-	45194	2			Y	-0-				-0-
05	53195	X	53195	-0-	-0-	B	-0-	6911	1	46284	2	Y	-0-				-0-
06	46530	X	44060	-0-	-2470	B	-0-	221	1	43839	2	Y	-0-				-0-
07	48081	X	45055	-0-	-3026	B	-0-	219	1	44836	2	Y	-0-				-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

02	1988	N	1828	-0-	-160	B	-0-	1828	2			N	-0-				70
03	2201	N	1931	-0-	-270	B	-0-	1925	2	6	9	N	5				75
04	1920	N	1754	-0-	-166	B	-0-	1752	2	2	9	N	2				77
05	2015	N	1934	-0-	-81	B	-0-	1931	2	3	9	N	3				80
06	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2			N	-0-				80
07	1798	N	1149	-0-	-649	B	-0-	1149	2			N	-0-				80

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1599	2	90	9	N	82					112
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					112
04	960	N	818	-0-	-142 B	-0-	818	2			N	-0-					112
05	1860	N	1637	-0-	-223 B	-0-	1635	2	2	9	N	2	2	8			112
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					112
*07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					112

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1611	2	145	9	N	132	2	8			222
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					222
04	390	N	62	-0-	-328 B	-0-	62	2			N	-0-					222
05	1953	N	196	-0-	-1757 B	-0-	196	2			N	-0-					222
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					222
*07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					222

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	846	2	45	9	Y	41	2	8			102
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1199	2	17	9	Y	15					117
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			Y	-0-					117
05	992	N	911	-0-	-81 B	-0-	911	2			Y	-0-	87	1			30
06	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1557	2	19	9	Y	17	1	8			46
*07	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1282	2	80	9	Y	73	3	8			116

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	968	2	3	9	Y	3	3	8			138
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1222	2	22	9	Y	20	91	1			67
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	990	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	802	2	2	9	Y	2	2	8			67
06	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	921	2	25	9	Y	23	2	8			88
07	837	N	758	-0-	-79 B	-0-	756	2	2	9	Y	2	2	8			88

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					78
03	310	N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2			N	-0-					78
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					78
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					78
06	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	2			N	-0-					78
07	279	N	172	-0-	-107 B	-0-	172	2			N	-0-					78

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
02	1736	N	1379	-0-	-357 B	-0-	1354	2	25	9	N	23	6	8			132
03	1798	N	1503	-0-	-295 B	-0-	1484	2	19	9	N	17					149
04	1680	N	1349	-0-	-331 B	-0-	1346	2	3	9	N	3	3	8			149
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1642	2	8	9	N	7	149	1	7	8	-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1510	2	56	9	N	51	2	8			49
07	1395	N	1286	-0-	-109 B	-0-	1197	2	89	9	N	81	11	8			119

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

02	1120	N	863	-0-	-257	B	-0-	48	1	812	2	Y	3	1	1			2
								3	9									
03	1085	N	945	-0-	-140	B	-0-	53	1	872	2	Y	18	15	1			5
								20	9									
04	840	N	741	-0-	-99	B	-0-	41	1	686	2	Y	13	15	1			3
								14	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1417	2	Y	19	15	1			7
								21	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1004	2	Y	14	12	1			9
								15	9									
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	56	1	935	2	Y	24	24	1			9
								26	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

02	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2001	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
03	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2113	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1942	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2088	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2100	N	1990	-0-	-110	B	-0-	114	1	1875	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2025	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

02	3892	X	3726	-0-	-166	B	-0-	207	1	3501	2	Y	16	8	1			11
								18	9									
03	4247	X	3809	-0-	-438	B	-0-	216	1	3580	2	Y	12	20	1			3
								13	9									
04	4140	X	3556	-0-	-584	B	-0-	195	1	3354	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
05	4278	X	3286	-0-	-992	B	-0-	178	1	3102	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	4140	X	3269	-0-	-871	B	-0-	188	1	3078	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	4123	X	3691	-0-	-432	B	-0-	210	1	3478	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3373	-0-	-547 B	-0-	187	1	3177	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
03	4278	X	3527	-0-	-751 B	-0-	200	1	3320	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	4080	X	3730	-0-	-350 B	-0-	205	1	3521	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	264	1	4606	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	257	1	4203	2	Y	-0-					-0-
*07	4406	X	4406	-0-	-0- B	-0-	253	1	4153	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4241	X	4241	-0-	-0- B	-0-	235	1	3974	2	Y	29	13	1			21
							32	9									
03	4247	X	4040	-0-	-207 B	-0-	227	1	3747	2	Y	60	65	1			16
							66	9									
04	4110	X	2258	-0-	-1852 B	-0-	121	1	2079	2	Y	53	57	1			12
							58	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	259	1	4514	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
06	4110	X	1466	-0-	-2644 B	-0-	83	1	1353	2	Y	27	23	1			17
							30	9									
*07	4559	X	4559	-0-	-0- B	-0-	260	1	4274	2	Y	23	32	1			8
							25	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	-0-	-0-	-2408 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	X	173	-0-	-2493 B	-0-	10	1	160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2370	X	6	-0-	-2364 B	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2449	X	194	-0-	-2255 B	-0-	10	1	181	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	212	1	3477	2	Y	22	9	1			14
							24	9									
*07	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	187	1	3071	2	Y	11	21	1			4
							12	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	91	1	1527	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	101	1	1680	2	Y	31	28	1			8
							34	9									
04	1710	N	1595	-0-	-115 B	-0-	86	1	1490	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	95	1	1663	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	1710	N	1514	-0-	-196 B	-0-	86	1	1415	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
*07	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	100	1	1648	2	Y	17	19	1			6
							19	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2200	-0-	-180 B	-0-	122	1 9	2069	2	Y	8	5	1			6
03	2480	X	2122	-0-	-358 B	-0-	120	1 9	1978	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	2460	X	1989	-0-	-471 B	-0-	109	1 9	1863	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
05	2542	X	1963	-0-	-579 B	-0-	107	1 9	1845	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	2460	X	2318	-0-	-142 B	-0-	133	1 9	2172	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
07	2449	X	2407	-0-	-42 B	-0-	137	1 9	2256	2	Y	13	16	1			5
							14	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8133	X	8133	-0-	-0- B	-0-	454	1 9	7658	2	Y	19	9	1			13
							21										
03	8835	X	8528	-0-	-307 B	-0-	485	1 9	8028	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
04	8550	X	7936	-0-	-614 B	-0-	435	1 9	7493	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	8835	X	7735	-0-	-1100 B	-0-	420	1 9	7306	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	8550	X	6707	-0-	-1843 B	-0-	385	1 9	6315	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	8835	X	7063	-0-	-1772 B	-0-	404	1 9	6650	2	Y	8	9	1			3
							9	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3114	-0-	-22 B	-0-	173	1 9	2931	2	Y	9	4	1			6
							10	9									
03	3472	X	3278	-0-	-194 B	-0-	186	1 9	3077	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
04	3360	X	3184	-0-	-176 B	-0-	174	1 9	3002	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	3472	X	3323	-0-	-149 B	-0-	179	1 9	3138	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	3360	X	2031	-0-	-1329 B	-0-	117	1 9	1908	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*07	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	224	1 9	3677	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3130	-0-	-6 B	-0-	175	1 9	2943	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
03	3472	X	3332	-0-	-140 B	-0-	188	1 9	3120	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
04	3360	X	2763	-0-	-597 B	-0-	150	1 9	2594	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
05	3472	X	3340	-0-	-132 B	-0-	181	1 9	3151	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	3360	X	2555	-0-	-805 B	-0-	146	1 9	2398	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
07	3472	X	3258	-0-	-214 B	-0-	185	1 9	3063	2	Y	9	13	1			3
							10	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8873	X	8873	-0-	-0- B	-0-	489	1	8275	2	Y	99	48	1			69
							109	9									
03	9772	X	9772	-0-	-0- B	-0-	551	1	9134	2	Y	79	127	1			21
							87	9									
04	9372	X	9372	-0-	-0- B	-0-	511	1	8787	2	Y	67	73	1			15
							74	9									
05	9735	X	9735	-0-	-0- B	-0-	525	1	9158	2	Y	47	44	1			18
							52	9									
06	9060	X	7606	-0-	-1454 B	-0-	436	1	7135	2	Y	32	29	1			21
							35	9									
07	9362	X	4515	-0-	-4847 B	-0-	255	1	4220	2	Y	36	44	1			13
							40	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1127	-0-	-1169 B	-0-	62	1	1056	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
03	2697	N	2246	-0-	-451 B	-0-	126	1	2097	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	145	1	2494	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	133	1	2325	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2160	N	2150	-0-	-10 B	-0-	123	1	2026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2728	N	2278	-0-	-450 B	-0-	130	1	2146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	385	-0-	-63 B	-0-	21	1	357	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	56	1	929	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	480	N	135	-0-	-345 B	-0-	7	1	122	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	37	1	644	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	480	N	269	-0-	-211 B	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	73	1	1197	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	135	1	2277	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	2779	X	2779	-0-	-0- B	-0-	158	1	2603	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	155	1	2664	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	154	1	2678	2	Y	25	19	1			10
							28	9									
06	2576	X	2576	-0-	-0- B	-0-	145	1	2384	2	Y	43	25	1			28
							47	9									
*07	2779	X	2779	-0-	-0- B	-0-	156	1	2579	2	Y	40	54	1			14
							44	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7388	X	7388	-0-	-0- B	-0-	406	1	6844	2	Y	125	60	1			88
							138	9									
03	8091	X	8005	-0-	-86 B	-0-	450	1	7446	2	Y	99	161	1			26
							109	9									
04	7830	X	7528	-0-	-302 B	-0-	410	1	7063	2	Y	50	65	1			11
							55	9									
05	8091	X	7862	-0-	-229 B	-0-	424	1	7377	2	Y	55	45	1			21
							61	9									
06	7830	X	6488	-0-	-1342 B	-0-	371	1	6076	2	Y	37	34	1			24
							41	9									
07	8091	X	7933	-0-	-158 B	-0-	450	1	7429	2	Y	49	56	1			17
							54	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3753	-0-	-223 B	-0-	209	1	3534	2	Y	9	4	1			6
							10	9									
03	4402	X	4100	-0-	-302 B	-0-	233	1	3846	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
04	4260	X	3842	-0-	-418 B	-0-	210	1	3621	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
05	4247	X	3772	-0-	-475 B	-0-	205	1	3558	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	4110	X	3617	-0-	-493 B	-0-	208	1	3401	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	4154	X	3853	-0-	-301 B	-0-	219	1	3622	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3518	-0-	-1158 B	-0-	195	1	3295	2	Y	25	13	1			18
							28	9									
03	5177	X	3757	-0-	-1420 B	-0-	209	1	3457	2	Y	83	79	1			22
							91	9									
04	5430	X	5430	-0-	-0- B	-0-	291	1	5028	2	Y	101	100	1			23
							111	9									
05	5177	X	5169	-0-	-8 B	-0-	277	1	4820	2	Y	65	63	1			25
							72	9									
06	4680	X	3984	-0-	-696 B	-0-	226	1	3707	2	Y	46	41	1			30
							51	9									
07	5177	X	5079	-0-	-98 B	-0-	286	1	4724	2	Y	63	71	1			22
							69	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	9048	-0-	-0- B	-0-	695	1	8353	2	N	-0-					-0-
03	9604	X	9604	-0-	-0- B	-0-	760	1	8844	2	N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0- B	-0-	603	1	7025	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	204	-0-	-9809 B	-0-	32	1	172	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	4368	-0-	-5322 B	-0-	400	1	3968	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8797	-0-	-1216 B	-0-	735	1	8062	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	488	1	5549	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6590	-0-	-199 B	-0-	591	1	5999	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	4811	-0-	-1759 B	-0-	427	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5759	-0-	-1030 B	-0-	457	1	5302	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5747	-0-	-733 B	-0-	480	1	5267	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5260	-0-	-1436 B	-0-	475	1	4785	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 #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	980	-0-	-112 B	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	871	-0-	-462 B	-0-	50	1	821	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	740	-0-	-370 B	-0-	41	1	699	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	815	-0-	-270 B	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-
06	840	N	620	-0-	-220 B	-0-	35	1	585	2	N	-0-					-0-
07	775	N	462	-0-	-313 B	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5236	-0-	-504 B	-0-	292	1	4935	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
03	6169	X	5469	-0-	-700 B	-0-	310	1	5142	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	5970	X	5383	-0-	-587 B	-0-	295	1	5077	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	6014	X	5712	-0-	-302 B	-0-	309	1	5392	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
06	5700	X	5081	-0-	-619 B	-0-	291	1	4775	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
07	5797	X	5735	-0-	-62 B	-0-	328	1	5393	2	Y	13	17	1			5
							14	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4814	-0-	-86 B	-0-	266	1	4486	2	Y	56	27	1			39
							62	9									
03	5425	X	5210	-0-	-215 B	-0-	294	1	4868	2	Y	44	71	1			12
							48	9									
04	5250	X	4792	-0-	-458 B	-0-	262	1	4506	2	Y	22	29	1			5
							24	9									
05	5425	X	4446	-0-	-979 B	-0-	240	1	4191	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
06	5220	X	4381	-0-	-839 B	-0-	251	1	4118	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*07	5835	X	5835	-0-	-0- B	-0-	333	1	5487	2	Y	14	16	1			5
							15	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	7915	-0-	-373 B	-0-	442	1	7473	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8549	-0-	-627 B	-0-	487	1	8062	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8293	-0-	-377 B	-0-	455	1	7838	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8777	-0-	-27 B	-0-	476	1	8301	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8403	-0-	-87 B	-0-	483	1	7920	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8362	-0-	-411 B	-0-	479	1	7883	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	3764	-0-	-1528 B	-0-	211	1	3553	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	2546	-0-	-3313 B	-0-	146	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	6490	X	6490	-0-	-0- B	-0-	357	1	6133	2	N	-0-					-0-
05	6498	X	6498	-0-	-0- B	-0-	352	1	6146	2	N	-0-					-0-
06	7391	X	7391	-0-	-0- B	-0-	425	1	6966	2	N	-0-					-0-
*07	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	344	1	5659	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 #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

02	784	N	-0-	-0-	-784 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

02	9100	X	8168	-0-	-932 B	-0-	457	1	7711	2	Y	-0-			-0-
03	10075	X	8479	-0-	-1596 B	-0-	483	1	7996	2	Y	-0-			-0-
04	9660	X	7908	-0-	-1752 B	-0-	435	1	7473	2	Y	-0-			-0-
05	9765	X	8092	-0-	-1673 B	-0-	440	1	7652	2	Y	-0-			-0-
06	9000	X	7961	-0-	-1039 B	-0-	458	1	7503	2	Y	-0-			-0-
07	9052	X	7600	-0-	-1452 B	-0-	434	1	7166	2	Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

02	2464	X	1683	-0-	-781 B	-0-	214	1	1469	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	138	1	2403	2	Y	-0-			-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0- B	-0-	483	1	4499	2	Y	-0-			-0-
*07	3010	N	3010	-0-	-0- B	-0-	421	1	2589	2	Y	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

02	2016	X	358	-0-	-1658 B	-0-	140	1	218	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	362	-0-	-1839 B	-0-	44	1	318	2	N	-0-			-0-
04	1710	X	1217	-0-	-493 B	-0-	137	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

02	317	X	317	-0-	-0- B	-0-	18	1	299	2	N	-0-			-0-
03	711	X	711	-0-	-0- B	-0-	41	1	670	2	N	-0-			-0-
04	613	X	613	-0-	-0- B	-0-	33	1	580	2	N	-0-			-0-
05	572	X	572	-0-	-0- B	-0-	32	1	540	2	N	-0-			-0-
06	690	X	663	-0-	-27 B	-0-	38	1	625	2	N	-0-			-0-
07	713	X	464	-0-	-249 B	-0-	26	1	438	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

02	1540	N	1268	-0-	-272 B	-0-	71	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1138	-0-	-536 B	-0-	65	1	1073	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1049	-0-	-451 B	-0-	58	1	991	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259 B	-0-	61	1	1075	2	N	-0-			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	68	1	1113	2	N	-0-			-0-
*07	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	65	1	1083	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 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12250 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	39	1	661	2	N	-0-			-0-
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	39	1	634	2	N	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	36	1	613	2	N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	34	1	608	2	N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	31	1	527	2	N	-0-			-0-
*07	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	34	1	555	2	N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

02	7952	X	6051	-0-	-1901 B	-0-	338	1	5713	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	5628	-0-	-3176 B	-0-	320	1	5308	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	6133	-0-	-2237 B	-0-	337	1	5796	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	5995	-0-	-2282 B	-0-	325	1	5670	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	4637	-0-	-2473 B	-0-	267	1	4370	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	4439	-0-	-2257 B	-0-	254	1	4185	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

02	560	N	439	-0-	-121 B	-0-	24	1	415	2	N	-0-			-0-
03	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	31	1	514	2	N	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	71	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	33	1	581	2	N	-0-			-0-
06	540	N	398	-0-	-142 B	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
07	682	N	394	-0-	-288 B	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

02	45808	X	39183	-0-	-6625 B	-0-	2189	1	36994	2	N	-0-			-0-
03	50313	X	38407	-0-	-11906 B	-0-	2188	1	36219	2	N	-0-			-0-
04	44040	X	36402	-0-	-7638 B	-0-	1999	1	34403	2	N	-0-			-0-
05	44547	X	35438	-0-	-9109 B	-0-	1922	1	33516	2	N	-0-			-0-
06	43110	X	31148	-0-	-11962 B	-0-	1792	1	29356	2	N	-0-			-0-
07	43369	X	28636	-0-	-14733 B	-0-	1639	1	26997	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

02	1092	N	501	-0-	-591 B	-0-	28	1	473	2	N	-0-			-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	72	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	123	1	2119	2	N	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	112	1	1930	2	N	-0-			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	92	1	1506	2	N	-0-			-0-
*07	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	90	1	1477	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

02	2968	X	2388	-0-	-580 B	-0-	133	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
04	3180	X	2437	-0-	-743 B	-0-	135	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	200	1	3487	2	N	-0-			-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	182	1	2969	2	N	-0-			-0-
*07	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	171	1	2823	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	34	1	580	2	N	-0-			-0-
03	961	N	593	-0-	-368 B	-0-	34	1	559	2	N	-0-			-0-
04	720	N	628	-0-	-92 B	-0-	35	1	593	2	N	-0-			-0-
05	682	N	280	-0-	-402 B	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	52	1	857	2	N	-0-			-0-
07	651	N	416	-0-	-235 B	-0-	25	1	391	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
03	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	13	1	225	2	N	-0-			-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-
07	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4266	-0-	-634 B	-0-	238	1	4028	2	Y	-0-			-0-
03	5425	X	4660	-0-	-765 B	-0-	265	1	4395	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4667	-0-	-583 B	-0-	257	1	4410	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4914	-0-	-325 B	-0-	267	1	4647	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	4531	-0-	-539 B	-0-	261	1	4270	2	Y	-0-			-0-
*07	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	280	1	4609	2	Y	-0-			-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	26	1	447	2	N	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	21	1	359	2	N	-0-			-0-
04	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
07	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13385	X	13385	-0-	-0- B	-0-	748	1	12637	2	Y	-0-			-0-
03	14029	X	14029	-0-	-0- B	-0-	799	1	13230	2	Y	-0-			-0-
04	13043	X	13043	-0-	-0- B	-0-	717	1	12326	2	Y	-0-			-0-
05	15218	X	15218	-0-	-0- B	-0-	826	1	14392	2	Y	-0-			-0-
06	13307	X	13307	-0-	-0- B	-0-	765	1	12542	2	Y	-0-			-0-
*07	13323	X	13323	-0-	-0- B	-0-	762	1	12561	2	Y	-0-			-0-

POWDRILL WELL #: 2 RRCID -> 252745 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	12	-0-	-240 B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4054	-0-	-1322 B	-0-	4054	2			N	-0-			2
03	5766	X	3943	-0-	-1823 B	-0-	3943	2			N	-0-			2
04	4950	X	3856	-0-	-1094 B	-0-	3856	2			N	-0-			2
05	5115	X	4127	-0-	-988 B	-0-	4127	2			N	-0-			2
06	4590	X	4015	-0-	-575 B	-0-	4015	2			N	-0-			2
07	4495	X	3900	-0-	-595 B	-0-	3900	2			N	-0-			2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2557	-0-	-831	B	-0-	2463	2	94	9	N	85	173	1			178
03	3689	X	2849	-0-	-840	B	-0-	2796	2	53	9	N	48					226
04	2910	X	2646	-0-	-264	B	-0-	2550	2	96	9	N	87	162	1			151
05	3007	X	2675	-0-	-332	B	-0-	2606	2	69	9	N	63					214
06	7326	X	7326	-0-	-0-	B	-0-	7260	2	66	9	N	60	170	1			104
07	2852	X	2335	-0-	-517	B	-0-	2285	2	50	9	N	45					149

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7131	X	7131	-0-	-0- B	-0-	439	1	300	2	N	3	3	8			18
							6389	5	3	9							
03	7040	X	7040	-0-	-0- B	-0-	428	1	67	2	N	2	2	8			18
							6543	5	2	9							
04	7965	X	7965	-0-	-0- B	-0-	480	1	76	2	N	-0-					18
							7409	5									
05	8331	X	8331	-0-	-0- B	-0-	470	1	406	2	N	6	6	8			18
							7448	5	7	9							
06	8530	X	8530	-0-	-0- B	-0-	525	1	41	2	N	4	4	8			18
							7960	5	4	9							
*07	8578	X	8578	-0-	-0- B	-0-	616	1	7953	5	N	8	8	8			18
							9	9									

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	285	-0-	-3131 B	-0-	283	2	2	9	N	2					72
03	2170	X	1778	-0-	-392 B	-0-	1760	2	18	9	N	16					88
04	1950	X	1829	-0-	-121 B	-0-	1827	2	2	9	N	2					90
05	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	2901	2	28	9	N	25					115
06	1764	X	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					115
07	1891	X	1722	-0-	-169 B	-0-	1720	2	2	9	N	2	2	8			115

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2436	-0-	-84 B	-0-	2402	2	34	9	N	31					153
03	2511	X	2291	-0-	-220 B	-0-	2270	2	21	9	N	19					172
04	2610	X	2375	-0-	-235 B	-0-	2358	2	17	9	N	15					187
05	2697	X	2222	-0-	-475 B	-0-	2202	2	20	9	N	18					205
06	2610	X	1576	-0-	-1034 B	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			205
07	2697	X	1607	-0-	-1090 B	-0-	1607	2			N	-0-	176	1			29

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	756	-0-	-1316 B	-0-	736	2	20	9	N	18					103
03	1643	X	684	-0-	-959 B	-0-	664	2	20	9	N	18					121
04	1470	X	599	-0-	-871 B	-0-	579	2	20	9	N	18					139
05	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	542	2	25	9	N	23					162
06	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	556	2	11	9	N	10					172
*07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	635	2	31	9	N	28					200

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2378	-0-	-1374 B	-0-	2378	2			N	-0-					108
03	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	3747	2	18	9	N	16	1	8			123
04	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	3529	2	72	9	N	65	2	8			186
05	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	3301	2	17	9	N	15	171	1			30
06	3630	X	2548	-0-	-1082 B	-0-	2540	2	8	9	N	7	1	8			36
07	3751	X	3460	-0-	-291 B	-0-	3412	2	48	9	N	44	47	1	3	8	30

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	2720	2	22	9	N	20					100
03	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	2998	2	147	9	N	134	194	1			40
04	3030	X	2867	-0-	-163 B	-0-	2784	2	83	9	N	75					115
05	3131	X	2452	-0-	-679 B	-0-	2411	2	41	9	N	37					152
06	3030	X	2954	-0-	-76 B	-0-	2907	2	47	9	N	43					195
07	3131	X	3053	-0-	-78 B	-0-	3035	2	18	9	N	16	93	1			118

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

02	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	2			N	-0-					148
03	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	2			N	-0-					148
04	3000	X	2953	-0-	-47 B	-0-	2953	2			N	-0-					148
05	3873	X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2			N	-0-					148
06	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	3200	2	2	9	N	2	2	8			148
07	3100	X	2830	-0-	-270 B	-0-	2830	2			N	-0-					148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

02	3416	X	3032	-0-	-384 B	-0-	2960	2	72	9	N	65					190
03	3782	X	3254	-0-	-528 B	-0-	3180	2	74	9	N	67	194	1			63
04	3660	X	2913	-0-	-747 B	-0-	2865	2	48	9	N	44	1	8			106
05	3348	X	2832	-0-	-516 B	-0-	2754	2	78	9	N	71					177
06	3240	X	2909	-0-	-331 B	-0-	2867	2	42	9	N	38					215
07	3348	X	3083	-0-	-265 B	-0-	3013	2	70	9	N	64	191	1	3	8	85

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

02	1680	X	1446	-0-	-234 B	-0-	1411	2	35	9	N	32					97
03	1736	X	1545	-0-	-191 B	-0-	1516	2	29	9	N	26					123
04	1680	X	1420	-0-	-260 B	-0-	1398	2	22	9	N	20					143
05	1736	X	1287	-0-	-449 B	-0-	1276	2	11	9	N	10					153
06	1680	X	1427	-0-	-253 B	-0-	1391	2	36	9	N	33	1	8			185
07	1612	X	1458	-0-	-154 B	-0-	1430	2	28	9	N	25	2	8			208

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

02	644	N	311	-0-	-333 B	-0-	84	1	227	2	N	-0-					75
03	713	N	327	-0-	-386 B	-0-	45	1	282	2	N	-0-					75
04	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					75
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	33	1	729	2	N	-0-					75
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	90	1	664	2	N	-0-					75
*07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	60	1	289	2	N	-0-					75

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1464	-0-	-1476 B	-0-	1367	2	75	3	Y	20	77	1			42
							22	9									
03	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	3876	2	189	3	Y	40					82
							44	9									
04	4316	X	4316	-0-	-0- B	-0-	4011	2	194	3	Y	101	77	1			106
							111	9									
05	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	3911	2	162	3	Y	58					164
							64	9									
06	3990	X	3619	-0-	-371 B	-0-	3403	2	100	3	Y	105	121	1			148
							116	9									
07	4216	X	3586	-0-	-630 B	-0-	3375	2	160	3	Y	46	126	1			68
							51	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2495	X	2495	-0-	-0- B	-0-	2351	2	129	3	Y	14	39	1			26
							15	9									
03	2759	X	2607	-0-	-152 B	-0-	2469	2	120	3	Y	16					42
							18	9									
04	2790	X	2754	-0-	-36 B	-0-	2602	2	126	3	Y	24	40	1			26
							26	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	2782	2	115	3	Y	5					31
							6	9									
06	2790	X	2697	-0-	-93 B	-0-	2588	2	76	3	Y	30	23	1			38
							33	9									
07	2852	X	2765	-0-	-87 B	-0-	2621	2	124	3	Y	18	19	1			37
							20	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3443	-0-	-113 B	-0-	3247	2	178	3	Y	16	54	1			44
							18	9									
03	3937	X	3527	-0-	-410 B	-0-	3341	2	163	3	Y	21					65
							23	9									
04	3810	X	3605	-0-	-205 B	-0-	3399	2	165	3	Y	37	61	1			41
							41	9									
05	3937	X	3856	-0-	-81 B	-0-	3694	2	153	3	Y	8					49
							9	9									
06	3810	X	3559	-0-	-251 B	-0-	3412	2	101	3	Y	42	36	1			55
							46	9									
07	3813	X	3578	-0-	-235 B	-0-	3384	2	160	3	Y	31	31	1			55
							34	9									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1206	-0-	-250 B	-0-	1143	2	63	3	N	-0-					124
03	1581	N	1518	-0-	-63 B	-0-	1438	2	70	3	N	9					133
							10	9									
04	1530	N	1517	-0-	-13 B	-0-	1440	2	70	3	N	6					139
							7	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1389	2	57	3	N	4					143
							4	9									
06	1470	N	1124	-0-	-346 B	-0-	1073	2	32	3	N	17					160
							19	9									
07	1581	N	1363	-0-	-218 B	-0-	1352	2	5	3	N	5					165
							6	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

02	177	N	46	-0-	-131	B	-0-	46	2			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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

02	10444	X	8606	-0-	-1838	B	-0-	613	1	7993	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	8795	-0-	-1621	B	-0-	538	1	8257	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8505	-0-	-1515	B	-0-	522	1	7983	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	7835	-0-	-2519	B	-0-	442	1	7393	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9177	-0-	-843	B	-0-	702	1	8475	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	6354	-0-	-3163	B	-0-	509	1	5845	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

02	3216	X	3216	-0-	-0-	B	-0-	229	1	2987	2	N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	B	-0-	185	1	3095	2	N	-0-					-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1379	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	887	-0-	-570	B	-0-	71	1	816	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

02	14224	X	8923	-0-	-5301	B	-0-	635	1	8288	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12887	-0-	-443	B	-0-	788	1	12099	2	N	-0-					-0-
04	11479	X	11479	-0-	-0-	B	-0-	704	1	10775	2	N	-0-					-0-
05	10393	X	10393	-0-	-0-	B	-0-	586	1	9807	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	8995	-0-	-3485	B	-0-	688	1	8307	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	6518	-0-	-6378	B	-0-	522	1	5996	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	185	-0-	-151 B	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	47	1	725	2	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	84	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	102	1	1227	2	N	-0-					-0-
*07	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	127	1	1459	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	285	-0-	-1535	-0-	285	2			N	-0-					88
03	1054	X	561	-0-	-493	-0-	561	2			N	-0-					88
04	600	X	403	-0-	-197	-0-	403	2			N	-0-					88
05	434	X	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					88
*06	300	X	121	-0-	-179	-0-	121	2			N	-0-					88
*07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					88

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5096	2	120	9	Y	109	164	1			257
03	4588	X	3961	-0-	-627	-0-	3854	2	107	9	Y	97					354
04	4440	X	3693	-0-	-747	-0-	3606	2	87	9	Y	79	166	1			267
05	5766	X	3663	-0-	-2103	-0-	3599	2	64	9	Y	58					325
06	5580	X	3358	-0-	-2222	-0-	3284	2	74	9	Y	67					392
07	5766	X	3390	-0-	-2376	-0-	3294	2	96	9	Y	87	191	1			288

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	2716	N	2647	-0-	-69	-0-	146	1	2458	2	Y	39	18	1			27
							43	9									
03	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	162	1	2675	2	Y	74	82	1			19
							81	9									
04	2880	N	1836	-0-	-1044	-0-	99	1	1691	2	Y	42	52	1			9
							46	9									
05	2945	N	2182	-0-	-763	-0-	117	1	2035	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
06	2820	N	2334	-0-	-486	-0-	132	1	2170	2	Y	29	20	1			19
							32	9									
*07	3100	N	3257	-0-	157	157	183	1	3021	2	Y	48	50	1			17
							53	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1687	-0-	-161	-0-	94	1	1593	2	N	-0-			66
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-			66
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1694	2	N	-0-			66
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	-0-			66
06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	111	1	1815	2	N	-0-			66
*07	3100	N	3500	-0-	400	400	201	1	3299	2	N	-0-			66

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 219746 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8436 - 8441

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	17 72	1 9	290	2	Y	65	37	1		46
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	20 44	1 9	326	2	Y	40	75	1		11
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	18 92	1 9	304	2	Y	84	76	1		19
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	417	2	Y	3	21	1		1
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	221	2	Y	2	2	1		1
*07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	19 73	1 9	308	2	Y	66	44	1		23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7970 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	53 48	1 9	875	2	Y	44	20	1			31
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	59 25	1 9	970	2	Y	23	48	1			6
04	1110	N	610	-0-	-500	-0-	30 57	1 9	523	2	Y	52	46	1			12
05	1085	N	140	-0-	-945	-0-	6 20	1 9	114	2	Y	18	23	1			7
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	40 47	1 9	653	2	Y	43	22	1			28
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44 62	1 9	723	2	Y	56	64	1			20

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
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1357	2	Y	10	5	1			7
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	102 9	1 9	1682	2	Y	8	13	1			2
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	846 4	1 9	1644	2	Y	4	5	1			1
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	708 116	1 9	1456	2	Y	105	66	1			40
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	650 87	1 9	906	2	Y	79	68	1			51
07	1519	N	975	-0-	-544	-0-	475 100	1 9	400	2	Y	91	110	1			32

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	34	12	1			24
							37	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	120	112	1			32
							132	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	300	264	1			68
							330	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	178	178	1			68
							196	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	186	134	1			120
							205	9									
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	207	254	1			73
							228	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	2273	-0-	-7023	-0-	120	1	2033	2	Y	109	53	1			77
							120	9									
03	3751	X	2319	-0-	-1432	-0-	126	1	2096	2	Y	88	142	1			23
							97	9									
04	3120	X	2064	-0-	-1056	-0-	110	1	1900	2	Y	49	61	1			11
							54	9									
05	2914	X	2158	-0-	-756	-0-	112	1	1954	2	Y	84	63	1			32
							92	9									
06	2610	X	1584	-0-	-1026	-0-	88	1	1434	2	Y	56	52	1			36
							62	9									
07	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	106	1	1762	2	Y	75	84	1			27
							83	9									

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
02	1512	N	883	-0-	-629	-0-	852	2	31	9	N	28					178
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1762	2	45	9	N	41	174	1			45
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1726	2	80	9	N	73					118
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1834	2	121	9	N	110	178	1			50
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1697	2	90	9	N	82					132
07	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1573	2	80	9	N	73	172	1			33

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2350	2	53	9	N	48					100
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	N	18					118
04	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	1504	2	35	9	N	32					150
05	2666	N	1597	-0-	-1069	-0-	1533	2	64	9	N	58	175	1			33
06	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			N	-0-					33
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2295	2	19	9	N	17					50

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
02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	2471	2	29	9	N	26					138
03	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2504	2	24	9	N	22					160
04	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2131	2	66	9	N	60	172	1			48
05	2852	X	2193	-0-	-659	-0-	2189	2	4	9	N	4					52
06	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1973	2	42	9	N	38					90
07	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	1996	2	8	9	N	7					97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	N	4					47
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					47
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					47
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					47
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					47

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
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	956	2	22	9	N	20					128
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	945	2	35	9	N	32					160
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1014	2	118	9	N	107	184	1			83
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	983	2	30	9	N	27					110
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	949	2	88	9	N	80					190
07	1178	N	918	-0-	-260	-0-	868	2	50	9	N	45	177	1			58

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1177	2	63	9	N	57					190
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1012	2	46	9	N	42	172	1			60
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					60
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					60
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					67
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	2	34	9	N	31					98

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3					63
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	798	2	59	9	Y	54					117
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	871	2	80	9	Y	73					190
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	844	2	25	9	Y	23					213
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1284	2	41	9	Y	37	182	1			68
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	Y	14					82

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	797	2	21	9	N	19					97
03	1147	N	883	-0-	-264	-0-	858	2	25	9	N	23					120
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	666	2	11	9	N	10					130
05	899	N	658	-0-	-241	-0-	625	2	33	9	N	30					160
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	701	2	50	9	N	45	172	1			33
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	773	2	48	9	N	44					77

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3657	-0-	-403	-0-	3574	2	83	9	Y	75	178	1			57
03	4743	X	2249	-0-	-2494	-0-	2240	2	9	9	Y	8					65
04	4590	X	2000	-0-	-2590	-0-	1991	2	9	9	Y	8					73
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5154	2	125	9	Y	114	145	1			42
06	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3774	2	36	9	Y	33					75
07	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	3521	2	50	9	Y	45					120

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3787	2	40	9	N	36	184	1			77
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4646	2	69	9	N	63					140
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4833	2	99	9	N	90	173	1			57
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4711	2	88	9	N	80					137
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3850	2	83	9	N	75					212
*07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4042	2	58	9	N	53	180	1			85

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					158
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					158
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					158
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					158
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					158
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					158

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					32
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					32
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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
02	1932	N	1829	-0-	-103	-0-	1750	2	79	9	N	72	173	1			52
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2067	2	6	9	N	5					57
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1844	2	66	9	N	60					117
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1819	2	127	9	N	115	167	1			65
06	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1671	2	75	9	N	68					133
07	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1576	2	44	9	N	40					173

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	489	2	39	9	N	35					170
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	442	2	92	9	N	84	179	1			75
04	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	2			N	-0-					75
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	414	2	6	9	N	5					80
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1472	2	57	9	N	52					132
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	248	2	22	9	N	20					152

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					80
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					80
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					80
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					80
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	7520	-0-	-712	-0-	7331	2	189	9	N	172	172	1			58
03	9083	X	7906	-0-	-1177	-0-	7856	2	50	9	N	45					103
04	8730	X	6934	-0-	-1796	-0-	6815	2	119	9	N	108	169	1			42
05	8959	X	6847	-0-	-2112	-0-	6698	2	149	9	N	135					177
06	8070	X	6008	-0-	-2062	-0-	5897	2	111	9	N	101	181	1			97
07	8339	X	5343	-0-	-2996	-0-	5233	2	110	9	N	100					197

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	219	2	220	9	N	200					238
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					238
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	152	2	26	9	N	24	179	1			83
*05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					83
*06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					83
*07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					83

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2397					N	-0-					97
03	2531	X	134	-0-	-2397	-0-	13	2	121	9	N	110					207
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	90	2	229	9	N	208	172	1			243
*05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	256	2	41	9	N	37	182	1			98
06	180	X	142	-0-	-38	-0-	134	2	8	9	N	7					105
*07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	136	2	107	9	N	97	175	1			27

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					193
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					193
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					193
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					193
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					193
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					193

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	2	22	9	N	20					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					112
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					112
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					48

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					35
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					37
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					37
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					37
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1506	2	194	9	N	176	181	1			32

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	2	25	9	N	23					195
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	2	58	9	N	53					248
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30	186	1			92
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1783	2	42	9	N	38					130
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1535	2	44	9	N	40					170
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1914	2	39	9	N	35	175	1			30

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	46	2	162	9	N	147					225
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	2	107	9	N	97	170	1			152
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	2	66	9	N	60					212
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	42	2	35	9	N	32	161	1			83
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	2	136	9	N	124					207
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	72	2	88	9	N	80	167	1			120

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-	42	1			21
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NOBLE ENERGY INC 611665
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7					57
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					57
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					57
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					57
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4	1	8			60
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	481	2	20	9	N	18					78

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			117

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	1067	1	1828	2	N	74	7	8			187
							81	9									
03	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	1319	1	824	2	N	9	9	8			187
							10	9									
04	2490	X	1326	-0-	-1164	-0-	209	1	1108	2	N	8					195
							9	9									
05	2573	X	1605	-0-	-968	-0-	262	1	1334	2	N	8					203
							9	9									
06	2490	X	1496	-0-	-994	-0-	319	1	1173	2	N	4	4	8			203
							4	9									
07	2573	X	1202	-0-	-1371	-0-	234	1	967	2	N	1	1	8			203
							1	9									

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

02	784	N	742	-0-	-42	-0-	33	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	575	-0-	-565	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
05	837	N	343	-0-	-494	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	626	-0-	-604	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					58
03	527	N	137	-0-	-390	-0-	94	2	43	9	N	39					97
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	241	2	59	9	N	54					151
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					151
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					151
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					151

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5550	-0-	-106	-0-	252	1	5298	2	N	-0-					150
03	6262	X	6060	-0-	-202	-0-	279	1	5781	2	N	-0-					150
04	5910	X	5908	-0-	-2	-0-	270	1	5638	2	N	-0-					150
05	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	279	1	5650	2	N	167	177	1			140
							184	9									
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	270	1	5784	2	N	25					165
							28	9									
*07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	279	1	5895	2	N	280	176	1			269
							308	9									

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	248	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	264	1	4404	2	N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1012	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1030	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	1017	1	4539	2	N	-0-					-0-
*07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	1008	1	4526	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

02	392	X	292	-0-	-100	-0-	45	1	247	2	N	-0-					69
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-					69
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	90	1	603	2	N	-0-					69
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					69
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					69
07	713	X	478	-0-	-235	-0-	33	1	445	2	N	-0-					69

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	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	5056	X	-0-	-0-	-5056	-0-					N	-0-					-0-
05	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
06	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
*07	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	98	1	19686	2	N	595	312	1			283
							655	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

02	2324	X	2298	-0-	-26	-0-	331	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2211	-0-	-858	-0-	334	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2626	-0-	-344	-0-	325	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1555	-0-	-1514	-0-	273	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	392	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	380	1	2307	2	N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

02	1848	N	1814	-0-	-34	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	111	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1173	-0-	-837	-0-	64	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	121	-0-	-1894	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	151	-0-	-1739	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	139	-0-	-1070	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	387	1	197	2	N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	411	1	510	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	630	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	826	1	896	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	799	1	817	2	N	-0-					-0-
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	823	1	788	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
02	1260	N	556	-0-	-704	-0-	216	1	340	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	90	1	1495	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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	109	1	1801	2	N	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	111	1	1841	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
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	365	1	3052	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	395	1	3203	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3129	-0-	-741	-0-	346	1	2783	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	381	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	519	1	4348	2	N	-0-					-0-
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	451	1	4102	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
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	290	1	4895	2	N	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	323	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	285	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	289	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4528	-0-	-692	-0-	261	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	278	1	4583	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	114	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	158	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	145	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	109	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	94	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	98	1	1615	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	125	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	123	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2067	-0-	-333	-0-	114	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2091	-0-	-389	-0-	114	1	1977	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	115	1	1899	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

02	3612	X	3135	-0-	-477	-0-	175	1	2960	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	189	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	155	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	174	1	3042	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	172	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	185	1	3064	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

02	1680	X	1374	-0-	-306	-0-	77	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	100	-0-	-1760	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	900	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	876	1	2344	2	N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	749	1	1556	2	N	-0-					-0-
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	899	1	2030	2	N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 244846 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 8112 - 10126

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, 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
02	7196	X	5705	-0-	-1491	-0-	5539	2	166	9	N	151	187	1			204
03	7967	X	4705	-0-	-3262	-0-	4518	2	187	9	N	170	182	1			192
04	7710	X	5126	-0-	-2584	-0-	5012	2	114	9	N	104					296
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6782	2	125	9	N	114	183	1			227
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6050	2	160	9	N	145	182	1			190
07	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	5648	2	114	9	N	104	282	1			12

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
02	6888	X	5566	-0-	-1322	-0-	5538	2	28	9	N	25	186	1			42
03	7626	X	4436	-0-	-3190	-0-	4367	2	69	9	N	63					105
04	7230	X	5065	-0-	-2165	-0-	5012	2	53	9	N	48					153
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6782	2	53	9	N	48					201
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6050	2	69	9	N	63	187	1			77
07	6169	X	5518	-0-	-651	-0-	5484	2	34	9	N	31					108

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	5592	-0-	-1464	-0-	5539	2	53	9	N	48					209
03	7719	X	4618	-0-	-3101	-0-	4521	2	97	9	N	88	183	1			114
04	6900	X	5095	-0-	-1805	-0-	5012	2	83	9	N	75					189
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6780	2	20	9	N	18					207
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6050	2	33	9	N	30					237
07	6200	X	5661	-0-	-539	-0-	5648	2	13	9	N	12					249

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF. 11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					50
03	434	X	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					50
04	570	X	173	-0-	-397	-0-	173	2			N	-0-					50
05	589	X	251	-0-	-338	-0-	251	2			N	-0-					50
06	570	X	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					50
07	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					50

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	403	X	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	390	X	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	496	X	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	480	X	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	496	X	199	-0-	-297	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3927	2	18	9	N	16					240
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3571	2	34	9	N	31	187	1			84
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3123	2	12	9	N	11					95
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3099	2	4	9	N	4					99
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7855	2	36	9	N	33					132
*07	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8016	2	102	9	N	93					225

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2809	-0-	-1111	-0-	2806	2	3	9	N	3	3	8			105
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	3344	2	74	9	N	67					172
04	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	3169	2	45	9	N	41	177	1	1	8	35
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3890	2	25	9	N	23					58
06	3750	X	3093	-0-	-657	-0-	3074	2	19	9	N	17					75
07	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	3193	2	9	9	N	8					83

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1184	-0-	-328	-0-	1181	2	3	9	N	3	3	8			72
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1715	2	53	9	N	48	2	8			118
04	1440	X	1214	-0-	-226	-0-	1214	2			N	-0-					118
05	1364	X	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			N	-0-					118
06	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	1063	2	56	9	N	51					169
07	1767	X	1135	-0-	-632	-0-	1135	2			N	-0-					169

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					61
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					61
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					61
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					61
06	1050	X	436	-0-	-614	-0-	436	2			N	-0-					61
07	1085	X	153	-0-	-932	-0-	153	2			N	-0-					61

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3669	-0-	-335	-0-	3513	2	156	9	N	142	189	1	3	8	199
03	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	3702	2	114	9	N	104	194	1	2	8	107
04	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	3659	2	150	9	N	136	1	8			242
05	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3706	2	90	9	N	82	194	1			130
06	4110	X	3507	-0-	-603	-0-	3402	2	105	9	N	95					225
07	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3708	2	114	9	N	104	159	1			170

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	4631	2	156	9	N	142	192	1	4	8	105
03	6045	X	5184	-0-	-861	-0-	5067	2	117	9	N	106	1	8			210
04	5760	X	4570	-0-	-1190	-0-	4556	2	14	9	N	13	194	1	1	8	28
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6107	2	32	9	N	29					57
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6102	2	32	9	N	29					86
*07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6086	2	47	9	N	43					129

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	-0-					33
03	217	X	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	N	-0-					33
04	210	X	196	-0-	-14	-0-	5	1	191	2	N	-0-					33
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	N	-0-					33
06	240	X	61	-0-	-179	-0-	3	1	58	2	N	-0-					33
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					11
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	1	1	8			11
							1	9									
04	12	X	8	-0-	-4	-0-	7	2	1	9	N	1					12
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	100	-0-	-236	-0-	100	2			Y	-0-					34
03	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y	-0-					34
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			Y	-0-					34
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	Y	17	1	8			50
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					50
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					50

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	101	-0-	-543	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1648	-0-	-1684	-0-	252	1	1396	2	Y	-0-					41
03	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	139	1	2372	2	Y	-0-					41
04	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	56	1	2508	2	Y	7					48
							8	9									
05	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	177	1	2433	2	Y	-0-					48
06	2490	X	1545	-0-	-945	-0-	152	1	1393	2	Y	-0-					48
*07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	337	1	2493	2	Y	-0-					48

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	3	N	3	3	8			82
							3	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	3	N	1	1	8			82
							1	9									
04	1200	N	757	-0-	-443	-0-	60	1	696	3	N	1	1	8			82
							1	9									
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	60	1	962	3	N	-0-					82
06	990	N	878	-0-	-112	-0-	60	1	818	3	N	-0-					82
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	3	N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11270	2	149	9	N	135	170	1			50
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11666	2	161	9	N	146					196
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9204	2	112	9	N	102	163	1			135
05	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15909	2	163	9	N	148	170	1			113
*06	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14133	2	151	9	N	137	175	1			75
*07	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14394	2	163	9	N	148	172	1			51

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

02	2352	X	353	-0-	-1999	-0-	347	2	6	9	N	5					137
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2437	2	12	9	N	11					148
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2292	2	18	9	N	16					164
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	N	4					168
*06	2370	X	1958	-0-	-412	-0-	1941	2	17	9	N	15	162	1			21
07	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	1862	2	10	9	N	9					30

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 158584 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9508 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	2251	2	199	9	N	181	180	1	1	8	33
03	2790	X	2124	-0-	-666	-0-	2124	2			N	-0-					33
04	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	2307	2			N	-0-					33
05	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2301	2	7	9	N	6	6	8			33
06	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	2218	2	9	9	N	8	8	8			33
07	2728	X	2032	-0-	-696	-0-	2032	2			N	-0-					33

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					51
03	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					51
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					51
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	N	10					61
06	120	#	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					61
07	124	#	55	-0-	-69	-0-	5	2	50	9	N	45					106

TENAHA(GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2427	-0-	2427	2427	2427	2			Y	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	T. A.		8292	-0-	8292	8292	8286	2	6	9	N	5	5	8			68

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	907	1	8090	2	N	-0-					67
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	1014	1	8426	2	N	16					83
							18	9									
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	982	1	8334	2	N	-0-					83
05	9858	X	9727	-131		-0-	1008	1	8719	2	N	-0-					83
06	9540	X	8778	-762		-0-	966	1	7812	2	N	-0-					83
07	9858	X	8380	-1478		-0-	977	1	7403	2	N	-0-					83

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
PINKSTON WELL #: 1 RRCID -> 237924 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6552 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 02-06-2013

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	21	1	2129	2	N	-0-					58
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	63	1	6300	2	N	-0-					58
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-					58
05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	84	1	8434	2	N	-0-					58
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	51	1	5141	2	N	-0-					58
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	2	N	-0-					58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

02	1036	X	313	-0-	-723	-0-	3	1	310	2	N	-0-					20
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-					20
04	1110	X	93	-0-	-1017	-0-	1	1	92	2	N	-0-					20
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	N	-0-					20
							1	3									
*06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					20
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	N	-0-					20
							1408	3									

TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	-0-					7
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-					7
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	N	-0-					7
05	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	10	1	1027	2	N	-0-					7
06	1110	N	925	-0-	-185	-0-	9	1	916	2	N	-0-					7
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	10	1	957	2	N	-0-					7

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	39	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	31	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-					-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	21	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1058	-0-	-802	-0-	10	1	1048	2	N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	87	1	8740	2	N	-0-					6
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	94	1	9394	2	N	-0-					6
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	89	1	8920	2	N	-0-					6
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	91	1	9111	2	N	-0-					6
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	87	1	8744	2	N	-0-					6
*07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	89	1	8941	2	N	-0-					6

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 249210 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15449 - 15888

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

02	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					3
03	14B2 EXT		3	-0-	3	6	1	2	2	9	Y	2					5
04	14B2 EXT		2	-0-	2	8	1	2	1	9	Y	1					6
05	14B2 EXT		3	-0-	3	11	1	2	2	9	Y	2					8
06	14B2 EXT		2	-0-	2	13	1	2	1	9	Y	1					9
07	14B2 EXT		2	-0-	2	15	1	2	1	9	Y	1					10

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					4
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					5
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					6
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					7
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					8

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	1	2	76	9	Y	69	171	1			57
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	1	2	113	9	Y	103					160
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	Y	30					190
05	93	#	23	-0-	-70	-0-	1	2	22	9	Y	20					210
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	1	2	24	9	Y	22	177	1			55
07	124	#	36	-0-	-88	-0-	1	2	35	9	Y	32					87

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	8099	-0-	-1477	-0-	8038	2	61	9	N	55	188	1			184
03	10292	X	8618	-0-	-1674	-0-	8567	2	51	9	N	46					230
04	9660	X	7926	-0-	-1734	-0-	7891	2	35	9	N	32					262
05	9672	X	7869	-0-	-1803	-0-	7825	2	44	9	N	40					302
06	9360	X	7444	-0-	-1916	-0-	7387	2	57	9	N	52					354
07	8959	X	7350	-0-	-1609	-0-	7322	2	28	9	N	25	190	1			189

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	#	717	-0-	-67	-0-	705	2	12	9	N	11	2	8			125
03	868	#	771	-0-	-97	-0-	759	2	12	9	N	11	9	1	1	8	126
04	810	#	725	-0-	-85	-0-	718	2	7	9	N	6					132
05	837	#	715	-0-	-122	-0-	705	2	10	9	N	9	1	8			140
06	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					140
*07	814	R	814	-0-	-0-	-0-	794	2	20	9	N	18	15	1			143

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1434	-0-	-806	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1459	-0-	-461	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

02	980	X	765	-0-	-215	-0-	765	3			N	-0-					85
03	1085	X	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					85
04	870	X	631	-0-	-239	-0-	631	3			N	-0-					85
05	899	X	468	-0-	-431	-0-	468	3			N	-0-					85
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					85
07	992	X	704	-0-	-288	-0-	704	3			N	-0-					85

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

02	1764	X	1443	-0-	-321	-0-	1443	3			N	-0-					163
03	1953	X	754	-0-	-1199	-0-	733	3	21	9	N	19					182
04	1800	X	1262	-0-	-538	-0-	1262	3			N	-0-					182
05	1860	X	937	-0-	-923	-0-	937	3			N	-0-					182
06	1800	X	1362	-0-	-438	-0-	1362	3			N	-0-					182
07	1612	X	1179	-0-	-433	-0-	1159	3	20	9	N	18					200

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

02	4676	X	3890	-0-	-786	-0-	3846	3	44	9	N	40					203
03	5177	X	4114	-0-	-1063	-0-	4090	3	24	9	N	22					225
04	5010	X	4046	-0-	-964	-0-	3984	3	62	9	N	56	174	1			107
05	4619	X	2265	-0-	-2354	-0-	2254	3	11	9	N	10					117
06	4260	X	3229	-0-	-1031	-0-	3220	3	9	9	N	8					125
07	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	3727	3	42	9	N	38					163

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7058	3	50	9	N	45	168	1			47
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8110	3	62	9	N	56					103
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9151	3	57	9	N	52					155
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4245	3	30	9	N	27					182
06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9142	3	56	9	N	51	171	1			62
*07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10171	3	56	9	N	51					113

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

02	336	N	202	-0-	-134	-0-	17	1	161	2	N	22					87
							24	9									
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	19	1	166	2	N	12					99
							13	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	312	1	165	2	N	18					117
							20	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	360	1	169	2	N	28					145
							31	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	348	1	203	2	N	52					197
							57	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	300	1	186	2	N	10					207
							11	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

02	2380	N	2213	-0-	-167	-0-	593	1	1598	2	N	20					164
							22	9									
03	2821	N	2247	-0-	-574	-0-	649	1	1564	2	N	31					195
							34	9									
04	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	810	1	1468	2	N	28	163	1			60
							31	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	810	1	1602	2	N	50					110
							55	9									
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	810	1	1552	2	N	79					189
							87	9									
07	2387	N	1697	-0-	-690	-0-	675	1	1010	2	N	11	175	1			25
							12	9									

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					95
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					95
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2	2	8			95
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					60
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					60
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					60
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					256
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					256
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					256
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					256
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					256
07	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					256

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	834	R	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3					63
03	899	#	849	-0-	-50	-0-	847	2	2	9	N	2	2	1			63
04	930	#	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					63
05	961	#	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					63
06	930	#	45	-0-	-885	-0-	45	2			N	-0-					63
*07	2033	R	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					75

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	504	#	348	-0-	-156	-0-	348	2			N	-0-					79
03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	466	2	17	9	N	15					94
04	420	#	405	-0-	-15	-0-	402	2	3	9	N	3					97
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5					102
06	480	#	338	-0-	-142	-0-	332	2	6	9	N	5					107
07	496	#	430	-0-	-66	-0-	402	2	28	9	N	25					132

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	R	784	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	N	7					55
							8	9									
03	992	#	492	-0-	-500	-0-	29	1	454	2	N	8					63
							9	9									
04	960	#	154	-0-	-806	-0-	10	1	140	2	N	4					67
							4	9									
05	992	#	261	-0-	-731	-0-	16	1	242	2	N	3					70
							3	9									
06	900	#	197	-0-	-703	-0-	13	1	182	2	N	2					72
							2	9									
07	868	#	253	-0-	-615	-0-	12	1	215	2	N	24	79	0			17
							26	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

02	532	#	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-					86
03	589	#	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-					86
04	570	#	171	-0-	-399	-0-	171	2			N	-0-					86
05	589	#	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-					86
*06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					86
*07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					86

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

02	364	#	238	-0-	-126	-0-	238	1			N	-0-					850
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					850
04	390	#	255	-0-	-135	-0-	255	1			N	-0-					850
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-					850
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	1			N	-0-					850
*07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	264	1	122	2	N	-0-					850

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

02	196	#	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-					25
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					25
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	51	1	150	2	N	1					26
							1	9									
05	217	#	7	-0-	-210	-0-	2	1	5	2	N	-0-					26
06	210	#	66	-0-	-144	-0-	51	1	15	2	N	-0-					26
07	217	#	5	-0-	-212	-0-	5	1			N	-0-					26

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	#	273	-0-	-1295	-0-	92	1	181	2	N	-0-					411
03	1736	#	700	-0-	-1036	-0-	102	1	598	2	N	-0-					411
04	1050	#	250	-0-	-800	-0-	99	1	149	2	N	2	179	1			234
							2	9									
05	1085	#	12	-0-	-1073	-0-	3	1	9	2	N	-0-					234
06	1050	#	104	-0-	-946	-0-	99	1	5	2	N	-0-					234
07	713	#	10	-0-	-703	-0-	10	1			N	-0-					234

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	349	2	22	9	Y	20					81
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	Y	7	74	0			14
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					14
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	373	2	9	9	Y	8					22
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7					29
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4	28	0			5

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	Y	3					3
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	3	0			1
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4					5
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2					7

GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	36	-0-	-1868	-0-	2	1	34	2	N	-0-					14
03	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	2	1	19	2	N	-0-					14
04	2040	X	37	-0-	-2003	-0-	2	1	35	2	N	-0-					14
05	2108	X	36	-0-	-2072	-0-	3	1	33	2	N	-0-					14
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					14
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14

HIBBARD ENERGY, LP 383757
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2					15
03	403	X	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	N	1					16
04	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					16
05	372	X	331	-0-	-41	-0-	329	2	2	9	N	2					18
*06	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					18
*07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		2412	-0-	2412	2412	2412	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2471	-0-	2471	4883	2471	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2119	-0-	2119	7002	2119	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2000	-0-	2000	9002	2000	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1830	-0-	1830	10832	1830	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		2064	-0-	2064	12896	2064	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					153
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					153
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					153
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					153
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					153
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					153

RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

02	14B	DENY	6	-0-	6	480	6	2			N	-0-					321
03	14B	DENY	13	-0-	13	493	13	2			N	-0-					321
04	14B	DENY	6	-0-	6	499	6	2			N	-0-					321
05	14B	DENY	6	-0-	6	505	6	2			N	-0-					321
06	511	N	6	-0-	-505	-0-	6	2			N	-0-					321
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					321

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					615
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					615
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					615
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					615
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					615
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					615

EOG RESOURCES, INC. 253162
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	13					90
							14	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	15					105
							17	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	N	27					132
							30	9									
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	50	1	697	2	N	23					155
							25	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	742	2	N	30					185
							33	9									
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	52	168	0	1	8	68
							57	9									

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

02	1204	X	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					84
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1311	2	47	9	N	43					127
04	1650	X	1040	-0-	-610	-0-	1040	1			N	-0-					127
05	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	1045	2	2	9	N	2					129
06	1650	X	661	-0-	-989	-0-	661	2			N	-0-					129
07	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			N	-0-					129

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					68
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					68
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					68
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					68
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					68
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					68

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	84	1	537	2	N	20					352
							22	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	93	1	378	2	N	-0-					352
04	750	N	346	-0-	-404	-0-	90	1	256	2	N	-0-					352
05	713	N	389	-0-	-324	-0-	93	1	296	2	N	-0-					352
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	90	1	335	2	N	-0-					352
07	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	1			N	-0-					352

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 51 WELL #: 101 RRCID -> 243186 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13014 - 13049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 101 RRCID -> 245594 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12670 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 3 WELL #: 101 RRCID -> 249224 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12926 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556 X	3486	-0-	-70	B	-0-	3370	2	116	3	N	-0-					-0-
03	3960 X	3960	-0-	-0-	B	-0-	3819	2	141	3	N	-0-					-0-
04	3780 X	3622	-0-	-158	B	-0-	3498	2	124	3	N	-0-					-0-
05	3911 X	3911	-0-	-0-	B	-0-	3779	2	132	3	N	-0-					-0-
06	3810 X	3198	-0-	-612	B	-0-	3087	2	111	3	N	-0-					-0-
07	3937 X	3575	-0-	-362	B	-0-	3445	2	130	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
02	10500	X	9193	-0-	-1307 B	-0-	8887	2	306	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	9418	-0-	-1773 B	-0-	9084	2	334	3	N	-0-					-0-
04	11398	X	11398	-0-	-0- B	-0-	11008	2	390	3	N	-0-					-0-
05	11064	X	11064	-0-	-0- B	-0-	10690	2	374	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	10384	-0-	-56 B	-0-	10028	2	356	3	N	-0-					-0-
07	11625	X	10250	-0-	-1375 B	-0-	9878	2	372	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
DELAFIELD WELL #: 1 RRCID -> 260918 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7741 - 7748

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					28
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					28
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					28
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1	13	7	-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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

02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	3	22	9	N	20					168
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2499	3	24	9	N	22					190
04	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	2428	3	55	9	N	50					240
05	2573	N	1700	-0-	-873	-0-	1699	3	1	9	N	1	174	1			67
06	2430	N	1898	-0-	-532	-0-	1845	3	53	9	N	48					115
07	2573	N	1385	-0-	-1188	-0-	1385	3			N	-0-					115

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1430	-0-	1430	15600	169 351	1 9	910	2	N	319					408
03	0	W	3183	-0-	3183	18783	606 389	1 9	2188	2	N	354	374	0			388
04	0	W	2868	-0-	2868	21651	542 382	1 9	1944	2	N	347	384	0			351
05	26247	X	4596	-0-	-21651	-0-	627 420	1 9	3549	2	N	382	556	0			177
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	750 297	1 9	3420	2	N	270	190	0			257
*07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	775 400	1 9	2633	2	N	364	357	0			264

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

02	2856	X	2105	-0-	-751	-0-	2063	2	42	9	N	38					246
03	3162	X	1735	-0-	-1427	-0-	1659	2	76	9	N	69					315
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3335	2	37	9	N	34	177	1			172
05	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3040	2	36	9	N	33					205
06	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2534	2	39	9	N	35					240
07	3441	X	2734	-0-	-707	-0-	2699	2	35	9	N	32	190	1			82

ENEXCO, INC. 252045
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	313	2	10	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	2	12	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	3	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	324	2	10	3	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	305	2	10	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	319	2	12	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	787	2	26	3	N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	749	2	26	3	N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	776	2	26	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	791	2	27	3	N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	675	2	23	3	N	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	681	2	24	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	3	N	-0-			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	691	2	26	3	N	-0-			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	691	2	24	3	N	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	715	2	25	3	N	-0-			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	700	2	25	3	N	-0-			-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	692	2	24	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

02	1848	N	1713	-0-	-135	-0-	1656	2	57	3	N	-0-			-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1782	2	65	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1727	2	62	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1786	2	62	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1683	2	61	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1750	2	66	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1856	2	64	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1427	2	54	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1359	2	48	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1726	2	60	3	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2130	2	74	3	N	-0-			-0-
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1673	2	61	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1120	2	40	3	N	-0-			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1490	2	55	3	N	-0-			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1539	2	55	3	N	-0-			-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1585	2	56	3	N	-0-			-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1500	2	55	3	N	-0-			-0-
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1536	2	58	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	809	2	26	3	N	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	993	2	36	3	N	-0-			-0-
04	930	N	794	-0-	-136	-0-	768	2	26	3	N	-0-			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	775	2	26	3	N	-0-			-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	712	2	25	3	N	-0-			-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2039	2	76	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1974	2	72	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1057	2	37	3	N	-0-			-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1040	2	36	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1073	-0-	-907	-0-	1037	2	36	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	967	2	36	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

02	1988	X	1321	-0-	-667	-0-	1275	2	46	3	N	-0-			-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1707	2	63	3	N	-0-			-0-
04	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	1244	2	46	3	N	-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	2	32	3	N	-0-			-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1180	2	43	3	N	-0-			-0-
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	963	2	38	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2877	2	104	3	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3484	2	128	3	N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3396	2	118	3	N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3462	2	121	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3325	2	119	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	3310	2	124	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1597	2	57	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	789	-0-	-261	-0-	763	2	26	3	N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1094	2	39	3	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	998	2	35	3	N	-0-					-0-
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1021	2	40	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	59	2	1	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	3	N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	2	25	3	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	860	2	30	3	N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	842	2	30	3	N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	3	N	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	813	2	29	3	N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	836	2	31	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1662	2	57	3	N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1855	2	69	3	N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1890	2	67	3	N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1942	2	68	3	N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1779	2	62	3	N	-0-					-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1812	2	69	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	993	2	34	3	N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1566	2	59	3	N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1478	2	53	3	N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1565	2	54	3	N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1511	2	54	3	N	-0-					-0-
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	852	2	31	3	N	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	920	2	33	3	N	-0-			-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	775	2	26	3	N	-0-			-0-
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	728	2	25	3	N	-0-			-0-
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	424	2	15	3	N	-0-			-0-
07	837	N	183	-0-	-654	-0-	176	2	7	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

02	756	N	754	-0-	-2	-0-	729	2	25	3	N	-0-			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	815	2	30	3	N	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	765	2	26	3	N	-0-			-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	739	2	26	3	N	-0-			-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	728	2	25	3	N	-0-			-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	749	2	28	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

02	1008	N	741	-0-	-267	-0-	716	2	25	3	N	-0-			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1233	2	46	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1067	2	38	3	N	-0-			-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	989	2	33	3	N	-0-			-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	984	2	35	3	N	-0-			-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1004	2	37	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4109	2	143	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	1357	-0-	-3045	-0-	1308	2	49	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	626	-0-	-3784	-0-	605	2	21	3	N	-0-			-0-
05	1271	X	602	-0-	-669	-0-	580	2	22	3	N	-0-			-0-
06	1230	X	615	-0-	-615	-0-	594	2	21	3	N	-0-			-0-
07	1271	X	648	-0-	-623	-0-	625	2	23	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

02	2072	X	2014	-0-	-58	-0-	1947	2	67	3	N	-0-			-0-
03	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	2007	2	74	3	N	-0-			-0-
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2392	2	84	3	N	-0-			-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2401	2	85	3	N	-0-			-0-
06	2160	X	1653	-0-	-507	-0-	1597	2	56	3	N	-0-			-0-
07	2573	X	2546	-0-	-27	-0-	2454	2	92	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62	3	N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2107	2	73	3	N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2048	2	71	3	N	-0-					-0-
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2084	2	80	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	2	9	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	3	N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	194	2	7	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6615	2	229	3	N	-0-					-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6423	2	237	3	N	-0-					-0-
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8055	2	286	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8325	2	293	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6494	-0-	-826	-0-	6271	2	223	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	6944	-0-	-1674	-0-	6692	2	252	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	9317	-0-	-147	-0-	9005	2	312	3	N	-0-					-0-
03	10478	X	9452	-0-	-1026	-0-	9116	2	336	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	9014	-0-	-1036	-0-	8705	2	309	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9697	-0-	-37	-0-	9369	2	328	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	9399	-0-	-21	-0-	9078	2	321	3	N	-0-					-0-
*07	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9472	2	356	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	2	9	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	128	2	5	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	139	2	5	3	N	-0-					-0-
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	113	2	6	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	105	2	4	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1415	2	49	3	N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1656	2	62	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4732	-0-	1732	1732	4568	2	164	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5774	-0-	2674	4406	5578	2	196	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5406	-0-	2406	6812	5220	2	186	3	N	-0-					-0-
*07	10078	X	3266	-0-	-6812	-0-	3148	2	118	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	490	-0-	-238	-0-	475	2	15	3	N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	983	2	35	3	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	2	29	3	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	683	2	23	3	N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	661	2	24	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	3	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	2	11	3	N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11	3	N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	3	N	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	3	N	-0-			-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	229	2	7	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

02	2072	N	519	-0-	-1553	-0-	502	2	17	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	613	-0-	-503	-0-	591	2	22	3	N	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-			-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	487	2	15	3	N	-0-			-0-
07	806	N	548	-0-	-258	-0-	529	2	19	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 040887 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8253

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	658	2	22	3	N	-0-			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	711	2	26	3	N	-0-			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	3	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	758	2	26	3	N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	888	2	31	3	N	-0-			-0-
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	923	2	34	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

02	420	N	158	-0-	-262	-0-	153	2	5	3	N	-0-			-0-
03	589	N	366	-0-	-223	-0-	354	2	12	3	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-			-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	271	2	9	3	N	-0-			-0-
*07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2359	2	90	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

02	1036	N	895	-0-	-141	-0-	864	2	31	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	538	-0-	-919	-0-	519	2	19	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	684	-0-	-636	-0-	660	2	24	3	N	-0-			-0-
05	992	N	847	-0-	-145	-0-	819	2	28	3	N	-0-			-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	2	43	3	N	-0-			-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1620	2	61	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

02	9604	X	9511	-0-	-93	-0-	9193	2	318	3	N	-0-			-0-
03	10633	X	9383	-0-	-1250	-0-	9050	2	333	3	N	-0-			-0-
04	10290	X	8766	-0-	-1524	-0-	8466	2	300	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	8796	-0-	-845	-0-	8497	2	299	3	N	-0-			-0-
06	9330	X	8606	-0-	-724	-0-	8311	2	295	3	N	-0-			-0-
07	9641	X	9070	-0-	-571	-0-	8740	2	330	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

02	952	X	686	-0-	-266	-0-	664	2	22	3	N	-0-					-0-
03	1054	X	242	-0-	-812	-0-	233	2	9	3	N	-0-					-0-
04	750	X	433	-0-	-317	-0-	418	2	15	3	N	-0-					-0-
05	775	X	291	-0-	-484	-0-	281	2	10	3	N	-0-					-0-
06	750	X	493	-0-	-257	-0-	478	2	15	3	N	-0-					-0-
07	775	X	51	-0-	-724	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

02	4704	X	4247	-0-	-457	-0-	4105	2	142	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	3732	-0-	-1476	-0-	3600	2	132	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4599	-0-	-441	-0-	4442	2	157	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4627	-0-	-736	-0-	4470	2	157	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	3075	-0-	-2115	-0-	2971	2	104	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4070	-0-	-673	-0-	3922	2	148	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

02	11088	X	9752	-0-	-1336	-0-	9426	2	326	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11296	-0-	-980	-0-	10896	2	400	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10249	-0-	-1631	-0-	9898	2	351	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	10096	-0-	-1374	-0-	9754	2	342	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	9378	-0-	-1722	-0-	9057	2	321	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	10054	-0-	-1230	-0-	9690	2	364	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

02	5516	X	4550	-0-	-966	-0-	4397	2	153	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	4964	2	182	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	4905	2	174	3	N	-0-					-0-
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4643	2	163	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4114	-0-	-536	-0-	3973	2	141	3	N	-0-					-0-
*07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5291	2	199	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

02	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	14590	2	505	3	N	-0-					-0-
03	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14337	2	528	3	N	-0-					-0-
04	15840	X	14926	-0-	-914	-0-	14414	2	512	3	N	-0-					-0-
05	16740	X	14447	-0-	-2293	-0-	13956	2	491	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	13886	-0-	-2314	-0-	13410	2	476	3	N	-0-					-0-
07	16709	X	13627	-0-	-3082	-0-	13129	2	498	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1663	2	57	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	1771	2	65	3	N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2260	2	81	3	N	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2693	2	93	3	N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2269	2	82	3	N	-0-					-0-
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2374	2	89	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2430	2	83	3	N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1668	2	63	3	N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2368	2	82	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2088	-0-	-764	-0-	2017	2	71	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	1283	-0-	-1447	-0-	1238	2	45	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	1817	-0-	-973	-0-	1752	2	65	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	3	N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6602	2	229	3	N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5812	2	215	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4821	-0-	-669	-0-	4657	2	164	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	4929	2	172	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	3238	-0-	-2252	-0-	3128	2	110	3	N	-0-					-0-
*07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6735	2	253	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2589	-0-	-183	-0-	2504	2	85	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2508	2	94	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2680	2	96	3	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2757	2	99	3	N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2495	2	89	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2403	-0-	-294	-0-	2317	2	86	3	N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4922	2	171	3	N	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5271	2	194	3	N	-0-					-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4842	2	170	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4118	2	144	3	N	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6238	2	221	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4127	-0-	-771	-0-	3977	2	150	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7332 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	N	574	-0-	-126	-0-	556	2	18	3	N	-0-			-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	663	2	23	3	N	-0-			-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	558	2	19	3	N	-0-			-0-
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	432	2	15	3	N	-0-			-0-
06	660	N	276	-0-	-384	-0-	267	2	9	3	N	-0-			-0-
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	340	2	14	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1382	-0-	-438	-0-	1335	2	47	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1113	-0-	-716	-0-	1073	2	40	3	N	-0-			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2539	2	91	3	N	-0-			-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2016	2	71	3	N	-0-			-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1690	2	61	3	N	-0-			-0-
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1478	2	58	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4462	-0-	-634	-0-	4314	2	148	3	N	-0-			-0-
03	5146	X	3271	-0-	-1875	-0-	3156	2	115	3	N	-0-			-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4902	2	172	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4224	2	148	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	3793	-0-	-827	-0-	3664	2	129	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	4642	-0-	-132	-0-	4473	2	169	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1463	-0-	-77	-0-	1415	2	48	3	N	-0-			-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1566	2	57	3	N	-0-			-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1575	2	54	3	N	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1240	2	42	3	N	-0-			-0-
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	809	2	28	3	N	-0-			-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	996	2	38	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	380	2	15	3	N	-0-			-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	3	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	146	2	5	3	N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	3	N	-0-			-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	91	2	3	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2500	-0-	-580	-0-	2417	2	83	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	2601	-0-	-809	-0-	2509	2	92	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	3149	2	113	3	N	-0-			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3551	2	125	3	N	-0-			-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2830	2	99	3	N	-0-			-0-
*07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2896	2	109	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1597	2	57	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	1319	2	49	3	N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2429	2	85	3	N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2000	2	70	3	N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62	3	N	-0-					-0-
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1923	2	73	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4396	X	2668	-0-	-1728	-0-	2578	2	90	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	4747	-0-	-1794	-0-	4580	2	167	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	3544	-0-	-2786	-0-	3422	2	122	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	3187	-0-	-2176	-0-	3080	2	107	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	3795	-0-	-1395	-0-	3665	2	130	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	1628	-0-	-3115	-0-	1568	2	60	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	758	2	26	3	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	905	2	33	3	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	913	2	31	3	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	845	2	29	3	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	646	2	22	3	N	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	810	2	30	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	3	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1254	2	49	3	N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1543	2	55	3	N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1496	2	53	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	800	-0-	-460	-0-	773	2	27	3	N	-0-					-0-
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2693	2	101	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

02	2716	X	1875	-0-	-841	-0-	1811	2	64	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	2203	2	77	3	N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3129	2	109	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	1969	-0-	-41	-0-	1901	2	68	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1853	-0-	-503	-0-	1786	2	67	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	3	N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	325	2	12	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	3	N	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	316	2	10	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	310	2	10	3	N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	295	2	10	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	17	-0-	-2475	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	107	-0-	-1536	-0-	103	2	4	3	N	-0-					-0-
04	420	X	83	-0-	-337	-0-	80	2	3	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	77	2	2	3	N	-0-					-0-
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2476	2	93	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	3953	2	137	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	3591	-0-	-842	-0-	3462	2	129	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	2854	2	103	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	2115	-0-	-2039	-0-	2043	2	72	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	1618	-0-	-2402	-0-	1563	2	55	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	1742	-0-	-2412	-0-	1678	2	64	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	231	2	8	3	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	3	N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

02	2296	N	2241	-0-	-55	-0-	2166	2	75	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	2518	2	92	3	N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2513	2	89	3	N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2710	2	95	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	1857	-0-	-663	-0-	1795	2	62	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3279	-0-	179	179	3160	2	119	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

02	6300	X	6223	-0-	-77	-0-	6015	2	208	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6914	-0-	-61	-0-	6668	2	246	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6540	-0-	-210	-0-	6315	2	225	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	6171	2	217	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5870	-0-	-610	-0-	5668	2	202	3	N	-0-					-0-
*07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6828	2	258	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2097	2	73	3	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1512	2	56	3	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1435	2	50	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	1642	-0-	-776	-0-	1587	2	55	3	N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1608	2	58	3	N	-0-					-0-
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1567	2	58	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 7292

02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7234	2	250	3	N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7529	2	278	3	N	-0-					-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8350	2	297	3	N	-0-					-0-
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	7799	2	274	3	N	-0-					-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6761	2	240	3	N	-0-					-0-
*07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6109	2	230	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

02	5852	X	4875	-0-	-977	-0-	4713	2	162	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5181	-0-	-1298	-0-	4998	2	183	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5014	-0-	-626	-0-	4842	2	172	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	4475	-0-	-919	-0-	4323	2	152	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4567	-0-	-653	-0-	4410	2	157	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4754	-0-	-640	-0-	4582	2	172	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3166	-0-	-446	-0-	3060	2	106	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3476	2	126	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	3506	2	123	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	1348	-0-	-2372	-0-	1305	2	43	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	564	-0-	-3187	-0-	544	2	20	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	1035	2	34	3	N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1327	2	49	3	N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1204	2	43	3	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1181	2	41	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1120	2	40	3	N	-0-					-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1245	2	48	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5710	-0-	-422	-0-	5518	2	192	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6390	-0-	-368	-0-	6162	2	228	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6527	-0-	-13	-0-	6303	2	224	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	6291	2	223	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5915	-0-	-325	-0-	5712	2	203	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6698	-0-	-60	-0-	6456	2	242	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4651	2	161	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	4686	2	171	3	N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4718	2	167	3	N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5641	2	200	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4883	-0-	-247	-0-	4716	2	167	3	N	-0-					-0-
*07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5276	2	199	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5070	2	175	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	4894	2	180	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4849	2	172	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	4528	-0-	-1269	-0-	4375	2	153	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	4261	-0-	-1349	-0-	4116	2	145	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5059	-0-	-738	-0-	4877	2	182	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1449	2	52	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	634	-0-	-606	-0-	612	2	22	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	698	-0-	-472	-0-	676	2	22	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	815	-0-	-456	-0-	786	2	29	3	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	838	2	28	3	N	-0-					-0-
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1018	2	37	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5712	-0-	-140	-0-	5523	2	189	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5768	-0-	-711	-0-	5563	2	205	3	N	-0-					-0-
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	2	242	3	N	-0-					-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6861	2	241	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	5671	-0-	-1079	-0-	5477	2	194	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6323	-0-	-652	-0-	6094	2	229	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2407	2	83	3	N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2763	2	100	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	2880	-0-	-1440	-0-	2782	2	98	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2675	2	93	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2381	2	83	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2189	-0-	-694	-0-	2108	2	81	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	11169	-0-	-1935	-0-	10795	2	374	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	11262	-0-	-2378	-0-	10860	2	402	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11796	-0-	-174	-0-	11391	2	405	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	10564	-0-	-1805	-0-	10208	2	356	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	11362	-0-	-608	-0-	10971	2	391	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	11002	-0-	-1367	-0-	10602	2	400	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2778	-0-	-918	-0-	2685	2	93	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	2308	2	85	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	1900	-0-	-920	-0-	1835	2	65	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2466	2	86	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	338	-0-	-2632	-0-	326	2	12	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3170	-0-	70	70	3054	2	116	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4383	2	152	3	N	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4674	2	171	3	N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4384	2	155	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	3028	-0-	-1994	-0-	2926	2	102	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4066	-0-	-794	-0-	3926	2	140	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4894	-0-	-128	-0-	4718	2	176	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	2855	2	100	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	3166	2	118	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3010	2	108	3	N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3218	2	115	3	N	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3078	2	111	3	N	-0-					-0-
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3183	2	122	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10360	X	9817	-0-	-543	-0-	9488	2	329	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	10428	-0-	-1042	-0-	10058	2	370	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10221	-0-	-309	-0-	9872	2	349	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	8600	-0-	-1940	-0-	8309	2	291	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	8870	-0-	-1330	-0-	8567	2	303	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	9658	-0-	-882	-0-	9308	2	350	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	993	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1028	2	37	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	981	2	35	3	N	-0-			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1824	2	65	3	N	-0-			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1240	2	43	3	N	-0-			-0-
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	2	44	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

02	11032	X	8806	-0-	-2226	-0-	8509	2	297	3	N	-0-			-0-
03	12214	X	8654	-0-	-3560	-0-	8347	2	307	3	N	-0-			-0-
04	10560	X	8239	-0-	-2321	-0-	7957	2	282	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	9125	-0-	-1229	-0-	8816	2	309	3	N	-0-			-0-
06	9810	X	8229	-0-	-1581	-0-	7948	2	281	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	8011	-0-	-1754	-0-	7719	2	292	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

02	1344	X	570	-0-	-774	-0-	552	2	18	3	N	-0-			-0-
03	1488	X	908	-0-	-580	-0-	876	2	32	3	N	-0-			-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4546	2	161	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4459	-0-	1359	1359	4308	2	151	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3054	-0-	54	1413	2950	2	104	3	N	-0-			-0-
*07	5251	X	3838	-0-	-1413	-0-	3698	2	140	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

02	6104	X	5325	-0-	-779	-0-	5147	2	178	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5780	2	212	3	N	-0-			-0-
04	6540	X	5762	-0-	-778	-0-	5564	2	198	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	5398	-0-	-678	-0-	5216	2	182	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5067	-0-	-723	-0-	4895	2	172	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5971	-0-	-12	-0-	5753	2	218	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	162	2	5	3	N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	155	2	5	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	3	N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	164	2	6	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	129	2	7	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

02	1540	N	1327	-0-	-213	-0-	1281	2	46	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1309	2	49	3	N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1904	2	67	3	N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1575	2	55	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1222	2	44	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1416	2	55	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	82	2	3	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	125	2	5	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	2	4	3	N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8860

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

02	16716	X	14843	-0-	-1873	-0-	14346	2	497	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	16418	-0-	-1469	-0-	15835	2	583	3	N	-0-					-0-
04	17310	X	15183	-0-	-2127	-0-	14662	2	521	3	N	-0-					-0-
05	17143	X	16137	-0-	-1006	-0-	15592	2	545	3	N	-0-					-0-
06	16590	X	14526	-0-	-2064	-0-	14028	2	498	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	15789	-0-	-641	-0-	15216	2	573	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1724	-0-	-180	-0-	1666	2	58	3	N	-0-			-0-
03	2573	X	434	-0-	-2139	-0-	419	2	15	3	N	-0-			-0-
04	2490	X	383	-0-	-2107	-0-	372	2	11	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	212	-0-	-811	-0-	203	2	9	3	N	-0-			-0-
06	420	N	110	-0-	-310	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	3363	-0-	263	263	3241	2	122	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

02	9044	X	8490	-0-	-554	-0-	6050	2	2440	3	N	-0-			-0-
03	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	7531	2	2628	3	N	-0-			-0-
04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	6883	2	2626	3	N	-0-			-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	7811	2	2696	3	N	-0-			-0-
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	6944	2	2404	3	N	-0-			-0-
*07	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	6537	2	2231	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

02	2856	X	414	-0-	-2442	-0-	400	2	14	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	2934	2	107	3	N	-0-			-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4000	2	142	3	N	-0-			-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3210	2	113	3	N	-0-			-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	3	N	-0-			-0-
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3100	2	116	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	139	2	5	3	N	-0-			-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	157	2	5	3	N	-0-			-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1049	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1144	2	42	3	N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1157	2	41	3	N	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1843	2	64	3	N	-0-			-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	911	-0-	-236	-0-	878	2	33	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

02	7560	X	7170	-0-	-390	-0-	6929	2	241	3	N	-0-			-0-
03	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	7299	2	267	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7287	-0-	-693	-0-	7037	2	250	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	7513	-0-	-82	-0-	7261	2	252	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	7126	-0-	-224	-0-	6881	2	245	3	N	-0-			-0-
07	7595	X	7222	-0-	-373	-0-	6963	2	259	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1349	2	47	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	248	-0-	-930	-0-	239	2	9	3	N	-0-			-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1188	2	43	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1164	2	40	3	N	-0-			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1066	2	37	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1047	2	41	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	462	2	16	3	N	-0-			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1262	2	46	3	N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	508	2	17	3	N	-0-			-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	134	2	5	3	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	3	N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	3	N	-0-			-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	81	2	3	3	N	-0-			-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1540	-0-	-1260	912	1488	2	52	3	N	-0-			-0-
03	2293	N	1381	-0-	-912	-0-	1331	2	50	3	N	-0-			-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1684	2	59	3	N	-0-			-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	2	48	3	N	-0-			-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1610	2	58	3	N	-0-			-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1975	2	76	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

02	2296	X	1172	-0-	-1124	-0-	1132	2	40	3	N	-0-			-0-
03	2542	X	1196	-0-	-1346	-0-	1153	2	43	3	N	-0-			-0-
04	2460	X	1583	-0-	-877	-0-	1527	2	56	3	N	-0-			-0-
05	1736	X	1081	-0-	-655	-0-	1045	2	36	3	N	-0-			-0-
06	1260	X	558	-0-	-702	-0-	538	2	20	3	N	-0-			-0-
07	1643	X	963	-0-	-680	-0-	929	2	34	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

02	5656	X	5602	-0-	-54	-0-	5414	2	188	3	N	-0-			-0-
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6211	2	229	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	4867	-0-	-1193	-0-	4699	2	168	3	N	-0-			-0-
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5215	2	183	3	N	-0-			-0-
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5589	2	198	3	N	-0-			-0-
*07	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6301	2	236	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	3	N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	3	N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	131	2	5	3	N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	185	2	5	3	N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	3	N	-0-			-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

02	4900	X	4469	-0-	-431	-0-	4319	2	150	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	4447	-0-	-730	-0-	4289	2	158	3	N	-0-			-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4937	2	175	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4617	-0-	-560	-0-	4460	2	157	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4297	-0-	-503	-0-	4150	2	147	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4705	-0-	-565	-0-	4534	2	171	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	556	2	18	3	N	-0-			-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	608	2	22	3	N	-0-			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	680	2	24	3	N	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	699	2	24	3	N	-0-			-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	682	2	23	3	N	-0-			-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	776	2	30	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 3 RRCID -> 180160 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7930 - 8040

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	898	2	30	3	N	-0-			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	833	2	31	3	N	-0-			-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	858	2	31	3	N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	711	2	23	3	N	-0-			-0-
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	509	2	18	3	N	-0-			-0-
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	705	2	25	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	902	2	32	3	N	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	3	N	-0-			-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1707	2	62	3	N	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1156	2	40	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1160	2	40	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1054	2	40	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

02	3948	X	3584	-0-	-364	-0-	3463	2	121	3	N	-0-			-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4613	2	172	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	3855	-0-	-375	-0-	3723	2	132	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3953	2	139	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3455	-0-	-925	-0-	3336	2	119	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	3403	-0-	-1123	-0-	3280	2	123	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

02	6244	X	2493	-0-	-3751	-0-	2410	2	83	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	6729	-0-	-29	-0-	6490	2	239	3	N	-0-			-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6381	2	227	3	N	-0-			-0-
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	6828	2	239	3	N	-0-			-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6380	2	227	3	N	-0-			-0-
*07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6604	2	250	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	9882	2	342	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	11059	-0-	-597	-0-	10666	2	393	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	9873	-0-	-1407	-0-	9534	2	339	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	11014	-0-	-425	-0-	10642	2	372	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	9763	-0-	-1187	-0-	9430	2	333	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10305	-0-	-1010	-0-	9931	2	374	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3769	2	130	3	N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4603	2	169	3	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4052	2	144	3	N	-0-					-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4297	2	151	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	4205	2	150	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4190	-0-	-584	-0-	4037	2	153	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	10483	-0-	-1977	-0-	10132	2	351	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	9562	-0-	-4233	-0-	9221	2	341	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10493	-0-	-397	-0-	10133	2	360	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8070	2	282	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	9102	-0-	-2118	-0-	8790	2	312	3	N	-0-					-0-
07	11594	X	8362	-0-	-3232	-0-	8056	2	306	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	4727	-0-	-1545	-0-	4569	2	158	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	6197	-0-	-747	-0-	5976	2	221	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5653	-0-	-527	-0-	5458	2	195	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	4527	-0-	-1177	-0-	4375	2	152	3	N	-0-					-0-
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5382	2	192	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	5455	2	206	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15036	X	13203	-0-	-1833	-0-	12761	2	442	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	13041	-0-	-3606	-0-	12578	2	463	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	12842	-0-	-1468	-0-	12403	2	439	3	N	-0-					-0-
05	14632	X	13089	-0-	-1543	-0-	12646	2	443	3	N	-0-					-0-
06	14160	X	11613	-0-	-2547	-0-	11215	2	398	3	N	-0-					-0-
07	14632	X	11779	-0-	-2853	-0-	11349	2	430	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	5483	-0-	-4345	-0-	5298	2	185	3	N	-0-					-0-
03	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14342	2	528	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	7321	-0-	-3209	-0-	7071	2	250	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	5451	-0-	-4500	-0-	5265	2	186	3	N	-0-					-0-
06	14400	X	6692	-0-	-7708	-0-	6463	2	229	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	5991	-0-	-8889	-0-	5772	2	219	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616	X	10910	-0-	-3706	-0-	10546	2	364	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	11373	-0-	-4809	-0-	10968	2	405	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	11082	-0-	-4578	-0-	10702	2	380	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12054	-0-	-687	-0-	11648	2	406	3	N	-0-					-0-
06	12060	X	11961	-0-	-99	-0-	11551	2	410	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	9544	-0-	-2546	-0-	9197	2	347	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3212	-0-	-988	-0-	3105	2	107	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	2252	-0-	-2398	-0-	2172	2	80	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	2038	-0-	-2552	-0-	1969	2	69	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3172	-0-	-827	-0-	3066	2	106	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	2985	-0-	-885	-0-	2881	2	104	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	1777	-0-	-1788	-0-	1713	2	64	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18119	2	627	3	N	-0-			-0-
03	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12435	2	459	3	N	-0-			-0-
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11056	2	393	3	N	-0-			-0-
05	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10941	2	383	3	N	-0-			-0-
06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	10868	2	387	3	N	-0-			-0-
*07	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10408	2	391	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	3438	2	119	3	N	-0-			-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4142	2	154	3	N	-0-			-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3640	2	130	3	N	-0-			-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3501	2	124	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3025	2	106	3	N	-0-			-0-
*07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3880	2	147	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1216	2	42	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1102	2	41	3	N	-0-			-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2128	2	76	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1209	2	42	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	913	2	32	3	N	-0-			-0-
*07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2194	2	82	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3206	-0-	-322	-0-	3099	2	107	3	N	-0-			-0-
03	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3263	2	118	3	N	-0-			-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3318	2	119	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3077	2	109	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	2844	-0-	-606	-0-	2746	2	98	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3107	2	116	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1363	-0-	-93	-0-	1316	2	47	3	N	-0-			-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1810	2	67	3	N	-0-			-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1565	2	57	3	N	-0-			-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	2	65	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1389	-0-	-441	-0-	1341	2	48	3	N	-0-			-0-
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1701	2	64	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4394	-0-	-1038	-0-	4247	2	147	3	N	-0-			-0-
03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6713	2	246	3	N	-0-			-0-
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5964	2	213	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	6263	-0-	-1332	-0-	6050	2	213	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	5875	-0-	-1475	-0-	5672	2	203	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	5940	-0-	-1004	-0-	5722	2	218	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1667	2	57	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1787	2	65	3	N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2295	2	82	3	N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2150	2	77	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1470	2	51	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1815	2	69	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2097	2	72	3	N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2260	2	83	3	N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2164	2	77	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2181	2	77	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2070	2	74	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2065	2	77	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	4082	2	142	3	N	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4725	2	174	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	4322	2	153	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3797	-0-	-1163	-0-	3668	2	129	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4220	-0-	-580	-0-	4076	2	144	3	N	-0-					-0-
*07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4763	2	181	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	5022	-0-	-2034	-0-	4854	2	168	3	N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4816	2	178	3	N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5375	2	192	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	4273	-0-	-1276	-0-	4129	2	144	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	3936	-0-	-1434	-0-	3801	2	135	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	5096	2	193	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	543	-0-	-409	-0-	527	2	16	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	522	-0-	-501	-0-	504	2	18	3	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1243	2	44	3	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1085	2	40	3	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1146	2	41	3	N	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1014	2	38	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4704	2	161	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	3274	-0-	-2058	-0-	3154	2	120	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	4580	-0-	-1630	-0-	4422	2	158	3	N	-0-					-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4773	2	166	3	N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4710	2	169	3	N	-0-					-0-
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4696	2	177	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1279	2	46	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1827	2	67	3	N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1702	2	61	3	N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1622	2	56	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	982	-0-	-518	-0-	949	2	33	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	569	-0-	-981	-0-	547	2	22	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	222	2	8	3	N	-0-					-0-
04	690	N	181	-0-	-509	-0-	175	2	6	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2114	-0-	-434	-0-	2043	2	71	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2239	-0-	-582	-0-	2160	2	79	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	1970	-0-	-460	-0-	1903	2	67	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2270	2	79	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	1935	2	68	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1913	2	72	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12712	X	12000	-0-	-712	-0-	8551	2	3449	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	13003	-0-	-1071	-0-	9639	2	3364	3	N	-0-					-0-
04	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	9734	2	3712	3	N	-0-					-0-
05	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	9990	2	3447	3	N	-0-					-0-
06	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	10326	2	3571	3	N	-0-					-0-
*07	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	10381	2	3544	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16436	X	14270	-0-	-2166	-0-	13792	2	478	3	N	-0-					-0-
03	17639	X	16079	-0-	-1560	-0-	15507	2	572	3	N	-0-					-0-
04	15570	X	14948	-0-	-622	-0-	14436	2	512	3	N	-0-					-0-
05	16089	X	15542	-0-	-547	-0-	15015	2	527	3	N	-0-					-0-
06	15570	X	14045	-0-	-1525	-0-	13565	2	480	3	N	-0-					-0-
07	16089	X	15083	-0-	-1006	-0-	14535	2	548	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18190	2	630	3	N	-0-					-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16085	2	595	3	N	-0-					-0-
04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	19821	2	703	3	N	-0-					-0-
05	20584	X	18501	-0-	-2083	-0-	17875	2	626	3	N	-0-					-0-
06	19920	X	15954	-0-	-3966	-0-	15406	2	548	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	17895	-0-	-2689	-0-	17245	2	650	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	4139	2	144	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	4348	2	159	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4275	2	152	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	4327	2	152	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4098	-0-	-462	-0-	3957	2	141	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3950	-0-	-762	-0-	3805	2	145	3	N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5294	-0-	-642	-0-	5116	2	178	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	5369	2	199	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	5164	2	185	3	N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5982	2	209	3	N	-0-					-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5744	2	206	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5826	-0-	-33	-0-	5614	2	212	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10484	2	364	3	N	-0-					-0-
03	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	11940	2	440	3	N	-0-					-0-
04	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9813	2	349	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	8301	-0-	-6238	-0-	8020	2	281	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	8060	-0-	-5620	-0-	7783	2	277	3	N	-0-					-0-
*07	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	15789	2	595	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7042	2	243	3	N	-0-					-0-
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7815	2	289	3	N	-0-					-0-
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7064	2	251	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	7469	-0-	-1831	-0-	7216	2	253	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	7057	2	250	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7042	-0-	-1049	-0-	6786	2	256	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

02	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2719	2	92	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	2901	2	106	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	2791	2	98	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	2922	2	102	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	2774	2	99	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2837	2	107	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

02	18508	X	16372	-0-	-2136	-0-	15822	2	550	3	N	-0-					-0-
03	20491	X	14693	-0-	-5798	-0-	14170	2	523	3	N	-0-					-0-
04	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	17876	2	635	3	N	-0-					-0-
05	18538	X	14386	-0-	-4152	-0-	13900	2	486	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	14563	-0-	-2987	-0-	14065	2	498	3	N	-0-					-0-
07	19127	X	13604	-0-	-5523	-0-	13111	2	493	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

02	17892	X	15634	-0-	-2258	-0-	15110	2	524	3	N	-0-					-0-
03	19809	X	17501	-0-	-2308	-0-	16878	2	623	3	N	-0-					-0-
04	18270	X	17939	-0-	-331	-0-	17323	2	616	3	N	-0-					-0-
05	18879	X	15369	-0-	-3510	-0-	14848	2	521	3	N	-0-					-0-
06	16950	X	15359	-0-	-1591	-0-	14835	2	524	3	N	-0-					-0-
07	18538	X	15088	-0-	-3450	-0-	14539	2	549	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5172	2	178	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6278	2	232	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	876	-0-	-4494	-0-	846	2	30	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	3590	-0-	-1804	-0-	3469	2	121	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	2905	-0-	-2315	-0-	2807	2	98	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4902	-0-	-492	-0-	4724	2	178	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1503	2	54	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1455	2	54	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1609	-0-	-281	-0-	1553	2	56	3	N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2538	2	89	3	N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2648	2	92	3	N	-0-					-0-
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1860	2	69	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	288	2	10	3	N	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	356	2	13	3	N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1473	2	52	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	418	2	16	3	N	-0-					-0-
06	360	N	77	-0-	-283	-0-	75	2	2	3	N	-0-					-0-
07	620	N	239	-0-	-381	-0-	232	2	7	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13580	X	11574	-0-	-2006	-0-	11187	2	387	3	N	-0-					-0-
03	15035	X	12553	-0-	-2482	-0-	12105	2	448	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12675	-0-	-375	-0-	12240	2	435	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	12321	-0-	-916	-0-	11903	2	418	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	11807	-0-	-1003	-0-	11403	2	404	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	11619	-0-	-1494	-0-	11196	2	423	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4756	-0-	-1012	-0-	4596	2	160	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	3579	-0-	-2807	-0-	3451	2	128	3	N	-0-					-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4371	2	154	3	N	-0-					-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6205	2	218	3	N	-0-					-0-
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4662	2	165	3	N	-0-					-0-
*07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4064	2	154	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	8068	-0-	-276	-0-	7796	2	272	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	8785	-0-	-453	-0-	8473	2	312	3	N	-0-					-0-
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8810	2	314	3	N	-0-					-0-
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8397	2	295	3	N	-0-					-0-
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	8905	2	319	3	N	-0-					-0-
*07	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8709	2	328	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	7239	-0-	-993	-0-	6996	2	243	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	6742	-0-	-2372	-0-	6502	2	240	3	N	-0-					-0-
04	8220	X	6968	-0-	-1252	-0-	6731	2	237	3	N	-0-					-0-
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7699	2	270	3	N	-0-					-0-
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7729	2	278	3	N	-0-					-0-
*07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6503	2	246	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	8117	-0-	-1739	-0-	7845	2	272	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	9104	-0-	-1808	-0-	8781	2	323	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9505	-0-	-245	-0-	9181	2	324	3	N	-0-					-0-
05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9147	2	319	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	7116	-0-	-1674	-0-	6872	2	244	3	N	-0-					-0-
*07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	8808	2	332	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3948	2	137	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3639	2	135	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3736	-0-	-524	-0-	3607	2	129	3	N	-0-					-0-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5537	2	194	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	3610	-0-	-950	-0-	3487	2	123	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	4012	2	152	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4424	-0-	-252	-0-	4277	2	147	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4540	2	168	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4516	-0-	-344	-0-	4362	2	154	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4243	2	150	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4289	-0-	-421	-0-	4143	2	146	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4321	-0-	-546	-0-	4164	2	157	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16912	X	14904	-0-	-2008	-0-	10622	2	4282	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	16843	-0-	-920	-0-	12486	2	4357	3	N	-0-					-0-
04	17160	X	16470	-0-	-690	-0-	11921	2	4549	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17039	-0-	-693	-0-	12668	2	4371	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	16478	-0-	-682	-0-	12241	2	4237	3	N	-0-					-0-
*07	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	12727	2	4345	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	129	2	5	3	N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	138	2	5	3	N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	59	2	1	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	15693	2	545	3	N	-0-					-0-
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	16650	2	615	3	N	-0-					-0-
04	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16057	2	571	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17178	-0-	-554	-0-	16597	2	581	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	15741	-0-	-1419	-0-	15200	2	541	3	N	-0-					-0-
07	17732	X	15652	-0-	-2080	-0-	15084	2	568	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7385	-0-	-231	-0-	7138	2	247	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	8082	2	298	3	N	-0-					-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7929	2	281	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	8483	-0-	-1065	-0-	8196	2	287	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	1660	-0-	-7580	-0-	1602	2	58	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	6713	-0-	-1781	-0-	6470	2	243	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3289	2	115	3	N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4349	2	161	3	N	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8524	2	301	3	N	-0-					-0-
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7115	2	249	3	N	-0-					-0-
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6257	2	222	3	N	-0-					-0-
*07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5511	2	209	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	6211	-0-	-1237	-0-	6004	2	207	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	6095	-0-	-2151	-0-	5878	2	217	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	6838	-0-	-1412	-0-	6605	2	233	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	5086	-0-	-3439	-0-	4916	2	170	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	4164	-0-	-4086	-0-	4022	2	142	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	3924	-0-	-3144	-0-	3781	2	143	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10252	2	354	3	N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9011	2	332	3	N	-0-					-0-
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6569	2	233	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	5193	-0-	-6556	-0-	5018	2	175	3	N	-0-					-0-
06	11370	X	4921	-0-	-6449	-0-	4754	2	167	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	4421	-0-	-7328	-0-	4262	2	159	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2411	-0-	-1845	-0-	2327 2	2 9	82	3	N	2	4	1			-0-
03	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	4301	2	158	3	N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4224	2	153	3	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4053	2	141	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3545	-0-	-715	-0-	3422	2	123	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	3606	2	136	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15064	X	13007	-0-	-2057	-0-	9270	2	3737	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	14631	-0-	-2047	-0-	10849	2	3782	3	N	-0-					-0-
04	15360	X	14700	-0-	-660	-0-	10642	2	4058	3	N	-0-					-0-
05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	11091	2	3823	3	N	-0-					-0-
06	14370	X	14085	-0-	-285	-0-	10466	2	3619	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	14413	-0-	-436	-0-	10745	2	3668	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4537	-0-	-419	-0-	4386	2	151	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	5307	-0-	-2071	-0-	5120	2	187	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	4861	-0-	-2279	-0-	4696	2	165	3	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4759	2	165	3	N	-0-					-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5903	2	209	3	N	-0-					-0-
*07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4786	2	181	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	832	-0-	-232	-0-	806	2	26	3	N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	862	2	32	3	N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1253	2	46	3	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1398	2	49	3	N	-0-					-0-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1311	2	46	3	N	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1357	2	51	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	589	-0-	-279	-0-	570	2	19	3	N	-0-					-0-
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	538	2	21	3	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	869	2	31	3	N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1013	2	36	3	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	3	N	-0-					-0-
07	837	N	606	-0-	-231	-0-	583	2	23	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7344	-0-	-496	-0-	7098	2	246	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	8372	-0-	-308	-0-	8075	2	297	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	2238	-0-	-6162	-0-	2162	2	76	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	2615	-0-	-5476	-0-	2527	2	88	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	1302	-0-	-6528	-0-	1257	2	45	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	3238	-0-	-4853	-0-	3119	2	119	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	11066	-0-	-134	-0-	7886	2	3180	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	10393	-0-	-1821	-0-	7705	2	2688	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10944	-0-	-366	-0-	7922	2	3022	3	N	-0-					-0-
05	12245	X	10144	-0-	-2101	-0-	7543	2	2601	3	N	-0-					-0-
06	11850	X	9186	-0-	-2664	-0-	6825	2	2361	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	9122	-0-	-3123	-0-	6800	2	2322	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	9909	2	345	3	N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11429	2	421	3	N	-0-					-0-
04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11690	2	415	3	N	-0-					-0-
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12278	2	431	3	N	-0-					-0-
06	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11571	2	409	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11937	-0-	-587	-0-	11503	2	434	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728	X	11313	-0-	-3415	-0-	10933	2	380	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	11244	-0-	-4039	-0-	10844	2	400	3	N	-0-					-0-
04	13170	X	11589	-0-	-1581	-0-	11193	2	396	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	11126	-0-	-1491	-0-	10750	2	376	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11105	-0-	-1105	-0-	10723	2	382	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	10579	-0-	-1945	-0-	10194	2	385	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6492	2	226	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	4915	-0-	-2680	-0-	4741	2	174	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	4114	-0-	-3236	-0-	3974	2	140	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	4481	-0-	-3052	-0-	4329	2	152	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	4178	-0-	-3112	-0-	4034	2	144	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	4262	-0-	-3178	-0-	4107	2	155	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	694	-0-	-1938	-0-	671	2	23	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	583	-0-	-2145	-0-	562	2	21	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	422	-0-	-2278	-0-	407	2	15	3	N	-0-					-0-
05	1271	X	343	-0-	-928	-0-	332	2	11	3	N	-0-					-0-
06	570	N	340	-0-	-230	-0-	328	2	12	3	N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	496	2	18	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16996	X	16968	-0-	-28	-0-	16399	2	569	3	N	-0-					-0-
03	18817	X	16621	-0-	-2196	-0-	16030	2	591	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	17103	-0-	-1527	-0-	16516	2	587	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	17443	-0-	-1808	-0-	16853	2	590	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	16054	-0-	-2576	-0-	15504	2	550	3	N	-0-					-0-
07	18786	X	16188	-0-	-2598	-0-	15600	2	588	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18368	X	15182	-0-	-3186	-0-	14674	2	508	3	N	-0-					-0-
03	20212	X	16424	-0-	-3788	-0-	15842	2	582	3	N	-0-					-0-
04	17850	X	16379	-0-	-1471	-0-	15819	2	560	3	N	-0-					-0-
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	15760	2	550	3	N	-0-					-0-
06	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15104	2	537	3	N	-0-					-0-
*07	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	14553	2	548	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

02	168	N	42	-0-	-126	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	86	2	3	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	3	N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

02	3864	X	3457	-0-	-407	-0-	3339	2	118	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	3317	2	122	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	3219	2	115	3	N	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3347	2	119	3	N	-0-					-0-
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2182	2	78	3	N	-0-					-0-
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3294	2	125	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

02	6244	X	4783	-0-	-1461	-0-	4622	2	161	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	5217	2	193	3	N	-0-					-0-
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6210	2	219	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4589	-0-	-743	-0-	4435	2	154	3	N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5122	2	182	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	4861	2	182	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

02	2632	X	1159	-0-	-1473	-0-	1120	2	39	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	721	-0-	-2193	-0-	695	2	26	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	1513	-0-	-1067	-0-	1461	2	52	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	816	-0-	-424	-0-	789	2	27	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	552	-0-	-648	-0-	532	2	20	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1001	2	37	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2893	2	101	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4271	-0-	1171	1171	4119	2	152	3	N	-0-					-0-
04	4604	X	3433	-0-	-1171	-0-	3314	2	119	3	N	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4307	2	151	3	N	-0-					-0-
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4759	2	169	3	N	-0-					-0-
*07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4674	2	175	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	5451	-0-	-2221	-0-	5268	2	183	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	5652	-0-	-951	-0-	5449	2	203	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	5386	-0-	-1004	-0-	5201	2	185	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5346	-0-	-699	-0-	5164	2	182	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4830	-0-	-1020	-0-	4664	2	166	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	4147	-0-	-1898	-0-	3997	2	150	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6142	2	227	3	N	-0-					-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6269	2	223	3	N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6150	2	216	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	4876	-0-	-1274	-0-	4708	2	168	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	3872	-0-	-2824	-0-	3731	2	141	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7454	2	258	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	7447	2	275	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5656	-0-	-1034	-0-	5460	2	196	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7211	-0-	-1066	-0-	6964	2	247	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7534	-0-	-476	-0-	7276	2	258	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	8033	-0-	-244	-0-	7740	2	293	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	3	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2009	2	74	3	N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1225	2	43	3	N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	354	2	11	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	265	-0-	-905	-0-	256	2	9	3	N	-0-					-0-
*07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2899	2	110	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

02	7924	X	5699	-0-	-2225	-0-	5508	2	191	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	6428	-0-	-1787	-0-	6200	2	228	3	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6332	2	226	3	N	-0-					-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	6901	2	243	3	N	-0-					-0-
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7206	2	257	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	5620	-0-	-1169	-0-	5417	2	203	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

02	14224	X	10501	-0-	-3723	-0-	10148	2	353	3	N	-0-					-0-
03	14229	X	10737	-0-	-3492	-0-	10355	2	382	3	N	-0-					-0-
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	12687	2	448	3	N	-0-					-0-
05	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12888	2	454	3	N	-0-					-0-
06	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	12736	2	451	3	N	-0-					-0-
*07	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12377	2	469	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X	9717	-0-	-1819	-0-	9392	2	325	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	9684	-0-	-2499	-0-	9341	2	343	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9232	-0-	-728	-0-	8914	2	318	3	N	-0-					-0-
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	10671	2	373	3	N	-0-					-0-
06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10481	2	373	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	9280	-0-	-1415	-0-	8943	2	337	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

02	7252	X	2217	-0-	-5035	-0-	2142	2	75	3	N	-0-					-0-
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7403	2	273	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7173	-0-	-747	-0-	6928	2	245	3	N	-0-					-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	6851	2	241	3	N	-0-					-0-
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5831	2	209	3	N	-0-					-0-
*07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5585	2	211	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8632	2	300	3	N	-0-					-0-
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8526	2	316	3	N	-0-					-0-
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7657	2	272	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	8028	-0-	-1861	-0-	7755	2	273	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	7055	-0-	-2515	-0-	6814	2	241	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	6655	-0-	-3234	-0-	6414	2	241	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8072 - 8704

02	3584	X	3502	-0-	-82	-0-	3385	2	117	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	1259	-0-	-2399	-0-	1216	2	43	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	2308	-0-	-1922	-0-	2230	2	78	3	N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4005	2	141	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	3364	2	120	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	3337	2	126	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7483	2	258	3	N	-0-					-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	6922	2	254	3	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6312	2	224	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	5898	-0-	-2038	-0-	5698	2	200	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	4467	-0-	-3213	-0-	4315	2	152	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	4417	-0-	-3519	-0-	4258	2	159	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

02	5628	X	4445	-0-	-1183	-0-	4296	2	149	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5975	-0-	-256	-0-	5763	2	212	3	N	-0-					-0-
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7159	2	256	3	N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5269	2	184	3	N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4383	2	155	3	N	-0-					-0-
*07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4396	2	164	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

02	9772	X	7032	-0-	-2740	-0-	6797	2	235	3	N	-0-					-0-
03	10819	X	7418	-0-	-3401	-0-	7155	2	263	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7322	-0-	-358	-0-	7070	2	252	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	7189	-0-	-3	-0-	6947	2	242	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6732	-0-	-228	-0-	6500	2	232	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6154	-0-	-1038	-0-	5931	2	223	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2598	2	90	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	2681	2	97	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	2322	2	82	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2240	2	78	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	1991	2	71	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	1997	-0-	-979	-0-	1925	2	72	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
02	5768	X	4043	-0-	-1725	-0-	3907	2	136	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	4455	-0-	-1931	-0-	4296	2	159	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5126	-0-	-874	-0-	4949	2	177	3	N	-0-					-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5279	2	184	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	2523	-0-	-1797	-0-	2435	2	88	3	N	-0-					-0-
*07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4660	2	174	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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15708	X	13702	-0-	-2006	-0-	13241	2	461	3	N	-0-					-0-
03	17391	X	12112	-0-	-5279	-0-	11680	2	432	3	N	-0-					-0-
04	15000	X	12178	-0-	-2822	-0-	11760	2	418	3	N	-0-					-0-
05	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	17467	2	613	3	N	-0-					-0-
06	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	14608	2	519	3	N	-0-					-0-
*07	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	18548	2	698	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
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9641	2	334	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9805	-0-	-425	-0-	9458	2	347	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	10185	-0-	-1875	-0-	9835	2	350	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	8598	-0-	-2841	-0-	8306	2	292	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	8922	-0-	-2148	-0-	8616	2	306	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	9368	-0-	-1668	-0-	9028	2	340	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	9354	-0-	-2406	-0-	9039	2	315	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	10347	-0-	-2673	-0-	9980	2	367	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	10791	-0-	-1809	-0-	10421	2	370	3	N	-0-					-0-
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9818	2	344	3	N	-0-					-0-
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9113	2	325	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	9603	-0-	-131	-0-	9254	2	349	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4058	-0-	-114	-0-	3923	2	135	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4538	-0-	-1166	-0-	4375	2	163	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	4536	-0-	-984	-0-	4381	2	155	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	3928	2	137	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3400	-0-	-1100	-0-	3282	2	118	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4235	2	159	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	223	2	7	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	313	2	10	3	N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	182	2	6	3	N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	305	2	11	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	26	-0-	-3138	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	86	-0-	-3417	-0-	83	2	3	3	N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	3	N	-0-					-0-
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	117	2	5	3	N	-0-					-0-
06	120	X	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	3	N	-0-					-0-
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	180	2	7	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14167	2	495	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	15317	-0-	-865	-0-	14774	2	543	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	14149	-0-	-1451	-0-	13662	2	487	3	N	-0-					-0-
05	15035	X	13395	-0-	-1640	-0-	12939	2	456	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	14101	-0-	-449	-0-	13617	2	484	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	14434	-0-	-601	-0-	13908	2	526	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	197	-0-	-979	-0-	190	2	7	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2293	-0-	-404	-0-	2210	2	83	3	N	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3057	2	109	3	N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2744	2	96	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	397	-0-	-1763	-0-	383	2	14	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	325	-0-	-1907	-0-	313	2	12	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	30	-0-	-138	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	4600	-0-	-2288	-0-	4445	2	155	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	5890	-0-	-1736	-0-	5679	2	211	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	4687	-0-	-2693	-0-	4527	2	160	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	4886	-0-	-911	-0-	4720	2	166	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5142	-0-	-468	-0-	4966	2	176	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	3866	-0-	-1931	-0-	3725	2	141	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

02	8064	X	7806	-0-	-258	-0-	7543	2	263	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7531	-0-	-1397	-0-	7260	2	271	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	6585	-0-	-1365	-0-	6361	2	224	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	6414	-0-	-1987	-0-	6197	2	217	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	6260	-0-	-1870	-0-	6045	2	215	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	5766	-0-	-2635	-0-	5555	2	211	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

02	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15415	2	533	3	N	-0-					-0-
03	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	17045	2	629	3	N	-0-					-0-
04	16410	X	16204	-0-	-206	-0-	15650	2	554	3	N	-0-					-0-
05	17670	X	17558	-0-	-112	-0-	16964	2	594	3	N	-0-					-0-
06	17100	X	16428	-0-	-672	-0-	15866	2	562	3	N	-0-					-0-
07	17670	X	17180	-0-	-490	-0-	16557	2	623	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	-0-					-0-
03	5748	X	-0-	-0-	-5748	-0-					N	-0-					-0-
04	3464	X	3080	-0-	-384	-0-	2973	2	107	3	N	-0-					-0-
05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13410	2	469	3	N	-0-					-0-
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	12637	2	453	3	N	-0-					-0-
*07	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11156	2	422	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

02	9660	X	9170	-0-	-490	-0-	8865	2	305	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	9737	-0-	-958	-0-	9391	2	346	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	9193	2	323	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	9184	-0-	-1263	-0-	8874	2	310	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	8705	-0-	-1405	-0-	8407	2	298	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	8495	-0-	-1673	-0-	8186	2	309	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

02	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	12769	2	444	3	N	-0-					-0-
03	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12439	2	460	3	N	-0-					-0-
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	11674	2	413	3	N	-0-					-0-
05	14632	X	10416	-0-	-4216	-0-	10062	2	354	3	N	-0-					-0-
06	14160	X	10498	-0-	-3662	-0-	10137	2	361	3	N	-0-					-0-
07	14632	X	10044	-0-	-4588	-0-	9683	2	361	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

02	T. A.		2966	-0-	2966	2966	2114	2	852	3	N	-0-					-0-
03	2966	X	-0-	-0-	-2966	-0-					N	-0-					-0-
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	6770	2	2579	3	N	-0-					-0-
05	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	8238	2	2842	3	N	-0-					-0-
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	4346	2	1503	3	N	-0-					-0-
*07	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	8998	2	3073	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

02	3724	X	1863	-0-	-1861	-0-	1799	2	64	3	N	-0-			-0-
03	2015	X	1495	-0-	-520	-0-	1441	2	54	3	N	-0-			-0-
04	1950	X	1496	-0-	-454	-0-	1445	2	51	3	N	-0-			-0-
05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9251	2	324	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	8018	-0-	5018	5018	7741	2	277	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3586	-0-	486	5504	3456	2	130	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

02	13132	X	11194	-0-	-1938	-0-	7979	2	3215	3	N	-0-			-0-
03	14539	X	11536	-0-	-3003	-0-	8553	2	2983	3	N	-0-			-0-
04	13470	X	11064	-0-	-2406	-0-	8011	2	3053	3	N	-0-			-0-
05	12524	X	10686	-0-	-1838	-0-	7945	2	2741	3	N	-0-			-0-
06	12000	X	9750	-0-	-2250	-0-	7245	2	2505	3	N	-0-			-0-
07	12400	X	9116	-0-	-3284	-0-	6796	2	2320	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

02	5740	X	5350	-0-	-390	-0-	5171	2	179	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	5698	2	211	3	N	-0-			-0-
04	6150	X	5615	-0-	-535	-0-	5422	2	193	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	4535	-0-	-952	-0-	4382	2	153	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	4971	2	176	3	N	-0-			-0-
*07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5461	2	205	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

02	5656	X	3932	-0-	-1724	-0-	3799	2	133	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	3746	-0-	-2516	-0-	3614	2	132	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	3324	-0-	-2736	-0-	3211	2	113	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	2460	-0-	-3151	-0-	2375	2	85	3	N	-0-			-0-
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6532	2	232	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4116	2	156	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

02	812	N	799	-0-	-13	-0-	773	2	26	3	N	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	3	N	-0-			-0-
04	810	N	442	-0-	-368	-0-	427	2	15	3	N	-0-			-0-
05	868	N	417	-0-	-451	-0-	402	2	15	3	N	-0-			-0-
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	108	2	6	3	N	-0-			-0-
07	465	N	195	-0-	-270	-0-	188	2	7	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	3	N	-0-			-0-
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	159	2	5	3	N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	3	N	-0-			-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	138	2	4	3	N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	3	N	-0-			-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	198	2	7	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	1892	-0-	-2224	-0-	1828	2	64	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	2758	-0-	-1799	-0-	2660	2	98	3	N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4719	2	168	3	N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4204	2	147	3	N	-0-					-0-
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6278	2	223	3	N	-0-					-0-
*07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5544	2	210	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3394	-0-	594	1946	3277	2	117	3	N	-0-					-0-
03	4847	X	2901	-0-	-1946	-0-	2788	2	113	3	N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2713	2	105	3	N	-0-					-0-
05	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	1711	2	66	3	N	-0-					-0-
06	2040	X	863	-0-	-1177	-0-	833	2	30	3	N	-0-					-0-
07	2108	X	128	-0-	-1980	-0-	121	2	7	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7290	2	252	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	6693	-0-	-871	-0-	6457	2	236	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	5176	-0-	-2144	-0-	4998	2	178	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	4601	-0-	-2963	-0-	4444	2	157	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	3896	-0-	-3424	-0-	3761	2	135	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	3475	-0-	-4089	-0-	3348	2	127	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4876	-0-	1776	1776	3626	2	1250	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	13146	-0-	10146	11922	9767	2	3379	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	12640	-0-	9540	21462	9422	2	3218	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	11315	2	4559	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	13907	2	4848	3	N	-0-					-0-
04	18450	X	17099	-0-	-1351	-0-	12379	2	4720	3	N	-0-					-0-
05	19065	X	17309	-0-	-1756	-0-	12871	2	4438	3	N	-0-					-0-
06	18450	X	12862	-0-	-5588	-0-	9557	2	3305	3	N	-0-					-0-
07	18755	X	12464	-0-	-6291	-0-	9292	2	3172	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	1712	-0-	-3944	-0-	1220	2	492	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1439	2	496	3	N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	1613	2	558	3	N	-0-					-0-
*07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1607	2	547	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	5711	2	2301	3	N	-0-					-0-
03	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	9129	2	3182	3	N	-0-					-0-
04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	5632	2	2147	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	7705	-0-	-1161	-0-	5729	2	1976	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8765	-0-	-865	-0-	6513	2	2252	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	7044	-0-	-2907	-0-	5251	2	1793	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	6392	-0-	-1560	-0-	4556	2	1836	3	N	-0-					-0-
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	7408	2	2582	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	4725	-0-	-1965	-0-	3421	2	1304	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6917	-0-	-151	-0-	5143	2	1774	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	3881	-0-	-4519	-0-	2884	2	997	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	4217	-0-	-4463	-0-	3144	2	1073	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4069	2	142	3	N	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5789	2	216	3	N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5103	2	181	3	N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5797	2	203	3	N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6295	2	226	3	N	-0-					-0-
*07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7119	2	267	3	N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536

02	5712	X	2671	-0-	-3041	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2601	-0-	-789	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2307	-0-	-1143	-0-	2305	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	2298	-0-	-1267	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3937	X	2121	-0-	-1816	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

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

02	1932	N	1905	-0-	-27	-0-	99	1	1789	2	Y	15					43
							17	9									
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	99	1	1742	2	Y	19	36	1			26
							21	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	9	27	1			8
							10	9									
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	124	1	2127	2	Y	33					41
							36	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1884	2	Y	13	33	1			21
							14	9									
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	112	1	1906	2	Y	13	29	1			5
							14	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 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
02	5158	X	5158	-0-		-0-	-0-	271	1	4879	2	Y	7					14
								8	9									
03	5704	X	5463	-0-		-241	-0-	293	1	5161	2	Y	8	12	1			10
								9	9									
04	5520	X	4901	-0-		-619	-0-	266	1	4633	2	Y	2	10	1			2
								2	9									
05	5518	X	4998	-0-		-520	-0-	275	1	4712	2	Y	10					12
								11	9									
06	5340	X	4720	-0-		-620	-0-	269	1	4444	2	Y	6	10	1			8
								7	9									
07	5518	X	4800	-0-		-718	-0-	266	1	4522	2	Y	11	15	1			4
								12	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
02	3864	X	3603	-0-		-261	-0-	189	1	3408	2	Y	5					15
								6	9									
03	4278	X	3733	-0-		-545	-0-	200	1	3530	2	Y	3	12	1			6
								3	9									
04	3870	X	3186	-0-		-684	-0-	173	1	3007	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
05	3689	X	3493	-0-		-196	-0-	191	1	3274	2	Y	25					29
								28	9									
06	3570	X	3358	-0-		-212	-0-	191	1	3150	2	Y	15	24	1			20
								17	9									
07	3689	X	3321	-0-		-368	-0-	184	1	3131	2	Y	5	23	1			2
								6	9									

CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1851	-0-		-53	-0-	299	1	1546	2	N	5					185
								6	9									
03	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	314	1	1700	2	N	9					194
								10	9									
04	1800	N	1666	-0-		-134	-0-	253	1	1409	2	N	4	180	1			18
								4	9									
05	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	304	1	1677	2	N	7					25
								8	9									
06	1950	N	1482	-0-		-468	-0-	234	1	1241	2	N	6					31
								7	9									
*07	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	282	1	1497	2	N	56					87
								62	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	514	1	2657	2	Y	2					5
								2	9									
03	3503	X	3494	-0-		-9	-0-	541	1	2923	2	Y	27					32
								30	9									
04	3390	X	3082	-0-		-308	-0-	468	1	2607	2	Y	6	36	1			2
								7	9									
05	3503	X	3025	-0-		-478	-0-	463	1	2553	2	Y	8					10
								9	9									
06	3390	X	2964	-0-		-426	-0-	467	1	2480	2	Y	15					25
								17	9									
07	3503	X	2777	-0-		-726	-0-	439	1	2329	2	Y	8					33
								9	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	105	1	1893	2	Y	48					144
								53	9									
03	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	117	1	2059	2	Y	92	119	1			117
								101	9									
04	2100	N	2068	-0-		-32	-0-	109	1	1903	2	Y	51	123	1			45
								56	9									
05	2263	N	2112	-0-		-151	-0-	112	1	1911	2	Y	81					126
								89	9									
06	2190	N	1921	-0-		-269	-0-	109	1	1800	2	Y	11	102	1			35
								12	9									
07	2139	N	1943	-0-		-196	-0-	106	1	1802	2	Y	32	55	1			12
								35	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5164	-0-		-184	-0-	271	1	4885	2	Y	7					30
								8	9									
03	5921	X	5604	-0-		-317	-0-	300	1	5291	2	Y	12	33	1			9
								13	9									
04	5670	X	5384	-0-		-286	-0-	292	1	5080	2	Y	11					20
								12	9									
05	5441	X	5441	-0-		-0-	-0-	300	1	5130	2	Y	10					30
								11	9									
06	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	295	1	4869	2	Y	23					53
								25	9									
*07	5314	X	5314	-0-		-0-	-0-	295	1	5006	2	Y	12	48	1			17
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	164	-0-		-396	-0-	8	1	146	2	Y	9					50
								10	9									
03	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	1	37	1			14
								1	9									
04	2843	N	2843	-0-		-0-	-0-	154	1	2674	2	Y	14					28
								15	9									
05	3100	N	3203	-0-		103	103	177	1	3024	2	Y	2	25	1			5
								2	9									
06	3000	N	2912	-0-		-88	15	162	1	2678	2	Y	65					70
								72	9									
*07	2974	N	2959	-0-		-15	-0-	164	1	2783	2	Y	11	64	1			17
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2205	-0-		-91	-0-	357	1	1846	2	Y	2					43
								2	9									
03	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	371	1	2004	2	Y	1	32	1			12
								1	9									
04	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	342	1	1906	2	Y	17					29
								19	9									
05	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	371	1	2047	2	Y	2					31
								2	9									
06	2310	N	2249	-0-		-61	-0-	353	1	1875	2	Y	19					50
								21	9									
*07	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	401	1	2130	2	Y	12	50	1			12
								13	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3956	-0-		-76	-0-		207	1	3732	2	Y	15					32
									17	9									
03	4402	X	4217	-0-		-185	-0-		225	1	3962	2	Y	27					59
									30	9									
04	4260	X	4017	-0-		-243	-0-		218	1	3793	2	Y	5	47	1			17
									6	9									
05	4459	X	4459	-0-		-0-	-0-		246	1	4209	2	Y	4					21
									4	9									
06	4230	X	4129	-0-		-101	-0-		236	1	3890	2	Y	3					24
									3	9									
07	4371	X	4146	-0-		-225	-0-		230	1	3909	2	Y	6	22	1			8
									7	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-		127	1	2294	2	N	-0-					58
03	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-		144	1	2539	2	N	-0-					58
04	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-		139	1	2416	2	N	5					63
									6	9									
05	2666	N	2522	-0-		-144	-0-		139	1	2382	2	N	1					64
									1	9									
06	2580	N	2302	-0-		-278	-0-		131	1	2170	2	N	1					65
									1	9									
07	2635	N	2328	-0-		-307	-0-		129	1	2197	2	N	2					67
									2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6194	X	6194	-0-		-0-	-0-		326	1	5864	2	Y	4					7
									4	9									
03	6851	X	6735	-0-		-116	-0-		361	1	6354	2	Y	18	6	1			19
									20	9									
04	6630	X	6566	-0-		-64	-0-		356	1	6198	2	Y	11	21	1			9
									12	9									
05	6851	X	6676	-0-		-175	-0-		368	1	6291	2	Y	15					24
									17	9									
06	6630	X	6347	-0-		-283	-0-		362	1	5973	2	Y	11	20	1			15
									12	9									
07	6851	X	6586	-0-		-265	-0-		362	1	6152	2	Y	65	56	1			24
									72	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4889	-0-		-11	-0-		256	1	4619	2	N	13					132
									14	9									
03	5425	X	5239	-0-		-186	-0-		281	1	4955	2	N	3					135
									3	9									
04	5190	X	5048	-0-		-142	-0-		274	1	4764	2	N	9					144
									10	9									
05	5115	X	4842	-0-		-273	-0-		267	1	4575	2	N	-0-	126	1			18
06	4950	X	4541	-0-		-409	-0-		258	1	4262	2	N	19					37
									21	9									
07	5115	X	4751	-0-		-364	-0-		264	1	4485	2	N	2					39
									2	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2720	-0-		-192	-0-	137	1	2459	2	N	113	193	1			67
								124	9									
03	3224	X	2364	-0-		-860	-0-	125	1	2198	2	N	37					104
								41	9									
04	2610	X	2303	-0-		-307	-0-	123	1	2138	2	N	38					142
								42	9									
05	2945	X	1417	-0-		-1528	-0-	76	1	1298	2	N	39	142	1			39
								43	9									
06	2850	X	1985	-0-		-865	-0-	111	1	1832	2	N	38					77
								42	9									
*07	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	143	1	2432	2	N	32					109
								35	9									

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4005	-0-		-503	-0-	641	1	3314	2	N	45					127
								50	9									
03	4898	X	4064	-0-		-834	-0-	625	1	3378	2	N	55					182
								61	9									
04	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-	732	1	4075	2	N	65	175	1			72
								72	9									
05	4857	X	4857	-0-		-0-	-0-	738	1	4067	2	N	47					119
								52	9									
06	4650	X	4448	-0-		-202	-0-	702	1	3727	2	N	17					136
								19	9									
07	5053	X	4571	-0-		-482	-0-	722	1	3832	2	N	15					151
								17	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2204	-0-		-344	-0-	353	1	1825	2	Y	24					57
								26	9									
03	2821	X	2261	-0-		-560	-0-	342	1	1847	2	Y	65					122
								72	9									
04	2550	X	2110	-0-		-440	-0-	317	1	1768	2	Y	23	137	1			8
								25	9									
05	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	355	1	1956	2	Y	30					38
								33	9									
06	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	358	1	1903	2	Y	22					60
								24	9									
*07	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	355	1	1882	2	Y	32					92
								35	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	77	1	1383	2	N	16					155
								18	9									
03	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	85	1	1491	2	N	22					177
								24	9									
04	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	85	1	1476	2	N	32	191	1			18
								35	9									
05	1612	N	1508	-0-		-104	-0-	82	1	1407	2	N	17					35
								19	9									
06	1530	N	1433	-0-		-97	-0-	81	1	1335	2	N	15					50
								17	9									
07	1643	N	1573	-0-		-70	-0-	80	1	1364	2	N	117					167
								129	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2681	X	2681	-0-		-0-	-0-	139	1	2496	2	Y	42					107
								46	9									
03	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	158	1	2782	2	Y	7	80	1			34
								8	9									
04	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	153	1	2672	2	Y	13					47
								14	9									
05	2945	X	2781	-0-		-164	-0-	153	1	2620	2	Y	7	42	1			12
								8	9									
06	2850	X	2613	-0-		-237	-0-	148	1	2444	2	Y	19					31
								21	9									
07	2976	X	2695	-0-		-281	-0-	149	1	2533	2	Y	12	29	1			14
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	619	-0-		-25	-0-	33	1	586	2	N	-0-					132
03	749	N	749	-0-		-0-	-0-	37	1	646	2	N	60					192
								66	9									
04	660	N	647	-0-		-13	-0-	35	1	612	2	N	-0-					192
05	682	N	643	-0-		-39	-0-	36	1	607	2	N	-0-	171	1			21
06	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	90	1	1488	2	N	21					42
								23	9									
*07	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	116	1	1968	2	N	17					59
								19	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4380	-0-		-324	-0-	228	1	4109	2	Y	39					109
								43	9									
03	5208	X	4930	-0-		-278	-0-	264	1	4653	2	Y	12	82	1			39
								13	9									
04	4920	X	4637	-0-		-283	-0-	250	1	4354	2	Y	30					69
								33	9									
05	5053	X	4603	-0-		-450	-0-	253	1	4328	2	Y	20	62	1			27
								22	9									
06	4710	X	4407	-0-		-303	-0-	250	1	4136	2	Y	19					46
								21	9									
07	4929	X	4630	-0-		-299	-0-	257	1	4361	2	Y	11	42	1			15
								12	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	4506	-0-	-3586	-0-	236	1	4255	2	Y	14					55
							15	9									
03	9672	X	4183	-0-	-5489	-0-	221	1	3894	2	Y	62					117
							68	9									
04	9360	X	5061	-0-	-4299	-0-	273	1	4757	2	Y	28	94	1			51
							31	9									
05	5828	X	3707	-0-	-2121	-0-	204	1	3490	2	Y	12					63
							13	9									
06	5640	X	5131	-0-	-509	-0-	291	1	4804	2	Y	33					96
							36	9									
07	5239	X	4297	-0-	-942	-0-	237	1	4026	2	Y	31	86	1			41
							34	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	517	1	9304	2	Y	14					42
							15	9									
03	10788	X	10531	-0-	-257	-0-	564	1	9937	2	Y	27					69
							30	9									
04	10440	X	10094	-0-	-346	-0-	548	1	9540	2	Y	5	47	1			27
							6	9									
05	11315	X	10101	-0-	-1214	-0-	556	1	9512	2	Y	30					57
							33	9									
06	10440	X	9236	-0-	-1204	-0-	526	1	8682	2	Y	25					82
							28	9									
07	10881	X	9400	-0-	-1481	-0-	522	1	8867	2	Y	10	64	1			28
							11	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	1	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	5	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	4	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	67	-0-	-522	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 154871 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7652 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	267	2			Y	-0-					6
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	2	1	327	2	Y	-0-					6
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					6
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					6
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					6
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 159190 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6897 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	2	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	4	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

N.E. TRAWICK GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 219325 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 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
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	23					33
							25	9									
*09	300	N	220	-0-	-80	-0-	10	1	210	2	Y	-0-	33	1			-0-
*10	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	97	-0-	-120	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	131	-0-	-55	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2	1	2418	2	Y	-0-					9
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	2	Y	-0-					9
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					9
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2644	2	Y	-0-					9
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	27	1	2358	2	Y	-0-					9
*07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					9

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4454	-0-	-1034	-0-	3	1	4451	2	N	-0-					155
03	6076	X	4308	-0-	-1768	-0-	23	1	4285	2	N	-0-					155
04	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5160	2	86	9	N	78					233
05	6820	X	4866	-0-	-1954	-0-	35	1	4828	2	N	3	193	1			43
							3	9									
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	57	1	5089	2	N	-0-					43
*07	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5881	2	2	9	N	2	2	8			43

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1204	-0-	-896	-0-	1	1	1203	2	N	-0-					80
03	1674	N	719	-0-	-955	-0-	4	1	715	2	N	-0-					80
04	1080	N	536	-0-	-544	-0-	536	2			N	-0-					80
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	9	1	1214	2	N	-0-					80
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	939	2	N	-0-					80
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1237	2	140	9	N	127	188	1	2	8	17

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1	1	2043	2	N	-0-					35
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	12	1	2205	2	N	-0-					35
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					35
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	16	1	2223	2	N	-0-					35
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	22	1	1982	2	N	-0-					35
*07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2	2	8			35

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	2			Y	-0-					173
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					173
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					173
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					173
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					173
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					173

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

02	1087		1765	-0-	678	B	367	1719	2	46	9	N	42				138
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			367														
03	1891		2258	-0-	367	B	734	2212	2	46	9	N	42				180
04	1794		1739	-0-	-55	B	679	1689	2	50	9	N	45				225
05	1889		1685	-0-	-204	B	475	1646	2	39	9	N	35				260
06	2120		2464	-0-	344	B	819	2431	2	33	9	N	30	192	1		98
07	1583		1442	-0-	-141	B	678	1412	2	30	9	N	27				125

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

02	1064	N	1035	-0-	-29	B	-0-	1001	2	34	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1118	2	42	3	N	-0-				-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1067	2	38	3	N	-0-				-0-
05	1147	N	1134	-0-	-13	B	-0-	1095	2	39	3	N	-0-				-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1073	2	38	3	N	-0-				-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	B	-0-	1093	2	41	3	N	-0-				-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

02	3192	X	2098	-0-	-1094	-0-	76	1	1987	2	N	32					181
							35	9									
03	3534	X	2533	-0-	-1001	-0-	103	1	2405	2	N	23	168	1			36
							25	9									
04	2910	X	2203	-0-	-707	-0-	73	1	2099	2	N	28					64
							31	9									
05	2449	X	2374	-0-	-75	-0-	88	1	2261	2	N	23					87
							25	9									
06	2460	X	2136	-0-	-324	-0-	76	1	2034	2	N	24					111
							26	9									
07	2542	X	1797	-0-	-745	-0-	69	1	1713	2	N	14					125
							15	9									

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					58
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	8302	-0-	-854	-0-	304	1	7896	2	N	93	176	1			127
							102	9									
03	10075	X	9434	-0-	-641	-0-	384	1	9006	2	N	40					167
							44	9									
04	9750	X	8691	-0-	-1059	-0-	291	1	8322	2	N	71	184	1			54
							78	9									
05	9796	X	9136	-0-	-660	-0-	340	1	8715	2	N	74					128
							81	9									
06	9120	X	8474	-0-	-646	-0-	305	1	8103	2	N	60					188
							66	9									
07	9424	X	8199	-0-	-1225	-0-	314	1	7840	2	N	41					229
							45	9									

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	294	1	7625	2	N	57					207
							63	9									
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	325	1	7627	2	N	74	176	1			105
							81	9									
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	273	1	7777	2	N	74					179
							81	9									
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	271	1	6953	2	N	62	169	1			72
							68	9									
*06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	245	1	6509	2	N	69					141
							76	9									
*07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	304	1	7604	2	N	57					198
							63	9									

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	137	1	3548	2	N	1					109
							1	9									
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	165	1	3869	2	N	4					113
							4	9									
04	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	118	1	3447	2	N	10					123
							11	9									
05	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	128	1	3281	2	N	7					130
							8	9									
06	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	137	1	3657	2	N	10					140
							11	9									
07	3999	X	2963	-0-	-1036	-0-	114	1	2836	2	N	12					152
							13	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	2224	-0-	-3880	-0-	82	1	2132	2	N	9					147
							10	9									
03	3720	X	1352	-0-	-2368	-0-	55	1	1294	2	N	3					150
							3	9									
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	11					161
							12	9									
05	2449	X	1856	-0-	-593	-0-	69	1	1778	2	N	8					169
							9	9									
06	2370	X	1717	-0-	-653	-0-	62	1	1653	2	N	2					171
							2	9									
07	2449	X	1170	-0-	-1279	-0-	44	1	1122	2	N	4					175
							4	9									

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2364	-0-	-128	-0-	87	1	2267	2	N	9					126
							10	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2578	2	N	13					139
							14	9									
04	2670	N	2198	-0-	-472	-0-	72	1	2109	2	N	15					154
							17	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	99	1	2542	2	N	6					160
							7	9									
06	2610	N	2007	-0-	-603	-0-	72	1	1924	2	N	10					170
							11	9									
*07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	N	16					186
							18	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	85	-0-	-363	-0-	85	2			Y	-0-					88
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					88
04	630	N	112	-0-	-518	-0-	112	2			Y	-0-					88
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					88
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-					88
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					88

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					62
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					62
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					62
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					62
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					62
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					62

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	227	-0-	-249	-0-	227	2			Y	-0-					115
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					115
04	780	N	140	-0-	-640	-0-	140	2			Y	-0-					115
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					115
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			Y	-0-					115
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					115

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
02	1474	N	665	-0-	-809	-0-	665	2			Y	-0-					162
03	1147	N	362	-0-	-785	-0-	362	2			Y	-0-					162
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			Y	-0-					162
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					162
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-					162
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					162

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2	1	2591	2	Y	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	14	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	19	1	2619	2	Y	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	26	1	2340	2	Y	-0-					-0-
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

02	800	N	1873	-0-	1073	1073	1	1	1872	2	Y	-0-					9
03	3100	N	2034	-0-	-1066	7	11	1	2023	2	Y	-0-					9
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			Y	-0-					9
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2074	2	Y	-0-					9
06	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	21	1	1847	2	Y	-0-					9
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					9

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

02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	67	1	1360	2	N	3					112
							3	9									
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	74	1	1456	2	N	3					115
							3	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	120	1	1586	2	N	35					150
							39	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	2	N	4	139	1			15
							4	9									
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	78	1	1304	2	N	3					18
							3	9									
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	349	1	1533	2	N	7					25
							8	9									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 123712 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8166 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 191187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
HUFFMAN, L. W. WELL #: 5 RRCID -> 105303 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2380 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		8874	-0-	8874	8874	539	1	8160	2	N	159						218
							175	9										
03	T. A.		9481	-0-	9481	18355	592	1	8716	2	N	157	194	1	2	8		179
							173	9										
04	T. A.		9376	-0-	9376	27731	574	1	8631	2	N	155	186	1				148
							171	9										
05	T. A.		9594	-0-	9594	37325	600	1	8830	2	N	149	190	1				107
							164	9										
06	T. A.		8976	-0-	8976	46301	551	1	8287	2	N	125	195	1				37
							138	9										
07	T. A.		9292	-0-	9292	55593	581	1	8551	2	N	145						182
							160	9										

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 1 RRCID -> 016806 COMPL. DATE 02/25/1954 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8784 - 8834

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1				-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8688 - 8803

02	14B2	EXT	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-						19
03	24	X	2	-0-	-22	-0-	2	2			Y	-0-						19
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	19	1				-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-						-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-						-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURLINGTON 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

02	980	N	932	-0-	-48	-0-	638	1	294	2	N	-0-					64
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	707	1	483	2	N	-0-					64
04	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	684	1	362	2	N	-0-					64
05	1023	N	766	-0-	-257	-0-	589	1	177	2	N	-0-					64
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	570	1	488	2	N	-0-					64
07	1085	N	784	-0-	-301	-0-	589	1	195	2	N	-0-					64

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

02	3556	X	2953	-0-	-603	-0-	2931	2	22	9	N	20					382
03	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	3128	2	157	9	N	143	197	1			328
04	3510	X	3054	-0-	-456	-0-	3036	2	18	9	N	16					344
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3890	2	33	9	N	30	182	1			192
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3690	2	54	9	N	49					241
*07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3707	2	40	9	N	36					277

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

02	3920	X	2942	-0-	-978	-0-	2931	2	11	9	N	10					278
03	3503	X	3143	-0-	-360	-0-	3128	2	15	9	N	14					292
04	3120	X	2806	-0-	-314	-0-	2802	2	4	9	N	4					296
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3449	2	10	9	N	9					305
06	3150	X	3147	-0-	-3	-0-	3144	2	3	9	N	3					308
07	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3157	2	4	9	N	4					312

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

02	728	N	559	-0-	-169	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	28	1	2457	2	N	-0-					101
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2403	2	N	3					104
							3	9									
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	30	1	2620	2	N	3					107
							3	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	3					110
							3	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	30	1	2379	2	N	1					111
							1	9									
*07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	31	1	2606	2	N	2					113
							2	9									

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

02	2744	X	2660	-0-	-84	-0-	2620	1	40	9	N	36	1	8			150
03	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2739	1	53	9	N	48					198
04	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2850	1	20	9	N	18					216
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4185	1	37	9	N	34	181	1	1	8	68
06	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	2302	1	25	9	N	23	1	8			90
07	2976	X	1116	-0-	-1860	-0-	1094	1	22	9	N	20					110

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1649	2	66	9	N	60					160
03	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1678	2	35	9	N	32	159	1			33
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1716	2	61	9	N	55					88
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1816	2	72	9	N	65					153
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1855	2	64	9	N	58					211
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1809	2	51	9	N	46	194	1			63

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WHELAN BROTHERS, INC. 914920
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1863	-0-	-97	-0-	66 72	1 9	1725	2	Y	65	62	1			13
03	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	75 81	1 9	1808	2	Y	74	77	1			10
04	2010	N	1804	-0-	-206	-0-	76 83	1 9	1645	2	Y	75	74	1			11
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	111 101	1 9	2008	2	Y	92	97	1			6
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	105 92	1 9	2113	2	Y	84	72	1			18
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1891	2	84	9	Y	76	79	1			15

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	194	2	Y	2	1	1			1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	138	2	Y	1	2	1			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	144	2	Y	2	1	1			1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3 1	1 9	49	2	Y	1	2	1			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5 1	1 9	95	2	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	15 9	1 9	395	2	Y	8	7	1			1
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	3 2	1 9	82	2	N	2	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	414	-0-	-510	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	788	-0-	-297	-0-	31 11	1 9	746	2	Y	10	9	1			1
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	98	1	2548	2	Y	1211	1124	1	4	8	240
							1332	9									
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	124	1	2976	2	Y	1520	1554	1	3	8	203
							1672	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	98	1	2116	2	Y	1202	1235	1	2	8	168
							1322	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	144	1	2598	2	Y	1502	1556	1	4	8	110
							1652	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	133	1	2688	2	Y	1344	1162	1			292
							1478	9									
*07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	2750	2	1530	9	Y	1391	1405	1			278

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6014	-0-	-762	-0-	218	1	5663	2	Y	121	111	1			24
							133	9									
03	7502	X	6563	-0-	-939	-0-	256	1	6152	2	Y	141	146	1			19
							155	9									
04	6810	X	4621	-0-	-2189	-0-	199	1	4284	2	Y	125	126	1			18
							138	9									
05	6727	X	5986	-0-	-741	-0-	305	1	5502	2	Y	163	169	1			12
							179	9									
06	6450	X	5991	-0-	-459	-0-	276	1	5558	2	Y	143	124	1			31
							157	9									
07	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	5385	2	154	9	Y	140	143	1			28

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	88	1	2277	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
03	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	106	1	2548	2	Y	64	60	1			9
							70	9									
04	3150	X	2251	-0-	-899	-0-	98	1	2100	2	Y	48	50	1			7
							53	9									
05	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	161	1	2910	2	Y	68	70	1			5
							75	9									
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1	2870	2	Y	58	50	1			13
							64	9									
07	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	2404	2	54	9	Y	49	52	1			10

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	177	1	4595	2	Y	55	52	1			11
							61	9									
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	215	1	5155	2	Y	66	68	1			9
							73	9									
04	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	171	1	3670	2	Y	70	69	1			10
							77	9									
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4685	2	Y	90	93	1			7
							99	9									
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	255	1	5145	2	Y	86	74	1			19
							95	9									
07	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	5086	2	95	9	Y	86	88	1			17

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	508 649	1 9	13205	2	Y	590	544	1	1	8	117
03	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	558 336	1 9	13405	2	Y	305	381	1	1	8	40
04	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	912 627	1 9	19623	2	Y	570	529	1	1	8	80
05	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	1131 663	1 9	20416	2	Y	603	638	1	1	8	44
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	839 476	1 9	16913	2	Y	433	382	1			95
*07	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18022	2	513	9	Y	466	468	1			93

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	391	2	Y	3	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1321	2	52	9	N	47					144
03	1271	#	1144	-0-	-127	-0-	1100	2	44	9	N	40					184
04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	742	2	29	9	N	26	170	1			40
05	1519	#	375	-0-	-1144	-0-	353	2	22	9	N	20					60
06	1470	#	66	-0-	-1404	-0-	63	2	3	9	N	3					63
07	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					63

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					13
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					13
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					13
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					13
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					13
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	318	3	15	9	N	14					27

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1957	-0-	-1067	-0-	1882	2	75	9	N	68	3	8			155
03	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	2452	2	13	9	N	12					167
04	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	2153	2	24	9	N	22	161	1	2	8	26
05	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2456	2	125	9	N	114	3	8			137
06	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2529	2	3	9	N	3	3	8			137
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2986	2	67	9	N	61	14	8			184

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					80
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					80
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					80
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					80

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2831	2	59	9	N	54	1	8			80
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					80
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2879	2	62	9	N	56	1	8			135
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	N	1	1	8			135
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					135
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					135

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	144	1	1840	2	N	5					57
							375	3	6	9							
03	3100	N	3240	-0-	140	140	453	1	2315	2	N	-0-					57
							472	3									
04	2806	N	2666	-0-	-140	-0-	193	1	2051	2	N	3					60
							419	3	3	9							
05	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	162	1	1910	2	N	3					63
							439	3	3	9							
06	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	136	1	1977	2	N	2					65
							454	3	2	9							
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	236	1	2516	2	N	-0-					65
							578	3									

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	7	1	92	2	N	8					55
							19	3	9	9							
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	N	13					68
							25	3	14	9							
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	9	1	98	2	N	10					78
							20	3	11	9							
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	7					85
							27	3	8	9							
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	113	2	N	8					93
							26	3	9	9							
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	9					102
							28	3	10	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
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	6	1	93	2	N	7					127
							16	3	8	9							
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	N	-0-					127
							1	3									
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	121	2	N	15					142
							20	3	17	9							
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	69	2	N	13					155
							12	3	14	9							
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-	137	1			18
							14	3									
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	7	1	76	2	N	5					23
							13	3	6	9							

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	23	1	329	2	N	4					157
							55	3	4	9							
03	1302	N	754	-0-	-548	-0-	40	1	608	2	N	5					162
							100	3	6	9							
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	43	1	500	2	N	6					168
							82	3	7	9							
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	9					177
							69	3	10	9							
06	720	N	531	-0-	-189	-0-	20	1	427	2	N	8	162	1			23
							75	3	9	9							
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	42	1	457	2	N	7					30
							80	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1498	-0-	-42	-0-	86	1	1210	2	N	2					135
							200	3	2	9							
03	2046	N	1578	-0-	-468	-0-	84	1	1281	2	N	2					137
							211	3	2	9							
04	1950	N	1508	-0-	-442	-0-	104	1	1205	2	N	1					138
							198	3	1	9							
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	92	1	1217	2	N	10					148
							215	3	11	9							
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	2	N	5					153
							233	3	6	9							
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	128	1	1392	2	N	2	115	1			40
							245	3	2	9							

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					85
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	54	1	819	2	N	8					93
							135	3	9	9							
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	N	5					98
							199	3	6	9							
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	5					103
							201	3	6	9							
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	N	2					105
							179	3	2	9							
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	101	1	1097	2	N	2					107
							193	3	2	9							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					113
							9	3									
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-					113
							4	3									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	5					118
							11	3	6	9							
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					118
							11	3									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	4					122
							13	3	4	9							
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	91	1			31

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	97	1	1244	2	N	7					40
							254	3	8	9							
03	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	231	1	1180	2	N	12					52
							241	3	13	9							
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	104	1	1104	2	N	5					57
							225	3	6	9							
05	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	82	1	956	2	N	6					63
							219	3	7	9							
06	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	53	1	776	2	N	7					70
							179	3	8	9							
07	1488	N	1060	-0-	-428	-0-	75	1	799	2	N	2					72
							184	3	2	9							

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
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	10	1	145	2	N	12					50
							24	3	13	9							
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	8	1	130	2	N	10					60
							21	3	11	9							
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	11	1	125	2	N	5					65
							20	3	6	9							
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	135	2	N	10					75
							24	3	11	9							
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	10					85
							22	3	11	9							
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	9	56	1			38
							21	3	10	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	126	1	1753	2	N	27					67
							289	3	30	9							
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1323	2	N	8					75
							218	3	9	9							
04	2100	N	1269	-0-	-831	-0-	87	1	1012	2	N	3					78
							167	3	3	9							
05	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	137	1	1806	2	N	24					102
							318	3	26	9							
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	2	N	10					112
							313	3	11	9							
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1127	2	N	6					118
							198	3	7	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
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	75	1	1042	2	N	8					153
							171	3	9	9							
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	N	10					163
							238	3	11	9							
04	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	75	1	872	2	N	5					168
							144	3	6	9							
05	1426	N	606	-0-	-820	-0-	37	1	478	2	N	7					175
							83	3	8	9							
06	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	48	1	1031	2	N	27	169	1			33
							181	3	30	9							
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	970	2	N	12					45
							170	3	13	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	8	1	115	2	N	12					105
							19	3	13	9							
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	53	2	N	3					108
							9	3	3	9							
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	7					115
							20	3	8	9							
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	104	2	N	7					122
							18	3	8	9							
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	6					128
							9	3	7	9							
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	50	2	N	2	91	1			39
							8	3	2	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	999	-0-	-205	-0-	57	1	799	2	N	10					132
							132	3	11	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	N	11					143
							146	3	12	9							
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	2	N	17					160
							183	3	19	9							
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	12					172
							158	3	13	9							
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	935	2	N	8					180
							165	3	9	9							
07	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	78	1	853	2	N	5	164	1			21
							151	3	6	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2005	-0-	-263	-0-	115	1	1608	2	N	15					110
							265	3	17	9							
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1679	2	N	18					128
							277	3	20	9							
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	163	1	1896	2	N	14					142
							313	3	15	9							
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	140	1	1845	2	N	23					165
							325	3	25	9							
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	71	1	1527	2	N	17					182
							268	3	19	9							
07	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	167	1	1814	2	N	13	172	1			23
							319	3	14	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					20
							34	3									
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	276	2	N	-0-					20
							45	3									
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	25	1	290	2	N	-0-					20
							48	3									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	204	2	N	5					25
							35	3	6	9							
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	9	1	197	2	N	5					30
							35	3	6	9							
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	17	1	193	2	N	13					43
							35	3	14	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	9	1	130	2	N	-0-					17
							22	3									
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	10	1	158	2	N	-0-					17
							26	3									
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	16	1	181	2	N	-0-					17
							29	3									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					17
							36	3									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					17
							29	3									
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	156	2	N	-0-					17
							28	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	15					125
							143	3	17	9							
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	N	5					130
							134	3	6	9							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	8					138
							130	3	9	9							
05	1209	N	892	-0-	-317	-0-	53	1	704	2	N	10					148
							124	3	11	9							
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	32	1	682	2	N	4					152
							120	3	4	9							
07	1023	N	628	-0-	-395	-0-	45	1	494	2	N	1					153
							88	3	1	9							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1601	2	N	22					155
							325	3	24	9							
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	310	1	1584	2	N	22					177
							323	3	24	9							
04	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	152	1	1605	2	N	12	166	1			23
							327	3	13	9							
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	139	1	1639	2	N	10					33
							377	3	11	9							
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	104	1	1518	2	N	10					43
							349	3	11	9							
07	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	143	1	1517	2	N	10					53
							348	3	11	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
02	2044	N	1766	-0-	-278	-0-	106	1	1364	2	N	15					140
							279	3	17	9							
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	294	1	1503	2	N	15					155
							307	3	17	9							
04	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	144	1	1525	2	N	22					177
							311	3	24	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1578	2	N	16	157	1			36
							362	3	18	9							
06	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	91	1	1323	2	N	6					42
							304	3	7	9							
07	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	129	1	1372	2	N	6					48
							315	3	7	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	155	1	1990	2	N	24					42
							406	3	26	9							
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	376	1	1924	2	N	13					55
							393	3	14	9							
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	N	22					77
							397	3	24	9							
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	2	N	6					83
							285	3	7	9							
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	N	22					105
							285	3	24	9							
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	168	1	1792	2	N	17					122
							412	3	19	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	1909	-0-	-1619	-0-	115	1	1481	2	N	10					163
							302	3	11	9							
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	524	1	2679	2	N	25	152	1			36
							546	3	28	9							
04	3540	X	2673	-0-	-867	-0-	193	1	2050	2	N	11					47
							418	3	12	9							
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	248	1	2921	2	N	18					65
							671	3	20	9							
06	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	150	1	2172	2	N	15					80
							498	3	17	9							
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	308	1	3282	2	N	27					107
							754	3	30	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	111	1	1425	2	N	22					102
							291	3	24	9							
03	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	285	1	1454	2	N	21					123
							296	3	23	9							
04	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	137	1	1445	2	N	24					147
							294	3	26	9							
05	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	108	1	1270	2	N	18					165
							292	3	20	9							
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	135	1	1963	2	N	18	155	1			28
							451	3	20	9							
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	188	1	2003	2	N	30					58
							460	3	33	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
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	N	7					125
							234	3	8	9							
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	271	1	1386	2	N	15					140
							283	3	17	9							
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	N	8					148
							252	3	9	9							
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1477	2	N	10					158
							340	3	11	9							
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	79	1	1152	2	N	7					165
							265	3	8	9							
*07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	144	1	1541	2	N	5					170
							354	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	15					175
							86	3	17	9							
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	N	17	136	1			56
							126	3	19	9							
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	N	7					63
							81	3	8	9							
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	35	1	465	2	N	2					65
							82	3	2	9							
06	930	N	603	-0-	-327	-0-	23	1	491	2	N	3					68
							86	3	3	9							
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	40	1	427	2	N	-0-					68
							75	3									

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	7					132
							71	3	8	9							
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	74	1	379	2	N	3					135
							77	3	3	9							
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	41	1	436	2	N	5					140
							89	3	6	9							
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	3					143
							92	3	3	9							
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	25	1	353	2	N	2					145
							80	3	2	9							
07	589	N	344	-0-	-245	-0-	24	1	260	2	N	-0-					145
							60	3									

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	113	1	1570	2	N	20					45
							258	3	22	9							
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	121	1	1844	2	N	2					47
							304	3	2	9							
04	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	152	1	1770	2	N	6					53
							292	3	7	9							
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	130	1	1714	2	N	10					63
							302	3	11	9							
06	2190	N	1823	-0-	-367	-0-	69	1	1487	2	N	5					68
							261	3	6	9							
07	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	145	1	1579	2	N	-0-					68
							278	3									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	85	1	1089	2	N	7					47
							222	3	8	9							
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	223	1	1136	2	N	10					57
							231	3	11	9							
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	117	1	1233	2	N	10					67
							251	3	11	9							
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	N	6					73
							300	3	7	9							
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	7					80
							289	3	8	9							
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	131	1	1400	2	N	8					88
							322	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2648	-0-	-348	-0-	160	1	2045	2	N	24					127
							417	3	26	9							
03	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	368	1	1881	2	N	26					153
							384	3	29	9							
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	192	1	2033	2	N	30	150	1			33
							414	3	33	9							
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	193	1	2270	2	N	24					57
							521	3	26	9							
06	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	114	1	1653	2	N	21					78
							379	3	23	9							
07	2945	X	2343	-0-	-602	-0-	165	1	1754	2	N	19					97
							403	3	21	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	149	1	2073	2	N	20					165
							341	3	22	9							
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	128	1	1957	2	N	15					180
							323	3	17	9							
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	185	1	2154	2	N	16	163	1			33
							355	3	18	9							
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	146	1	1916	2	N	22					55
							337	3	24	9							
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	1938	2	N	18					73
							341	3	20	9							
*07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	213	1	2307	2	N	10					83
							406	3	11	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2316	-0-	-260	-0-	133	1	1857	2	N	18					133
							306	3	20	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	186	1	2832	2	N	48	151	1			30
							467	3	53	9							
04	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	187	1	2173	2	N	20					50
							358	3	22	9							
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	197	1	2593	2	N	37					87
							456	3	41	9							
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	16					103
							412	3	18	9							
*07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	231	1	2504	2	N	35					138
							440	3	39	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3731	-0-	-525	-0-	216	1	3006	2	N	13					110
							495	3	14	9							
03	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	214	1	3273	2	N	20					130
							539	3	22	9							
04	4470	X	4071	-0-	-399	-0-	279	1	3240	2	N	17					147
							533	3	19	9							
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	267	1	3509	2	N	30	150	1			27
							617	3	33	9							
06	4080	X	3879	-0-	-201	-0-	146	1	3159	2	N	16					43
							556	3	18	9							
07	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	286	1	3098	2	N	20					63
							544	3	22	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1987	-0-	-281	-0-	120	1	1541	2	N	10					87
							315	3	11	9							
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	322	1	1644	2	N	20					107
							335	3	22	9							
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	159	1	1679	2	N	15					122
							342	3	17	9							
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	162	1	1902	2	N	18					140
							436	3	20	9							
06	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	107	1	1556	2	N	8					148
							357	3	9	9							
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	163	1	1732	2	N	12					160
							398	3	13	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					145
							25	3									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	126	2	N	-0-					145
							26	3									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	5					150
							30	3	6	9							
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	7					157
							35	3	8	9							
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	5					162
							34	3	6	9							
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	3					165
							48	3	3	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-	101	1	1408	2	N	12					185
							232	3	13	9							
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	N	10					195
							239	3	11	9							
04	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	78	1	911	2	N	5					200
							150	3	6	9							
05	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	80	1	1055	2	N	3	156	1			47
							186	3	3	9							
06	1740	N	1051	-0-	-689	-0-	39	1	853	2	N	8					55
							150	3	9	9							
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1170	2	N	2					57
							206	3	2	9							

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
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	N	13					55
							221	3	14	9							
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	344	1	1759	2	N	27					82
							359	3	30	9							
04	2340	N	1890	-0-	-450	-0-	135	1	1436	2	N	23					105
							294	3	25	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	123	1	1434	2	N	27					132
							328	3	30	9							
06	2340	N	1986	-0-	-354	-0-	104	1	1507	2	N	26					158
							346	3	29	9							
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	153	1	1619	2	N	35	163	1			30
							371	3	39	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					35
							46	3									
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	16	1	241	2	N	-0-					35
							40	3									
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	21	1	246	2	N	-0-					35
							41	3									
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	229	2	N	5					40
							41	3	6	9							
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	7					47
							45	3	8	9							
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	220	2	N	6					53
							39	3	7	9							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3297	2	17	9	N	15	179	1			60
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	N	4					64
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					67
05	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3231	2	8	9	N	7					74
06	3150	X	2569	-0-	-581	-0-	2566	2	3	9	N	3					77
07	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2752	2	14	9	N	13					90

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2999	-0-	199	400	2977	2	22	9	N	20					201
03	3100	N	3105	-0-	5	405	3105	2			N	-0-					201
04	3316	X	2911	-0-	-405	-0-	2900	2	11	9	N	10					211
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2851	2	7	9	N	6					217
06	2850	X	2242	-0-	-608	-0-	2230	2	12	9	N	11	174	1			54
07	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	2500	2	7	9	N	6					60

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					72
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					61
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					61
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					61
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2054	-0-	-494	-0-	41	1	2002	2	Y	10	37	1			7
							11	9									
03	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	49	1	2362	2	Y	14					21
							15	9									
04	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	45	1	2198	2	Y	11					32
							12	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	49	1	2769	2	Y	19	30	1			21
							21	9									
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	47	1	2448	2	Y	12	1	8			32
							13	9									
*07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2728	2	14	9	Y	13	33	1			12

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2438	-0-	-26	-0-	49	1	2372	2	Y	15	46	1			11
							17	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	60	1	2904	2	Y	22					33
							24	9									
04	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	51	1	2471	2	Y	16					49
							18	9									
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	48	1	2660	2	Y	23	47	1			25
							25	9									
06	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	48	1	2502	2	Y	15					40
							17	9									
*07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2718	2	18	9	Y	16	42	1			14

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	83	1	4025	2	Y	22	66	1			16
							24	9									
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	89	1	4282	2	Y	28					44
							31	9									
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	102	1	4983	2	Y	27					71
							30	9									
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	83	1	4652	2	Y	34	68	1			37
							37	9									
06	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	82	1	4287	2	Y	22	1	8			58
							24	9									
07	5177	X	4212	-0-	-965	-0-	4189	2	23	9	Y	21	61	1			18

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3443	-0-	-365	-0-	69	1	3357	2	Y	15	43	1			11
							17	9									
03	4092	X	3433	-0-	-659	-0-	69	1	3344	2	Y	18					29
							20	9									
04	3960	X	2338	-0-	-1622	-0-	47	1	2279	2	Y	11					40
							12	9									
05	3813	X	2414	-0-	-1399	-0-	42	1	2355	2	Y	15	38	1			17
							17	9									
06	3690	X	2580	-0-	-1110	-0-	48	1	2520	2	Y	11	1	8			27
							12	9									
07	3813	X	2668	-0-	-1145	-0-	2655	2	13	9	Y	12	28	1			11

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	70	1	2417	2	N	18					39
							20	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	N	5					44
							6	9									
04	3000	N	3034	-0-	34	34	75	1	2934	2	N	23					67
							25	9									
05	2898	N	2864	-0-	-34	-0-	78	1	2780	2	N	5					72
							6	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	N	11					83
							12	9									
07	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	70	1	2133	2	N	3					86
							3	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	3					12
							3	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	559	2	N	2					14
							2	9									
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	76	1	316	2	N	4					18
							4	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	140	1	2621	2	N	5					23
							6	9									
06	3000	N	3041	-0-	41	41	131	1	2910	2	N	-0-					23
*07	3100	N	3246	-0-	146	187	140	1	3106	2	N	-0-					23

JONESVILLE "A" WELL #: 16 RRCID -> 158540 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5846 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	466	2	N	17					40
							19	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	2	N	31					71
							34	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	33					104
							36	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	2	N	31	112	1			23
							34	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	886	2	N	27					50
							30	9									
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	995	2	N	26					76
							29	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	14	1	4466	2	N	29					122
							32	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4520	2	N	73	167	1			28
							80	9									
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	15	1	5409	2	N	37					65
							41	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	16	1	5523	2	N	28					93
							31	9									
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	15	1	5155	2	N	47					140
							52	9									
*07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	16	1	5268	2	N	56	166	1			30
							62	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	126	1	1454	2	N	-0-					8
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	140	1	1836	2	N	28					36
							31	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	135	1	1764	2	N	33					69
							36	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1335	2	N	-0-					69
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	131	1	1313	2	N	-0-					69
07	2015	N	1171	-0-	-844	-0-	139	1	1032	2	N	-0-					69

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
04	T. A.		139	-0-	139	23511	5	1	134	2	N	-0-					162
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23511					N	-0-					162
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	23511					N	-0-					162
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	23511					N	NO RPT					162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871					N	-0-					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

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-	29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	18	-0-	-1522	-0-	18	3			N	-0-					43
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012 - PLUGGED 3/20/2012

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 3/8/12

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	24	1	351	2	N	-0-					98
							61	3									
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	389	2	N	2					100
							68	3	2	9							
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-					100
							73	3									
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	26	1	341	2	N	-0-					100
							68	3									
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	16	1	263	2	N	73					173
							53	3	80	9							
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	30	1	327	2	N	8	160	1			21
							65	3	9	9							

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 129247 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	74	1	952	2	N	5					83
							163	3	6	9							
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	168	1	1663	2	N	-0-					83
							287	3									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	2	N	4					87
							205	3	4	9							
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	103	1	1336	2	N	10					97
							258	3	11	9							
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	89	1	1383	2	N	-0-					97
							267	3									
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	131	1	1543	2	N	-0-					97
							297	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

02	280	N	237	-0-	-43	-0-	15	1	190	2	N	-0-					150
							32	3									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	N	-0-	126	1			24
							57	3									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	-0-					24
							61	3									
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	169	2	N	-0-					24
							33	3									
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	12	1	181	2	N	-0-					24
							35	3									
07	465	N	129	-0-	-336	-0-	8	1	101	2	N	-0-					24
							20	3									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

02	420	N	384	-0-	-36	-0-	23	1	307	2	N	-0-					27
							54	3									
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	379	2	N	-0-					27
							64	3									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	5					32
							70	3	6	9							
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1117	2	N	-0-					32
							216	3									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-	31	1			1
							186	3									
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	N	2					3
							181	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2074	-0-	-138	-0-	62	1	2012	2	N	-0-					103
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	67	1	2148	2	N	2					105
							2	9									
04	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	64	1	2063	2	N	27	64	1			68
							30	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	69	1	2219	2	N	14					82
							15	9									
06	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	60	1	1934	2	N	13					95
							14	9									
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	65	1	2119	2	N	62					157
							68	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-	43	1			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					53
							51	3									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					53
							39	3									
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	14	1	158	2	N	-0-					53
							27	3									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-					53
							68	3									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	N	-0-					53
							77	3									
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					53
							57	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	N	2					102
							118	3	2	9							
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	71	1	702	2	N	3					105
							121	3	3	9							
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	751	2	N	7					112
							130	3	8	9							
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	65	1	823	2	N	-0-					112
							157	3									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	N	1					113
							149	3	1	9							
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	790	2	N	-0-	67	1			46
							152	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	249	1	442	2	N	-0-					28
							74	3									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	361	1	379	2	N	-0-					28
							63	3									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	299	1	303	2	N	-0-					28
							51	3									
05	837	N	561	-0-	-276	-0-	302	1	217	2	N	-0-					28
							42	3									
06	780	N	604	-0-	-176	-0-	294	1	259	2	N	-0-					28
							51	3									
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	290	1	258	2	N	-0-					28
							50	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	128	1	1856	2	N	-0-					97
							324	3									
03	3100	N	3246	-0-	146	146	197	1	2597	2	N	-0-					97
							452	3									
04	2640	N	2472	-0-	-168	-0-	166	1	1964	2	N	-0-					97
							342	3									
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2237	2	N	3					100
							446	3	3	9							
06	2640	X	2411	-0-	-229	-0-	118	1	1909	2	N	3					103
							381	3	3	9							
07	2728	X	1990	-0-	-738	-0-	140	1	1542	2	N	-0-					103
							308	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	947	2	N	28					168
							164	3	31	9							
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	126	1	1248	2	N	25	147	1			46
							215	3	28	9							
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	116	1	1342	2	N	24					70
							231	3	26	9							
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	77	1	990	2	N	32					102
							190	3	35	9							
06	1560	N	984	-0-	-576	-0-	49	1	765	2	N	20					122
							148	3	22	9							
07	1767	N	776	-0-	-991	-0-	49	1	586	2	N	25					147
							113	3	28	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
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	119	1	1554	2	N	5					138
							268	3	6	9							
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	182	1	1804	2	N	-0-					138
							311	3									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	157	1	1818	2	N	2					140
							313	3	2	9							
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	157	1	2026	2	N	2					142
							390	3	2	9							
06	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	115	1	1764	2	N	-0-					142
							339	3									
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	169	1	1985	2	N	10	119	1			33
							381	3	11	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	N	91					175
							256	3	100	9							
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	121	1	1238	2	N	92	167	1			100
							240	3	101	9							
04	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	66	1	813	2	N	82					182
							157	3	90	9							
05	1953	N	1305	-0-	-648	-0-	70	1	941	2	N	83	158	1			107
							203	3	91	9							
06	1650	N	1186	-0-	-464	-0-	48	1	852	2	N	93	169	1			31
							184	3	102	9							
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	64	1	757	2	N	86					117
							164	3	95	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	102	1	1485	2	N	13					48
							260	3	14	9							
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	152	1	2004	2	N	15					63
							349	3	17	9							
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	149	1	1771	2	N	9					72
							309	3	10	9							
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	138	1	1825	2	N	-0-					72
							364	3									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	N	21					93
							354	3	23	9							
07	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	141	1	1558	2	N	-0-					93
							311	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	68	1	833	2	N	-0-					32
							57	3									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-					32
							67	3									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	2	N	-0-					32
							81	3									
05	1054	N	863	-0-	-191	-0-	57	1	723	2	N	-0-					32
							83	3									
06	1110	N	964	-0-	-146	-0-	54	1	808	2	N	8					40
							93	3	9	9							
07	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	95	1	1064	2	N	3					43
							122	3	3	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
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	134	1	1748	2	N	3					140
							302	3	3	9							
03	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	166	1	1649	2	N	-0-					140
							285	3									
04	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	124	1	1437	2	N	2					142
							248	3	2	9							
05	2418	N	1794	-0-	-624	-0-	109	1	1412	2	N	1					143
							272	3	1	9							
06	2040	N	1358	-0-	-682	-0-	71	1	1080	2	N	-0-					143
							207	3									
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	142	1	1666	2	N	4					147
							320	3	4	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3814	-0-	-582	-0-	213	1	2977	2	N	18					83
							604	3	20	9							
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	857	1	2984	2	N	35					118
							605	3	39	9							
04	3960	X	3494	-0-	-466	-0-	239	1	2690	2	N	17					135
							546	3	19	9							
05	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	232	1	2821	2	N	23					158
							669	3	25	9							
06	4320	X	3189	-0-	-1131	-0-	168	1	2425	2	N	20					178
							574	3	22	9							
07	4464	X	1888	-0-	-2576	-0-	143	1	1406	2	N	5	156	1			27
							333	3	6	9							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	194	1	2722	2	N	26					65
							552	3	29	9							
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	665	1	2319	2	N	25					90
							470	3	28	9							
04	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	184	1	2060	2	N	15					105
							417	3	17	9							
05	3503	X	2448	-0-	-1055	-0-	152	1	1845	2	N	13					118
							437	3	14	9							
06	3240	X	1709	-0-	-1531	-0-	89	1	1302	2	N	7					125
							310	3	8	9							
07	3348	X	1509	-0-	-1839	-0-	114	1	1125	2	N	3	94	1			34
							267	3	3	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
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	12					57
							91	3	13	9							
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	44	1	432	2	N	6					63
							74	3	7	9							
04	750	N	549	-0-	-201	-0-	38	1	433	2	N	4					67
							74	3	4	9							
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	31					98
							110	3	34	9							
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	802	2	N	17					115
							154	3	19	9							
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	N	13					128
							157	3	14	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3766	-0-	-1330	-0-	196	1	2986	2	N	5					82
							578	3	6	9							
03	5394	X	4052	-0-	-1342	-0-	304	1	3119	2	N	23					105
							604	3	25	9							
04	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	257	1	3193	2	N	3					108
							619	3	3	9							
05	4867	X	3178	-0-	-1689	-0-	183	1	2447	2	N	19	105	1			22
							527	3	21	9							
06	4050	X	2528	-0-	-1522	-0-	112	1	1982	2	N	6					28
							427	3	7	9							
07	4216	X	2530	-0-	-1686	-0-	167	1	1944	2	N	-0-					28
							419	3									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	267	1	3857	2	N	16					103
							672	3	18	9							
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	363	1	4797	2	N	19					122
							837	3	21	9							
04	5040	X	5038	-0-	-2	-0-	336	1	3982	2	N	23					145
							695	3	25	9							
05	5208	X	4342	-0-	-866	-0-	255	1	3387	2	N	22					167
							676	3	24	9							
06	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	272	1	4403	2	N	21	166	1			22
							878	3	23	9							
07	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	349	1	3851	2	N	-0-					22
							769	3									

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
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	154	1	2335	2	N	6	148	1			15
							452	3	7	9							
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2386	2	N	5					20
							462	3	6	9							
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	175	1	2173	2	N	10					30
							421	3	11	9							
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	197	1	2641	2	N	3					33
							570	3	3	9							
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	154	1	2731	2	N	-0-					33
							589	3									
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	226	1	2627	2	N	-0-					33
							566	3									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	135	1	1752	2	N	3					63
								301	3	3	9							
03	2511	N	2258	-0-		-253	-0-	179	1	1772	2	N	2					65
								305	3	2	9							
04	2580	N	2072	-0-		-508	-0-	142	1	1645	2	N	2					67
								283	3	2	9							
05	2418	N	2029	-0-		-389	-0-	124	1	1597	2	N	1					68
								307	3	1	9							
06	2190	N	1687	-0-		-503	-0-	87	1	1340	2	N	2					70
								258	3	2	9							
07	2139	N	1564	-0-		-575	-0-	104	1	1225	2	N	-0-					70
								235	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	102	1	1253	2	N	-0-					85
								85	3									
03	1581	N	983	-0-		-598	-0-	77	1	848	2	N	-0-					85
								58	3									
04	1170	N	830	-0-		-340	-0-	63	1	718	2	N	-0-					85
								49	3									
05	1581	N	837	-0-		-744	-0-	55	1	701	2	N	-0-					85
								81	3									
06	960	N	660	-0-		-300	-0-	38	1	558	2	N	-0-					85
								64	3									
07	868	N	867	-0-		-1	-0-	64	1	720	2	N	-0-					85
								83	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1138	-0-		-206	-0-	80	1	990	2	N	-0-					40
								68	3									
03	1457	N	1441	-0-		-16	-0-	114	1	1242	2	N	-0-					40
								85	3									
04	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	116	1	1320	2	N	-0-					40
								90	3									
05	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	88	1	1134	2	N	2					42
								132	3	2	9							
06	1380	N	1130	-0-		-250	-0-	63	1	955	2	N	1					43
								111	3	1	9							
07	1581	N	1185	-0-		-396	-0-	88	1	984	2	N	-0-					43
								113	3									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	140	1	1825	2	N	5					90
								314	3	6	9							
03	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-	200	1	1980	2	N	3					93
								341	3	3	9							
04	2520	N	2170	-0-		-350	-0-	149	1	1723	2	N	2					95
								296	3	2	9							
05	2542	N	1868	-0-		-674	-0-	115	1	1471	2	N	-0-					95
								282	3									
06	2430	N	2410	-0-		-20	-0-	124	1	1914	2	N	3					98
								369	3	3	9							
07	2232	N	1984	-0-		-248	-0-	131	1	1552	2	N	2					100
								299	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	650	2	N	-0-					38
							44	3									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	711	2	N	-0-					38
							48	3									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-					38
							49	3									
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	51	1	648	2	N	-0-					38
							74	3									
06	810	N	608	-0-	-202	-0-	35	1	514	2	N	-0-					38
							59	3									
07	868	N	654	-0-	-214	-0-	48	1	543	2	N	-0-					38
							63	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	6904	-0-	-936	-0-	384	1	5545	2	N	8					100
							966	3	9	9							
03	8680	X	8121	-0-	-559	-0-	492	1	6488	2	N	10					110
							1130	3	11	9							
04	8400	X	7664	-0-	-736	-0-	514	1	6088	2	N	-0-					110
							1062	3									
05	8587	X	7584	-0-	-1003	-0-	448	1	5930	2	N	22					132
							1182	3	24	9							
06	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	362	1	5863	2	N	16					148
							1169	3	18	9							
07	8122	X	7596	-0-	-526	-0-	534	1	5884	2	N	4					152
							1174	3	4	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					85
							191	3									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	2	N	7					92
							205	3	8	9							
04	1800	N	1344	-0-	-456	-0-	92	1	1068	2	N	-0-					92
							184	3									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	5					97
							241	3	6	9							
06	1470	N	1159	-0-	-311	-0-	60	1	922	2	N	-0-					97
							177	3									
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1314	2	N	3					100
							252	3	3	9							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	30	1	426	2	N	-0-					152
							86	3									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	146	1	510	2	N	5					157
							104	3	6	9							
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	42	1	471	2	N	-0-	141	1			16
							95	3									
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	31	1	379	2	N	-0-					16
							90	3									
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	31	1	444	2	N	-0-					16
							105	3									
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	N	-0-					16
							142	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	76	1	991	2	N	-0-					43
							171	3									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	183	1	1812	2	N	-0-					43
							312	3									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	113	1	1312	2	N	4					47
							226	3	4	9							
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	-0-					47
							329	3									
06	2220	N	1300	-0-	-920	-0-	67	1	1034	2	N	-0-					47
							199	3									
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	98	1	1160	2	N	1					48
							224	3	1	9							

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	8929	-0-	-759	-0-	551	1	7141	2	N	7					58
							1229	3	8	9							
03	10726	X	9816	-0-	-910	-0-	777	1	7691	2	N	20					78
							1326	3	22	9							
04	9900	X	9349	-0-	-551	-0-	641	1	7416	2	N	14					92
							1277	3	15	9							
05	9889	X	9478	-0-	-411	-0-	578	1	7449	2	N	16					108
							1433	3	18	9							
06	9570	X	7823	-0-	-1747	-0-	404	1	6210	2	N	14					122
							1194	3	15	9							
07	9889	X	8783	-0-	-1106	-0-	582	1	6859	2	N	21					143
							1319	3	23	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	560	1	8268	2	N	86	163	1			130
							1273	3	95	9							
03	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1537	1	9028	2	N	92					222
							1391	3	101	9							
04	11250	X	10915	-0-	-335	-0-	745	1	8734	2	N	84	189	1			117
							1344	3	92	9							
05	11625	X	10480	-0-	-1145	-0-	641	1	8235	2	N	80	160	1			37
							1516	3	88	9							
06	11640	X	9971	-0-	-1669	-0-	484	1	7933	2	N	85					122
							1460	3	94	9							
07	12028	X	10597	-0-	-1431	-0-	737	1	8251	2	N	83	149	1			56
							1518	3	91	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	4398	-0-	-1762	-0-	311	1	3826	2	N	-0-					62
							261	3									
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	562	1	6168	2	N	1					63
							421	3	1	9							
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	494	1	5609	2	N	5					68
							382	3	6	9							
05	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	382	1	4885	2	N	15					83
							563	3	17	9							
06	6810	X	4739	-0-	-2071	-0-	269	1	3999	2	N	10					93
							460	3	11	9							
07	7037	X	5974	-0-	-1063	-0-	441	1	4954	2	N	7					100
							571	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
02	4480	X	4067	-0-	-413	-0-	239	1	3269	2	N	10					130
							548	3	11	9							
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	619	1	3723	2	N	8					138
							624	3	9	9							
04	4470	X	4055	-0-	-415	-0-	316	1	3191	2	N	12					150
							535	3	13	9							
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	344	1	4017	2	N	5					155
							773	3	6	9							
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	268	1	3859	2	N	15					170
							742	3	17	9							
*07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	380	1	3905	2	N	-0-	139	1			31
							751	3									

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

02	7840	X	7464	-0-	-376	-0-	414	1	5995	2	N	9					97
							1045	3	10	9							
03	8680	X	7854	-0-	-826	-0-	475	1	6267	2	N	18					115
							1092	3	20	9							
04	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	507	1	5997	2	N	3					118
							1045	3	3	9							
05	8277	X	7189	-0-	-1088	-0-	424	1	5629	2	N	12					130
							1123	3	13	9							
06	8010	X	7278	-0-	-732	-0-	355	1	5754	2	N	20					150
							1147	3	22	9							
07	8277	X	7053	-0-	-1224	-0-	496	1	5462	2	N	5					155
							1089	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

02	7784	X	6397	-0-	-1387	-0-	170	1	5304	2	N	34	164	1			22
							886	3	37	9							
03	8618	X	7666	-0-	-952	-0-	400	1	6200	2	N	28					50
							1035	3	31	9							
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	362	1	7227	2	N	22					72
							1206	3	24	9							
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	310	1	7303	2	N	31					103
							1420	3	34	9							
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	196	1	6908	2	N	37					140
							1342	3	41	9							
*07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	381	1	6849	2	N	15					155
							1331	3	17	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

02	308	N	298	-0-	-10	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1055	-0-	-37	-0-	1055	2			N	-0-					13
03	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					13
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1609	2	109	9	N	99					112
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1757	2	91	9	N	83					195
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	N	4					199
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					199

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 096871 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7867 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	28	1	256	2	N	-0-					142
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	31	1	337	2	N	22	142	1			22
							24	9									
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	30	1	331	2	N	14					36
							15	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	19					55
							21	9									
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	310	2	N	23					78
							25	9									
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	28	1	340	2	N	27					105
							30	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					42
03	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					42
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2562	2	86	9	N	78					120
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5					125
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	N	2					127
07	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	2494	2	46	9	N	42	163	1			6

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	14					284
							15	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					284
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					284
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					284
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					284
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					284

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	24	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	23	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	-0-					-0-
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	23	1	808	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					167
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					167
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					167
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					167

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20	37	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	T. A.		22	-0-	22	59	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	563	-0-	-137	-0-	563	2			N	-0-					45
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					45
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					45
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					45
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					45
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					45

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					39
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					39
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1672	2	20	9	N	18					57
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					57
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					57
*07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2209	-0-	-1235	-0-	300	1	1855	2	Y	49	47	1			58
							54	9									
03	3534	X	1595	-0-	-1939	-0-	244	1	1323	2	Y	25	65	1			18
							28	9									
04	2610	X	1672	-0-	-938	-0-	267	1	1382	2	Y	21	18	1			21
							23	9									
05	2449	X	1894	-0-	-555	-0-	251	1	1630	2	Y	12	27	1			6
							13	9									
06	2370	X	1506	-0-	-864	-0-	232	1	1245	2	Y	26	14	1			18
							29	9									
07	2449	X	1710	-0-	-739	-0-	243	1	1437	2	Y	27	21	1			24
							30	9									

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
02	1428	N	1037	-0-	-391	-0-	70	1	897	2	N	64	154	1			22
							70	9									
03	1457	N	482	-0-	-975	-0-	7	1	475	2	N	-0-					22
04	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	9	1	1173	2	N	-0-					22
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					22
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	9	1	2012	2	N	108					130
							119	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	832	2	36	9	Y	33					100
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	567	2	2	9	Y	2					102
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1300	2	34	9	Y	31					133
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	2	25	9	Y	23					156
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	Y	4	148	1			12
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3					15

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2001	2	47	9	N	43	157	1			8
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2287	2	30	9	N	27					35
04	2130	N	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			N	-0-					35
05	2263	N	1711	-0-	-552	-0-	1711	2			N	-0-					35
06	2250	N	844	-0-	-1406	-0-	844	2			N	-0-					35
07	1891	N	635	-0-	-1256	-0-	635	2			N	-0-					35

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	N	4					129
03	2232	N	1871	-0-	-361	-0-	1871	2			N	-0-					129
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					129
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					129
06	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	1562	2	3	9	N	3					132
07	2232	N	1565	-0-	-667	-0-	1528	2	37	9	N	34	154	1			12

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	59	1	1986	2	Y	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	59	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	53	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	56	1	1941	2	Y	-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 #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	N	-0-			-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	2	N	-0-			-0-
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	17	1	603	2	N	-0-			-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	22	1	755	2	N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	N	-0-			-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	26	1	883	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

02	336	N	185	-0-	-151	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-			-0-
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	9	1	310	2	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-			-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	6	1	187	2	N	-0-			-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	8	1	283	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	N	-0-			-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	2	N	-0-			-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	22	1	801	2	N	-0-			-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	24	1	848	2	N	-0-			-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	26	1	877	2	N	-0-			-0-
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	N	-0-			-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	49	1	1755	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	40	1	1394	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1654	-0-	-416	-0-	48	1	1606	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	50	1	1716	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	56	1	1873	2	Y	-0-			-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	59	1	2099	2	Y	-0-			-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2025	2	Y	-0-			-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-			-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	57	1	1920	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	54	1	1870	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

02	560	N	315	-0-	-245	-0-	9	1	306	2	N	-0-			-0-
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	16	1	577	2	N	-0-			-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	16	1	570	2	N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-			-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	25	1	857	2	N	-0-			-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	8	1	280	2	N	-0-			65
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	N	-0-			65
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	7	1	269	2	N	-0-			65
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-			65
06	330	N	136	-0-	-194	-0-	4	1	132	2	N	-0-			65
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	3	1	109	2	N	-0-			65

DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	N	-0-			-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	58	1	2072	2	N	-0-			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	55	1	1959	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	56	1	1955	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	52	1	1755	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	39	1	1351	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

02	308	X	248	-0-	-60	-0-	7	1	241	2	N	-0-			-0-
03	868	X	190	-0-	-678	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-
04	840	X	147	-0-	-693	-0-	4	1	143	2	N	-0-			-0-
05	868	X	306	-0-	-562	-0-	8	1	298	2	N	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	N	-0-			-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

02	644	N	579	-0-	-65	-0-	17	1	562	2	N	-0-			-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	17	1	609	2	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-			-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	16	1	565	2	N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-			-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	17	1	578	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	-0-			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	N	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-			-0-
05	837	N	624	-0-	-213	-0-	17	1	607	2	N	-0-			-0-
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	18	1	589	2	N	-0-			-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	16	1	564	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	24	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					125
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					125
04	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1466	2	33	9	N	30					155
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			N	-0-					155
06	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2			N	-0-					155
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					155

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					93
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					93
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					93
05	775	X	772	-0-	-3	-0-	770	2	2	9	N	2					95
06	750	X	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					95
07	775	X	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					95

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					45
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					45
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					45
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					45
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1002	2	67	9	N	61					106
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					106

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5516	2	32	9	N	29					88
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					88
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					88
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					88
06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5671	2	89	9	N	81	154	1			15
*07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5904	2	42	9	N	38					53

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2					138
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					138
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	N	3					141
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					141
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1843	2	4	9	N	4					145
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					145

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	N	7					91
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					91
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					91
05	558	N	268	-0-	-290	-0-	262	2	6	9	N	5					96
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					96
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	150	2	3	9	N	3					99

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					117
03	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	2			N	-0-					117
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					117
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					117
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					117
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					117

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1272	-0-	-408	-0-	1272	2			N	-0-					115
03	1860	N	202	-0-	-1658	-0-	202	2			N	-0-					115
04	1800	N	150	-0-	-1650	-0-	150	2			N	-0-					115
05	1395	N	448	-0-	-947	-0-	387	2	61	9	N	55	158	1			12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					12

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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 #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	103	-0-	-2361	-0-	103	2			N	-0-					10
03	2728	N	304	-0-	-2424	-0-	304	2			N	-0-					10
04	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	1251	2			N	-0-					10
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					10
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					10
*07	3100	N	3754	-0-	654	654	3754	2			N	-0-					10

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3649	-0-	-187	-0-	3649	2			N	-0-					144
03	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2			N	-0-					144
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3750	2			N	-0-					144
05	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	2			N	-0-					144
06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	3809	2			N	-0-					144
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					144

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	N	18					150
03	961	N	702	-0-	-259	-0-	688	2	14	9	N	13	151	1			12
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	716	2	31	9	N	28					40
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	647	2	30	9	N	27					67
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	595	2	22	9	N	20					87
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	607	2	30	9	N	27					114

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					109
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1636	2	34	9	N	31					140
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					140
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					140
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					140
07	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	1423	2			N	-0-					140

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	22	1	725	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	819	2	N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	21	1	743	2	N	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	23	1	802	2	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	-0-					-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	760	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	29	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	21	1	753	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	24	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	806	N	553	-0-	-253	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					12
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					12
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					12
05	2263	N	1502	-0-	-761	-0-	1502	2			Y	-0-					12
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					12
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			Y	-0-					12

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1835	-0-	-545	-0-	1835	2			N	-0-					32
03	2852	N	1961	-0-	-891	-0-	1961	2			N	-0-					32
04	2790	N	1801	-0-	-989	-0-	1801	2			N	-0-					32
05	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					32
06	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	1644	2			N	-0-					32
07	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					32

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2674	2	83	9	N	75					84
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2862	2	33	9	N	30					114
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12					126
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2803	2	33	9	N	30	149	1			7
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2630	2	42	9	N	38					45
07	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	2631	2	36	9	N	33					78

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1606	-0-	-1110	-0-	1606	2			N	-0-					112
03	3038	X	1729	-0-	-1309	-0-	1671	2	58	9	N	53					165
04	2940	X	1779	-0-	-1161	-0-	1779	2			N	-0-	151	1			14
05	3038	X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	2			N	-0-					14
06	1980	X	1555	-0-	-425	-0-	1555	2			N	-0-					14
*07	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	1444	2			N	-0-					14

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1795	-0-	-361	-0-	248	1	1539	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	2077	X	1503	-0-	-574	-0-	232	1	1264	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	2010	X	1115	-0-	-895	-0-	180	1	932	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1984	X	816	-0-	-1168	-0-	109	1	704	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	281	1	1515	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	314	1	1853	2	Y	4	3	1			3
							4	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
02	2800	N	2982	-0-	182	951	87	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2664	-0-	-436	515	73	1	2591	2	N	-0-					-0-
04	3171	X	2656	-0-	-515	-0-	72	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	69	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	71	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	72	1	2484	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					136
03	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			N	-0-					136
04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2043	2			N	-0-					136
05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1969	2			N	-0-					136
06	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-					136
*07	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	1837	2			N	-0-	17	7			119

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					5
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					5
04	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2048	2	48	9	N	44					49
05	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	1612	2			N	-0-					49
06	2160	N	1349	-0-	-811	-0-	1349	2			N	-0-					49
07	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			N	-0-					49

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1436	2	103	9	N	94					99
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1520	2	72	9	N	65	159	1			5
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1456	2	52	9	N	47					52
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1464	2	83	9	N	75					127
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1394	2	59	9	N	54	150	1			31
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1485	2	88	9	N	80					111

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	23	1	758	2	N	-0-					-0-
03	992	N	805	-0-	-187	-0-	22	1	783	2	N	-0-					-0-
04	930	N	699	-0-	-231	-0-	19	1	680	2	N	-0-					-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	19	1	649	2	N	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	18	1	639	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					21
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					21
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					21
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					21
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					21
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	21	1	712	2	N	-0-					-0-
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	21	1	739	2	N	-0-					-0-
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	20	1	705	2	N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	20	1	717	2	N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	21	1	700	2	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	20	1	700	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
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	174	-0-	-1035	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	34	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	38	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	38	1	1290	2	N	-0-					-0-
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	39	1	1344	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	9	N	60					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

02	812	N	765	-0-	-47	-0-	22	1	743	2	N	-0-					117
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	23	1	829	2	N	-0-					117
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	N	-0-					117
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	N	39	137	1			19
							43	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1072	2	N	-0-					19
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	32	1	1104	2	N	-0-					19

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	181	1	1125	2	Y	74	56	1			85
							81	9									
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	156	1	849	2	Y	60	101	1			44
							66	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	208	1	1077	2	Y	60	44	1			60
							66	9									
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	364	1	2355	2	Y	61	91	1			30
							67	9									
06	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	245	1	1315	2	Y	63	50	1			43
							69	9									
07	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	208	1	1226	2	Y	57	48	1			52
							63	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7374	2	56	9	N	51					145
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					145
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7647	2	37	9	N	34	166	1			13
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					13
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					13
*07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					13

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
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					200
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	-0-					200
04	1230	N	449	-0-	-781	-0-	14	1	296	3	N	126	177	1			149
							139	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					149
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	3	N	138	175	1			112
							152	9									
*07	3100	N	3528	-0-	428	428	173	1	3162	3	N	175	172	1			115
							193	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	134	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	136	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	156	1	5604	2	N	-0-					-0-
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	151	1	5297	2	N	-0-					-0-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	163	1	5473	2	N	-0-					-0-
*07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	174	1	6021	2	N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					130
03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14565	2	32	9	N	29					159
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14322	2	3	9	N	3	152	1			10
05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14669	2	22	9	N	20					30
06	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-					30
*07	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14773	2	21	9	N	19					49

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	974	2			N	-0-					59
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-					59
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					59
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					59
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					59
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					59

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					112
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6556	2	59	9	N	54	156	1			10
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					10
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					10
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					10
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					10

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	57	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	64	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	63	1	2108	2	N	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	62	1	2153	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
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					33
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					33
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					33
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					33
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					33
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					33

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	126	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	129	1	4600	2	N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	123	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	123	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	119	1	4004	2	N	-0-					-0-
*07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	115	1	3987	2	N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	3	N	-0-					40
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	-0-					40
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	3	N	-0-					40
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	N	-0-					40
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					40
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	3	N	-0-					40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	198	1	3515	3	N	61					206
							67	9									
03	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	155	1	3549	3	N	144	183	1			167
							158	9									
04	4260	X	2711	-0-	-1549	-0-	117	1	2505	3	N	81	169	1			79
							89	9									
05	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	180	1	3664	3	N	-0-					79
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	219	1	4238	3	N	132					211
							145	9									
07	4185	X	3364	-0-	-821	-0-	172	1	3146	3	N	42	179	1			74
							46	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	N	80	175	1			72
							88	9									
03	868	N	303	-0-	-565	-0-	13	1	290	3	N	-0-					72
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	14	1	310	3	N	122	174	1			20
							134	9									
05	899	N	260	-0-	-639	-0-	3	1	56	3	N	183	176	1			27
							201	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	155					182
							171	9									
07	465	N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	3	N	-0-					182

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3595	-0-	-157	-0-	3595	2			N	-0-					101
03	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	3891	2			N	-0-					101
04	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					101
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4017	2			N	-0-					101
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3865	2	6	9	N	5					106
07	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	3871	2			N	-0-					106

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	1511	1	9365	2	Y	38	19	1			42
							42	9									
03	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	1675	1	9117	2	Y	49	55	1			36
							54	9									
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1679	1	8694	2	Y	42	35	1			43
							46	9									
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1573	1	10179	2	Y	41	64	1			20
							45	9									
06	11700	X	10255	-0-	-1445	-0-	1602	1	8609	2	Y	40	33	1			27
							44	9									
07	12090	X	11839	-0-	-251	-0-	1708	1	10089	2	Y	38	31	1			34
							42	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	9995	-0-	-141	-0-	290	1	9705	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11109	-0-	-113	-0-	304	1	10805	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10662	-0-	-108	-0-	289	1	10373	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10862	-0-	-267	-0-	301	1	10561	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10300	-0-	-440	-0-	297	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10445	-0-	-653	-0-	293	1	10152	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20440	X	20205	-0-	-235	-0-	587	1	19618	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	22532	-0-	-191	-0-	616	1	21916	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	21057	-0-	-933	-0-	571	1	20486	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	21272	-0-	-1451	-0-	590	1	20682	2	N	-0-					-0-
06	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	608	1	20482	2	N	-0-					-0-
*07	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	608	1	21038	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
02	17444	X	16781	-0-	-663	-0-	487	1	16294	2	N	-0-					-0-
03	19313	X	18183	-0-	-1130	-0-	497	1	17686	2	N	-0-					-0-
04	18690	X	17166	-0-	-1524	-0-	465	1	16701	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	17350	-0-	-1219	-0-	481	1	16869	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	16037	-0-	-853	-0-	463	1	15574	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	16166	-0-	-1287	-0-	454	1	15712	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21840	X	21797	-0-	-43	-0-	633	1	21164	2	N	-0-					-0-
03	24180	X	24126	-0-	-54	-0-	660	1	23466	2	N	-0-					-0-
04	23400	X	23149	-0-	-251	-0-	627	1	22522	2	N	-0-					-0-
05	24180	X	23184	-0-	-996	-0-	643	1	22541	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	21560	-0-	-1150	-0-	622	1	20938	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	22188	-0-	-1279	-0-	623	1	21565	2	N	-0-					-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3484	-0-	-128	-0-	101	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3871	-0-	-97	-0-	106	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	97	1	3490	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	102	1	3561	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3534	-0-	-66	-0-	102	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	102	1	3542	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	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	248	1	839	2	N	-0-					87
*02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	839	1	1107	2	N	-0-					87
*03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	869	1	1123	2	N	-0-					87
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	875	1	987	2	N	108	180	1			15
							119	9									
05	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	799	1	1026	2	N	-0-					15
06	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	777	1	950	2	N	47					62
							52	9									
*07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	916	1	1028	2	N	-0-					62

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18200	X	17011	-0-	-1189	-0-	494	1	16517	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	19260	-0-	-890	-0-	527	1	18733	2	N	-0-					-0-
04	19350	X	17943	-0-	-1407	-0-	486	1	17457	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	17907	-0-	-1406	-0-	497	1	17410	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	17055	-0-	-1305	-0-	492	1	16563	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	15877	-0-	-3095	-0-	446	1	15431	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22428	X	20647	-0-	-1781	-0-	599	1	20048	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	22647	-0-	-1781	-0-	620	1	22027	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	21466	-0-	-2174	-0-	582	1	20884	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	21617	-0-	-2470	-0-	613	1	21004	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	20907	-0-	-1113	-0-	603	1	20304	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	21159	-0-	-1595	-0-	595	1	20564	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17584	X	16362	-0-	-1222	-0-	475	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17958	-0-	-1262	-0-	491	1	17467	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	17658	-0-	-792	-0-	479	1	17179	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	17801	-0-	-1109	-0-	494	1	17307	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16973	-0-	-217	-0-	490	1	16483	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	17094	-0-	-669	-0-	480	1	16614	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 #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35700	X	31443	-0-	-4257	-0-	913	1	30530	2	N	-0-					-0-
03	38781	X	34566	-0-	-4215	-0-	946	1	33620	2	N	-0-					-0-
04	35910	X	32750	-0-	-3160	-0-	887	1	31863	2	N	-0-					-0-
05	36394	X	32865	-0-	-3529	-0-	912	1	31953	2	N	-0-					-0-
06	31694	X	31694	-0-	-0-	-0-	914	1	30780	2	N	-0-					-0-
07	32736	X	32242	-0-	-494	-0-	906	1	31336	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32172	X	28739	-0-	-3433	-0-	28739	2			N	-0-					135
03	35340	X	31118	-0-	-4222	-0-	31083	2	35	9	N	32	155	1			12
04	33300	X	29539	-0-	-3761	-0-	29508	2	31	9	N	28					40
05	33449	X	30033	-0-	-3416	-0-	30001	2	32	9	N	29					69
06	29940	X	28499	-0-	-1441	-0-	28477	2	22	9	N	20					89
07	30938	X	28990	-0-	-1948	-0-	28956	2	34	9	N	31					120

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31052	X	27578	-0-	-3474	-0-	800	1	26778	2	N	-0-					-0-
03	33697	X	30280	-0-	-3417	-0-	828	1	29452	2	N	-0-					-0-
04	31890	X	29093	-0-	-2797	-0-	788	1	28305	2	N	-0-					-0-
05	32333	X	28965	-0-	-3368	-0-	803	1	28162	2	N	-0-					-0-
06	28530	X	27200	-0-	-1330	-0-	784	1	26416	2	N	-0-					-0-
07	29481	X	27488	-0-	-1993	-0-	772	1	26716	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42840	X	35900	-0-	-6940	-0-	1042	1	34858	2	N	-0-					-0-
03	46314	X	38436	-0-	-7878	-0-	1051	1	37385	2	N	-0-					-0-
04	42000	X	36366	-0-	-5634	-0-	985	1	35381	2	N	-0-					-0-
05	42036	X	36337	-0-	-5699	-0-	1008	1	35329	2	N	-0-					-0-
06	37650	X	34788	-0-	-2862	-0-	1003	1	33785	2	N	-0-					-0-
07	38905	X	35155	-0-	-3750	-0-	988	1	34167	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20580	X	17626	-0-	-2954	-0-	936	1	16658	3	N	29					109
							32	9									
03	21762	X	19809	-0-	-1953	-0-	829	1	18941	3	N	35					144
							39	9									
04	20280	X	18836	-0-	-1444	-0-	836	1	17967	3	N	30					174
							33	9									
05	19530	X	18921	-0-	-609	-0-	886	1	18010	3	N	23					197
							25	9									
06	18900	X	15713	-0-	-3187	-0-	773	1	14936	3	N	4	178	1			23
							4	9									
07	19809	X	12102	-0-	-7707	-0-	627	1	11445	3	N	27					50
							30	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36876	X	32772	-0-	-4104	-0-	32703	2	69	9	N	63	181	1			44
03	40796	X	35202	-0-	-5594	-0-	35169	2	33	9	N	30					74
04	38280	X	33230	-0-	-5050	-0-	33178	2	52	9	N	47					121
05	38440	X	33353	-0-	-5087	-0-	33314	2	39	9	N	35					156
06	33960	X	31499	-0-	-2461	-0-	31463	2	36	9	N	33	154	1			35
07	35092	X	31821	-0-	-3271	-0-	31821	2			N	-0-					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26488	X	22265	-0-	-4223	-0-	646	1	21619	2	N	-0-					-0-
03	28551	X	24285	-0-	-4266	-0-	664	1	23621	2	N	-0-					-0-
04	26130	X	22753	-0-	-3377	-0-	617	1	22136	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	23256	-0-	-2970	-0-	645	1	22611	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	23569	-0-	-941	-0-	680	1	22889	2	N	-0-					-0-
07	24645	X	23792	-0-	-853	-0-	669	1	23123	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
02	54348	X	45053	-0-	-9295	-0-	2388	1	42510	3	N	141	156	1			100
							155	9									
03	58528	X	48859	-0-	-9669	-0-	2050	1	46809	3	N	-0-					100
04	53670	X	45858	-0-	-7812	-0-	2038	1	43820	3	N	-0-					100
05	52979	X	45034	-0-	-7945	-0-	2113	1	42919	3	N	2					102
							2	9									
06	43140	X	41438	-0-	-1702	-0-	2039	1	39399	3	N	-0-					102
07	44578	X	41557	-0-	-3021	-0-	2161	1	39396	3	N	-0-					102

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45724	X	35744	-0-	-9980	-0-	1038	1	34706	2	N	-0-					-0-
03	48949	X	38878	-0-	-10071	-0-	1064	1	37814	2	N	-0-					-0-
04	44340	X	36537	-0-	-7803	-0-	990	1	35547	2	N	-0-					-0-
05	43772	X	36720	-0-	-7052	-0-	1018	1	35702	2	N	-0-					-0-
06	39780	X	35642	-0-	-4138	-0-	1028	1	34614	2	N	-0-					-0-
07	39587	X	35957	-0-	-3630	-0-	1010	1	34947	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
02	35000	X	30410	-0-	-4590	-0-	30351	2	59	9	N	54					67
03	37324	X	32832	-0-	-4492	-0-	32832	2			N	-0-					67
04	35100	X	31319	-0-	-3781	-0-	31229	2	90	9	N	82					149
05	35278	X	31344	-0-	-3934	-0-	31315	2	29	9	N	26	162	1			13
06	31680	X	29618	-0-	-2062	-0-	29564	2	54	9	N	49					62
07	32736	X	30152	-0-	-2584	-0-	30128	2	24	9	N	22					84

ROGERS LAKE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265991 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113148	X	40836	-0-	-72312	-0-	2167	1	38585	3	N	76	175	1			107
							84	9									
03	125271	X	43133	-0-	-82138	-0-	1806	1	41243	3	N	76					183
							84	9									
04	39238	X	39238	-0-	-0-	-0-	1741	1	37420	3	N	70	183	1			70
							77	9									
05	51429	X	38357	-0-	-13072	-0-	1796	1	36484	3	N	70					140
							77	9									
06	46170	X	35856	-0-	-10314	-0-	1760	1	34024	3	N	65					205
							72	9									
07	45198	X	35614	-0-	-9584	-0-	1848	1	33705	3	N	55	182	1			78
							61	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
02	0	Z	32316	-0-	32316	1646123	32224	2	92	9	Y	84	47	1			93
03	0	Z	40437	-0-	40437	1686560	40309	2	128	9	Y	116	124	1			85
04	0	Z	37741	-0-	37741	1724301	37631	2	110	9	Y	100	83	1			102
05	0	Z	34806	-0-	34806	1759107	34699	2	107	9	Y	97	151	1			48
06	0	Z	36050	-0-	36050	1795157	35945	2	105	9	Y	95	78	1			65
07	0	Z	34223	-0-	34223	1829380	34124	2	99	9	Y	90	74	1			81

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156856	X	31987	-0-	-124869	-0-	1698	1	30232	3	N	52					170
							57	9									
03	173662	X	34587	-0-	-139075	-0-	1448	1	33076	3	N	57					227
							63	9									
04	168060	X	32899	-0-	-135161	-0-	1460	1	31376	3	N	57	182	1			102
							63	9									
05	36921	X	32134	-0-	-4787	-0-	1505	1	30571	3	N	53					155
							58	9									
06	35730	X	29676	-0-	-6054	-0-	1457	1	28165	3	N	49	182	1			22
							54	9									
07	35402	X	29618	-0-	-5784	-0-	1536	1	28020	3	N	56					78
							62	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111272	X	29308	-0-	-81964	-0-	29217	2	91	9	N	83	169	1			13
03	123194	X	31696	-0-	-91498	-0-	31696	2			N	-0-					13
04	119220	X	30003	-0-	-89217	-0-	29944	2	59	9	N	54					67
05	36146	X	29885	-0-	-6261	-0-	29838	2	47	9	N	43					110
06	33420	X	27966	-0-	-5454	-0-	27966	2			N	-0-					110
07	32457	X	27722	-0-	-4735	-0-	27682	2	40	9	N	36	106	1			40

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137620	X	44763	-0-	-92857	-0-	2376	1	42315	3	N	65					205
							72	9									
03	152365	X	47076	-0-	-105289	-0-	1972	1	45029	3	N	68	170	1			103
							75	9									
04	147450	X	43284	-0-	-104166	-0-	1920	1	41288	3	N	69					172
							76	9									
05	152365	X	42000	-0-	-110365	-0-	1968	1	39988	3	N	40	179	1			33
							44	9									
06	52380	X	38588	-0-	-13792	-0-	1897	1	36654	3	N	34					67
							37	9									
07	49569	X	38306	-0-	-11263	-0-	1989	1	36270	3	N	43					110
							47	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JONESVILLE WELL #: 2 RRCID -> 098630 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9193 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2011

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	14	1	1572	2	N	-0-					28
03	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	16	1	1708	2	N	7					35
							8	9									
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	15	1	1612	2	N	4	2	8			37
							4	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1776	2	N	1					38
							1	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2011	2	N	5					43
							6	9									
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	4					47
							4	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

02	2800	N	680	-0-	-2120	2134	12	1	668	2	N	-0-	119	1			27
03	2831	N	697	-0-	-2134	-0-	16	1	681	2	N	-0-					27
04	2250	X	803	-0-	-1447	-0-	15	1	762	2	N	24	1	8			50
							26	9									
05	2325	X	797	-0-	-1528	-0-	16	1	761	2	N	18					68
							20	9									
06	2250	X	669	-0-	-1581	-0-	15	1	654	2	N	-0-					68
07	837	X	569	-0-	-268	-0-	16	1	498	2	N	50					118
							55	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

02	2800	N	2848	-0-	48	48	14	1	2834	2	N	-0-					-0-
03	3034	N	2986	-0-	-48	-0-	16	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	15	1	2732	2	N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	16	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	15	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	16	1	2718	2	N	-0-					-0-

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

02	756	N	692	-0-	-64	-0-	14	1	678	2	N	-0-					25
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	16	1	735	2	N	2					27
							2	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	2	N	-0-					27
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	N	-0-					27
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-					27
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	16	1	653	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					53
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	2	N	-0-					53
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	N	-0-					53
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	15					68
							17	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-					68
07	434	N	271	-0-	-163	-0-	12	1	259	2	N	-0-					68

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4063	X	3168	-0-	-895	-0-	14	1	3136	2	N	16					48
							18	9									
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	16	1	3447	2	N	-0-					48
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	15	1	3261	2	N	-0-					48
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	16	1	3329	2	N	21					69
							23	9									
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	2	N	-0-					69
*07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	16	1	3153	2	N	3					72
							3	9									

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	115	1	923	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3147	-0-	47	47	140	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	2279	N	2232	-0-	-47	-0-	135	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	140	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	104	1	2214	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	14	1	2387	2	N	-0-					12
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	-0-					12
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					12
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	16	1	1985	2	N	-0-					12
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	15	1	1679	2	N	-0-					12
07	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	16	1	1901	2	N	-0-					12

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	14	1	726	2	N	-0-					30
03	899	N	815	-0-	-84	-0-	14	1	799	2	N	2					32
							2	9									
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	15	1	762	2	N	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	N	-0-					32
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	N	-0-					32
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	16	1	764	2	N	-0-					32

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	45	149	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	15	1	3669	2	N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	15	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	16	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	15	1	2580	2	N	-0-					-0-
*07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	16	1	2782	2	N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	14	1	3480	2	N	56					104
							62	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	15	1	3545	2	N	-0-					104
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	15	1	3537	2	N	-0-	79	1			25
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	16	1	3500	2	N	-0-					25
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	15	1	3180	2	N	-0-					25
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3192	2	N	4					29
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					16
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

02	952	N	928	-0-	-24	-0-	14	1	907	2	N	6					21
							7	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	2	N	6					27
							7	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1786	2	N	-0-					27
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	12	1	989	2	N	2					29
							2	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	13	1	964	2	N	-0-					29
07	1860	N	892	-0-	-968	-0-	16	1	876	2	N	-0-					29

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	14	1	1664	2	N	-0-					63
03	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	16	1	1635	2	N	14	6	1			71
							15	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	15	1	1733	2	N	-0-					71
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	-0-					71
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	15	1	1829	2	N	10					81
							11	9									
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	16	1	1840	2	N	-0-					81

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

02	1848	N	1770	-0-	-78	-0-	14	1	1724	2	N	29					63
							32	9									
03	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	16	1	1903	2	N	-0-					63
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2190	2	N	-0-					63
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	16	1	2631	2	N	-0-					63
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	15	1	2204	2	N	18					81
							20	9									
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2558	2	N	-0-					81

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	14	1	1263	2	N	-0-					27
03	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	16	1	1279	2	N	-0-					27
04	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	15	1	1052	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	12	1	1077	2	N	6					33
							7	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	15	1	1207	2	N	6					39
							7	9									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	16	1	1384	2	N	10					49
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2044	-0-	-280	-0-	125	1	1919	2	N	-0-					162
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	139	1	2343	2	N	56	154	1			64
							62	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	135	1	2299	2	N	7	1	8			70
							8	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2299	2	N	19					89
							21	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	130	1	2212	2	N	39					128
							43	9									
*07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	139	1	2362	2	N	125	163	1			90
							138	9									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	1169	2	N	33					84
							36	9									
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	14	1	1233	2	N	-0-					84
04	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	15	1	1177	2	N	-0-					84
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	16	1	1169	2	N	-0-					84
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	15	1	1092	2	N	48					132
							53	9									
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	16	1	1142	2	N	1	130	1			3
							1	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2615	-0-	-1445	-0-	13	1	2602	2	N	-0-					150
03	4495	X	2742	-0-	-1753	-0-	14	1	2728	2	N	-0-					150
04	4320	X	2606	-0-	-1714	-0-	15	1	2544	2	N	43	158	1			35
							47	9									
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	15	1	3855	2	N	184	174	1			45
							202	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	15	1	4454	2	N	127					172
							140	9									
*07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	15	1	3603	2	N	8	163	1			17
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2615	-0-	-297	-0-	14	1	2601	2	N	-0-					35
03	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	16	1	2869	2	N	-0-					35
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	15	1	3924	2	N	100					135
							110	9									
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	16	1	4185	2	N	50	173	1			12
							55	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	15	1	3824	2	N	-0-					12
*07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	16	1	4069	2	N	90					102
							99	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	14	1	2169	2	N	47					172
							52	9									
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	16	1	2437	2	N	20	180	1			12
							22	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	N	-0-					12
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	16	1	2418	2	N	-0-					12
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	15	1	2175	2	N	86					98
							95	9									
07	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	15	1	2104	2	N	-0-	88	1			10

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2788	2	N	20					99
							22	9									
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	16	1	3037	2	N	-0-					99
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	N	3					102
							3	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	2	N	77	164	1			15
							85	9									
06	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	15	1	2661	2	N	-0-					15
07	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	16	1	2849	2	N	-0-					15

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2756	-0-	-44	-0-	14	1	2742	2	N	-0-					95
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	16	1	3138	2	N	-0-					95
04	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	15	1	2954	2	N	-0-					95
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3050	2	N	47					142
							52	9									
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	15	1	2795	2	N	36	168	1			10
							40	9									
07	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	16	1	3033	2	N	15					25
							17	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	14	1	2297	2	N	47					55
							52	9									
03	2759	N	2570	-0-	-189	-0-	16	1	2554	2	N	-0-					55
04	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	15	1	2622	2	N	-0-					55
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	16	1	2620	2	N	-0-					55
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	15	1	2395	2	N	-0-					55
07	2728	N	2387	-0-	-341	-0-	15	1	2372	2	N	-0-					55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	126	1	2829	2	N	89	178	1			63
							98	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	140	1	3125	2	N	127	165	1			25
							140	9									
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	135	1	3123	2	N	-0-					25
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	140	1	3143	2	N	105					130
							116	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	N	52	159	1			23
							57	9									
*07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	140	1	3010	2	N	125					148
							138	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	14	1	3239	2	N	-0-					13
03	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	16	1	3563	2	N	-0-					13
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	15	1	3441	2	N	-0-					13
05	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	16	1	3502	2	N	-0-					13
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	15	1	3245	2	N	-0-					13
07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	16	1	3424	2	N	-0-					13

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2788	-0-	-264	-0-	14	1	2774	2	N	-0-					100
03	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	16	1	2918	2	N	-0-					100
04	3270	X	2371	-0-	-899	-0-	15	1	2353	2	N	3	3	8			100
							3	9									
05	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	16	1	2889	2	N	30					130
							33	9									
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	2	N	-0-					130
*07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	2	N	59	172	1			17
							65	9									

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
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	126	1	5639	2	N	-0-					83
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	140	1	6770	2	N	-0-					83
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	135	1	6070	2	N	28	1	8			110
							31	9									
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	140	1	6176	2	N	-0-					110
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	131	1	5109	2	N	-0-					110
07	5797	X	4252	-0-	-1545	-0-	131	1	4121	2	N	-0-					110

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
02	3052	X	2651	-0-	-401	-0-	14	1	2637	2	N	-0-					12
03	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	16	1	2966	2	N	-0-					12
04	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	15	1	2821	2	N	-0-					12
05	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	16	1	2996	2	N	-0-					12
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	15	1	2854	2	N	-0-					12
07	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	16	1	2904	2	N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	14	1	1513	2	N	-0-					25
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	16	1	1672	2	N	-0-					25
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	15	1	1291	2	N	-0-					25
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	16	1	1193	2	N	-0-					25
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	15	1	1445	2	N	-0-					25
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					25

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	2	N	-0-					43
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	16	1	2726	2	N	39					82
							43	9									
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	2	N	-0-					82
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	2	N	-0-					82
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	15	1	2731	2	N	-0-					82
07	3069	N	2994	-0-	-75	-0-	16	1	2978	2	N	-0-	75	1			7

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

02	2156	N	2128	-0-	-28	-0-	14	1	2114	2	N	-0-					23
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	16	1	2371	2	N	-0-					23
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	15	1	2339	2	N	-0-					23
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	14	1	2345	2	N	7					30
							8	9									
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	2	N	-0-					30
*07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2440	2	N	20					50
							22	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

02	4284	X	3812	-0-	-472	-0-	14	1	3798	2	N	-0-					155
03	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	16	1	4181	2	N	-0-					155
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	15	1	3985	2	N	6	153	1			8
							7	9									
05	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	16	1	4073	2	N	-0-					8
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	15	1	3790	2	N	-0-					8
07	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	16	1	3977	2	N	-0-					8

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	14	1	3810	2	N	29					37
							32	9									
03	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	16	1	4124	2	N	22					59
							24	9									
04	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	15	1	3983	2	N	-0-					59
05	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	16	1	4078	2	N	-0-					59
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	15	1	3740	2	N	-0-	53	1			6
07	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	16	1	3982	2	N	-0-					6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2490	-0-	-338	-0-	12	1	2478	2	N	-0-					3
03	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	16	1	3043	2	N	-0-					3
04	2970	X	2103	-0-	-867	-0-	12	1	2091	2	N	-0-					3
05	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	15	1	2771	2	N	-0-					3
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	15	1	2456	2	N	-0-					3
*07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	16	1	2451	2	N	-0-					3

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

02	1960	N	1945	-0-	-15	-0-	126	1	1819	2	N	-0-	35	1			17
03	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	138	1	1859	2	N	-0-					17
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	135	1	1810	2	N	-0-					17
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	1597	2	N	-0-					17
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	131	1	1635	2	N	46					63
							51	9									
07	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	138	1	1611	2	N	-0-					63

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	14	1	1231	2	N	-0-					37
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	16	1	1380	2	N	-0-					37
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	1268	2	N	-0-					37
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					37
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	15	1	1062	2	N	-0-					37
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	16	1	1041	2	N	5					42
							6	9									

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	14	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	16	1	2333	2	N	10					10
							11	9									
04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	15	1	2241	2	N	8					18
							9	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	16	1	2298	2	N	-0-					18
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2174	2	N	82					100
							90	9									
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	16	1	2268	2	N	-0-					100

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	14	1	3346	2	N	-0-					18
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	16	1	3404	2	N	-0-					18
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	15	1	2896	2	N	-0-					18
05	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	16	1	2667	2	N	-0-					18
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	15	1	2357	2	N	-0-					18
07	3162	X	2428	-0-	-734	-0-	16	1	2412	2	N	-0-					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	14	1	3238	2	N	-0-					48
03	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	16	1	3487	2	N	-0-					48
04	3600	X	3312	-0-	-288	-0-	15	1	3297	2	N	-0-					48
05	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	16	1	3418	2	N	19					67
							21	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	15	1	3167	2	N	42					109
							46	9									
07	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	16	1	3336	2	N	5	49	1			65
							6	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2788	-0-	-656	-0-	13	1	2775	2	N	-0-					104
03	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	16	1	3550	2	N	-0-					104
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	15	1	3373	2	N	4	4	8			104
							4	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	16	1	3410	2	N	16					120
							18	9									
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	13	1	3038	2	N	-0-					120
*07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	16	1	5100	2	N	-0-					120

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	14	1	5604	2	N	32					128
							35	9									
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	16	1	6106	2	N	46	161	1			13
							51	9									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	15	1	5878	2	N	-0-					13
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	15	1	5796	2	N	-0-					13
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	10	1	5238	2	N	-0-					13
*07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	16	1	6070	2	N	-0-					13

GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35

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
02	1904	N	1498	-0-	-406	-0-	77	1	1421	2	N	-0-					224
03	2666	N	2070	-0-	-596	-0-	85	1	1926	2	N	54	2	8			276
							59	9									
04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	73	1	1559	2	N	7	2	8			281
							8	9									
05	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	74	1	1486	2	N	49	1	8			329
							54	9									
06	2010	N	1399	-0-	-611	-0-	65	1	1316	2	N	16	181	1			164
							18	9									
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	64	1	1322	2	N	23	2	8			185
							25	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2440	-0-	-192	-0-	123	1	2280	2	N	34	3	8			197
							37	9									
03	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	106	1	2416	2	N	31	166	1	2	8	60
							34	9									
04	2760	N	2239	-0-	-521	-0-	99	1	2109	2	N	28	2	8			86
							31	9									
05	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	97	1	1942	2	N	25	2	8			109
							28	9									
06	2460	N	2074	-0-	-386	-0-	96	1	1950	2	N	25	2	8			132
							28	9									
07	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	91	1	1881	2	N	25	2	8			155
							28	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	43	1	789	2	N	8					170
							9	9									
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	44	1	994	2	N	4					174
							4	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-					174
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-					174
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	N	-0-					174
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	2	N	20					194
							22	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1584	-0-	-180	-0-	80	1	1485	2	N	17	2	8			224
							19	9									
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	82	1	1851	2	N	5					229
							6	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	N	5					234
							6	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	N	-0-					234
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	N	2	2	8			234
							2	9									
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	90	1	1865	2	N	6					240
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1202	-0-	-142	-0-	61	1	1139	2	N	2	2	8			175
							2	9									
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	64	1	1448	2	N	2					177
							2	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	N	30					207
							33	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	N	-0-					207
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	2	N	-0-					207
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1724	2	N	3					210
							3	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36400	X	26730	-0-	-9670	-0-	26599	2	131	9	N	119	196	1	25	8	97
03	36332	X	26632	-0-	-9700	-0-	26612	2	20	9	N	18	11	8			104
04	33780	X	24553	-0-	-9227	-0-	24347	2	206	9	N	187	177	1	17	8	97
05	31403	X	24189	-0-	-7214	-0-	24131	2	58	9	N	53	13	8			137
06	30390	X	30004	-0-	-386	-0-	29975	2	29	9	N	26	26	8			137
*07	30865	X	30865	-0-	-0-	-0-	30719	2	146	9	N	133	195	1	25	8	50

SABINE OIL & GAS LLC 742142
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1628	-0-	-136	-0-	58	1	1506	2	Y	58	69	1	1	8	24
							64	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	71	1	1852	2	Y	60					84
							66	9									
04	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	71	1	1851	2	Y	13	78	1	1	8	18
							14	9									
05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	61	1	1517	2	Y	10	1	8			27
							11	9									
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	82	1	1753	2	Y	7					34
							8	9									
07	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	63	1	1284	2	Y	13	3	8			44
							14	9									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	123	1	3218	2	Y	72	118	1			38
							79	9									
03	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	120	1	3131	2	Y	83					121
							91	9									
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	127	1	3277	2	Y	10	107	1	2	8	22
							11	9									
05	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	122	1	3041	2	Y	18					40
							20	9									
06	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	101	1	2158	2	Y	13					53
							14	9									
*07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	148	1	3039	2	Y	15					68
							17	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58044	X	51457	-0-	-6587	-0-	2003	1	49316	2	N	125	180	1	13	8	37
							138	9									
03	61845	X	57309	-0-	-4536	-0-	2227	1	54977	2	N	95					132
							105	9									
04	56640	X	54685	-0-	-1955	-0-	2142	1	52265	2	N	253	180	1	57	8	148
							278	9									
05	57474	X	54960	-0-	-2514	-0-	2235	1	52547	2	N	162	172	1	58	8	80
							178	9									
06	54720	X	45942	-0-	-8778	-0-	2157	1	43628	2	N	143	169	1	17	8	37
							157	9									
07	56544	X	45154	-0-	-11390	-0-	2207	1	42790	2	N	143	23	8			157
							157	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	N	32	2	8			138
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10	1	8			147
04	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	310	2			N	-0-					147
05	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	2			N	-0-					147
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1	9	N	1	1	8			147
*07	310	N	209	-0-	-101	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			147

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1	1	5	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1611	-0-	-685	-0-	48	1	1563	2	N	-0-					62
03	2728	N	1905	-0-	-823	-0-	57	1	1809	2	N	35					97
							39	9									
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	57	1	1689	2	N	-0-					97
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1769	2	N	20					117
							22	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	N	-0-					117
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	69	1	1915	2	N	-0-					117

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	173	1	2776	2	N	2	2	1	2	8	123
							2	9									
*09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	173	1	2522	2	N	3	2	8			124
							3	9									
*10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	191	1	2832	2	N	1					125
							1	9									
*11	3000	N	3738	-0-	738	738	231	1	3507	2	N	-0-					125
*12	3100	N	4932	-0-	1832	2570	315	1	4615	2	N	2	2	8			125
							2	9									
*01	3100	N	4085	-0-	985	3555	269	1	3816	2	N	-0-					125
*02	6912	X	3357	-0-	-3555	-0-	187	1	3170	2	N	-0-					125
*03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	194	1	3260	2	Y	-0-					125
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	239	1	3250	2	Y	6	6	8			125
							7	9									
*05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	178	1	2702	2	Y	-0-					125
*06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	154	1	2290	2	Y	9	133	1			1
							10	9									
*07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	161	1	2354	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2249	2	N	2					124
							2	9									
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	79	1	2515	2	N	5					129
							6	9									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	80	1	2389	2	N	5					134
							6	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	89	1	2571	2	N	-0-					134
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	94	1	2544	2	N	72					206
							79	9									
*07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	97	1	2687	2	N	20	175	1			51
							22	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216287 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9098 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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. 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
*08	2511	N	2355	-0-	-156	-0-		134	1	2219	2	N	2	1	1	2	8	142
								2	9									
*09	2430	N	2266	-0-	-164	-0-		138	1	2126	2	N	2	2	8			142
								2	9									
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-		146	1	2162	2	N	-0-					142
*11	2280	N	2113	-0-	-167	-0-		131	1	1982	2	N	-0-					142
*12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-		142	1	2076	2	N	2	2	8			142
								2	9									
*01	2325	N	2237	-0-	-88	-0-		147	1	2090	2	N	-0-					142
*02	1988	N	1981	-0-	-7	-0-		110	1	1871	2	N	-0-					142
*03	2232	N	2017	-0-	-215	-0-		113	1	1904	2	Y	-0-					142
*04	2160	N	1882	-0-	-278	-0-		129	1	1747	2	Y	5	5	8			142
								6	9									
*05	2201	N	1860	-0-	-341	-0-		115	1	1745	2	Y	-0-					142
*06	1950	N	1793	-0-	-157	-0-		113	1	1680	2	Y	-0-					142
07	1953	N	1817	-0-	-136	-0-		116	1	1699	2	Y	2	141	1	3	5	-0-
								2	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	7307	-0-	4207	7791		423	1	6789	2	N	86	85	1	3	8	92
								95	9									
*09	3000	N	6367	-0-	3367	11158		403	1	5873	2	N	83	93	1	4	8	78
								91	9									
*10	17690	X	6532	-0-	-11158	-0-		412	1	6101	2	N	17					95
								19	9									
*11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-		231	1	3503	2	N	63	96	1			62
								69	9									
*12	7316	X	2280	-0-	-5036	-0-		139	1	2039	2	N	93	109	1	3	8	43
								102	9									
*01	7316	X	3792	-0-	-3524	-0-		249	1	3536	2	N	6					49
								7	9									
*02	5936	X	3814	-0-	-2122	-0-		208	1	3528	2	N	71	102	1			18
								78	9									
*03	6541	X	3907	-0-	-2634	-0-		218	1	3661	2	Y	25					43
								28	9									
*04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-		299	1	4059	2	Y	65	52	1	12	8	44
								72	9									
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-		324	1	4928	2	Y	44	88	1			-0-
								48	9									
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-		186	1	2769	2	Y	27	18	1			9
								30	9									
07	2790	X	2476	-0-	-314	-0-		156	1	2290	2	Y	27	28	1			8
								30	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8525	X	6831	-0-		-1694	-0-	385	1	6378	2	N	62	189	1	2	8	59
								68	9									
*09	8250	X	8015	-0-		-235	-0-	479	1	7349	2	N	170	191	1	2	8	36
								187	9									
*10	8246	X	7824	-0-		-422	-0-	489	1	7230	2	N	95					131
								105	9									
*11	7740	X	7328	-0-		-412	-0-	450	1	6821	2	N	52					183
								57	9									
*12	7583	X	7583	-0-		-0-	-0-	470	1	6890	2	N	203	192	1	3	8	191
								223	9									
*01	7533	X	7107	-0-		-426	-0-	461	1	6550	2	N	87	189	1			89
								96	9									
*02	6804	X	6363	-0-		-441	-0-	344	1	5852	2	N	152	178	1			63
								167	9									
*03	7533	X	6972	-0-		-561	-0-	385	1	6458	2	Y	117					171
								129	9									
*04	7290	X	5982	-0-		-1308	-0-	409	1	5559	2	Y	13	178	1	6	8	-0-
								14	9									
*05	7533	X	6916	-0-		-617	-0-	427	1	6489	2	Y	-0-					-0-
*06	6900	X	6845	-0-		-55	-0-	431	1	6406	2	Y	7	5	1			2
								8	9									
*07	7255	X	7255	-0-		-0-	-0-	463	1	6784	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3714	-0-		-374	-0-	110	1	3580	2	N	22					147
								24	9									
03	4588	X	4217	-0-		-371	-0-	129	1	4074	2	N	13					160
								14	9									
04	4440	X	4070	-0-		-370	-0-	132	1	3938	2	N	-0-					160
05	4588	X	4224	-0-		-364	-0-	141	1	4075	2	N	7					167
								8	9									
06	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-	147	1	3985	2	N	72					239
								79	9									
*07	4303	X	4303	-0-		-0-	-0-	150	1	4139	2	N	13	188	1			64
								14	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2542	N	2363	-0-		-179	-0-	134	1	2226	2	N	3	1	1	1	8	74
								3	9									
*09	2460	N	2358	-0-		-102	-0-	144	1	2213	2	N	1	1	8			74
								1	9									
*10	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-	147	1	2178	2	N	-0-					74
*11	2280	N	2234	-0-		-46	-0-	138	1	2093	2	N	3					77
								3	9									
*12	2449	N	2078	-0-		-371	-0-	133	1	1942	2	N	3	1	8			79
								3	9									
*01	2325	N	2006	-0-		-319	-0-	132	1	1874	2	N	-0-					79
*02	2100	N	1949	-0-		-151	-0-	108	1	1839	2	N	2					81
								2	9									
*03	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	-0-					81
*04	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	135	1	1838	2	Y	5	3	8			83
								6	9									
*05	2170	N	1990	-0-		-180	-0-	123	1	1866	2	Y	1					84
								1	9									
*06	2040	N	1835	-0-		-205	-0-	116	1	1719	2	Y	-0-					84
07	2046	N	1962	-0-		-84	-0-	125	1	1837	2	Y	-0-					84

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	2				N	-0-					9
03	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2				N	-0-					9
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9		N	12	3	8			18
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2				N	-0-					18
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2				N	-0-					18
07	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2				N	-0-					18

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	107	1	1715	2		N	43	1	1	2	8	119
							47	9										
*09	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	118	1	1720	2		N	1	1	8			119
							1	9										
*10	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	117	1	1737	2		N	13					132
							14	9										
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	111	1	1690	2		N	35					167
							39	9										
*12	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	98	1	1433	2		N	17	2	8			182
							19	9										
*01	1860	N	332	-0-	-1528	-0-	21	1	300	2		N	10	160	1			32
							11	9										
*02	1708	N	453	-0-	-1255	-0-	25	1	428	2		N	-0-					32
*03	1550	N	182	-0-	-1368	-0-	10	1	172	2		Y	-0-					32
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2		Y	29	4	8			57
							32	9										
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2		Y	1	58	1			-0-
							1	9										
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1300	2		Y	7	5	1			2
							8	9										
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	83	1	1215	2		Y	14	12	1			4
							15	9										

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

*08	2511	X	2183	-0-	-328	-0-	126	1	2023	2		N	31	58	1	1	8	6
							34	9										
*09	2370	X	2171	-0-	-199	-0-	137	1	1994	2		N	36	2	8			40
							40	9										
*10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	143	1	2114	2		N	88	54	1			74
							97	9										
*11	2220	X	2000	-0-	-220	-0-	121	1	1840	2		N	35	74	1			35
							39	9										
*12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	150	1	2198	2		N	136	2	8			169
							150	9										
*01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2		N	106	142	1			133
							117	9										
*02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	128	1	2172	2		N	39					172
							43	9										
*03	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	136	1	2275	2		Y	66	128	1			110
							73	9										
*04	2430	X	2227	-0-	-203	-0-	149	1	2031	2		Y	43	79	1	6	8	68
							47	9										
*05	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	136	1	2067	2		Y	5	73	1			-0-
							6	9										
*06	2400	N	2016	-0-	-384	-0-	126	1	1866	2		Y	22	15	1			7
							24	9										
*07	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	135	1	1982	2		Y	21	22	1			6
							23	9										

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2294	N	2187	-0-		-107	-0-	126	1	2021	2	N	36	88	1	1	8	28
								40	9									
*09	2160	N	2152	-0-		-8	-0-	136	1	1975	2	N	37	1	8			64
								41	9									
*10	2108	N	1525	-0-		-583	-0-	95	1	1408	2	N	20	67	1			17
								22	9									
*11	2130	N	1717	-0-		-413	-0-	105	1	1592	2	N	18					35
								20	9									
*12	2232	X	2118	-0-		-114	-0-	134	1	1962	2	N	20	1	8			54
								22	9									
*01	2314	X	2314	-0-		-0-	-0-	150	1	2127	2	N	34	53	1			35
								37	9									
*02	2016	X	1898	-0-		-118	-0-	104	1	1774	2	N	18	43	1			10
								20	9									
*03	2108	X	2091	-0-		-17	-0-	116	1	1939	2	Y	33					43
								36	9									
*04	2250	X	1789	-0-		-461	-0-	122	1	1659	2	Y	7	45	1	5	8	-0-
								8	9									
*05	2325	X	1779	-0-		-546	-0-	110	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*06	2040	N	1817	-0-		-223	-0-	113	1	1678	2	Y	24	16	1			8
								26	9									
*07	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	119	1	1750	2	Y	27	27	1			8
								30	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3410	X	3180	-0-		-230	-0-	179	1	2966	2	N	32	1	1	2	8	42
								35	9									
*09	3332	X	3332	-0-		-0-	-0-	200	1	3073	2	N	54	2	8			94
								59	9									
*10	3410	X	3254	-0-		-156	-0-	205	1	3038	2	N	10	87	1			17
								11	9									
*11	3270	X	3077	-0-		-193	-0-	190	1	2876	2	N	10					27
								11	9									
*12	3441	X	3118	-0-		-323	-0-	194	1	2848	2	N	69	2	8			94
								76	9									
*01	3441	X	2925	-0-		-516	-0-	188	1	2671	2	N	60	93	1			61
								66	9									
*02	3108	X	2590	-0-		-518	-0-	144	1	2445	2	N	1					62
								1	9									
*03	3255	X	2888	-0-		-367	-0-	158	1	2649	2	Y	74	97	1			39
								81	9									
*04	3090	X	2670	-0-		-420	-0-	181	1	2465	2	Y	22	5	8			56
								24	9									
*05	3131	X	2713	-0-		-418	-0-	167	1	2542	2	Y	4	60	1			-0-
								4	9									
*06	2820	X	2346	-0-		-474	-0-	145	1	2155	2	Y	42	28	1			14
								46	9									
07	2883	X	2416	-0-		-467	-0-	144	1	2116	2	Y	142	115	1			41
								156	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	3555	-0-		-3025	-0-	3546	2	9	9	N	8	6	8			123
03	7161	X	3568	-0-		-3593	-0-	3527	2	41	9	N	37	8	8			152
04	5700	X	3583	-0-		-2117	-0-	3553	2	30	9	N	27	10	8			169
05	4805	X	3641	-0-		-1164	-0-	3577	2	64	9	N	58	7	8			220
06	4590	X	2464	-0-		-2126	-0-	2449	2	15	9	N	14	179	1	6	8	49
07	3937	X	2723	-0-		-1214	-0-	2708	2	15	9	N	14	7	8			56

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	3534	X	3355	-0-		-179		-0-		185	1	3063	2	N	97	115	1	1	8	10
										107	9									
*09	3420	X	3187	-0-		-233		-0-		188	1	2887	2	N	102	71	1	1	8	40
										112	9									
*10	3534	X	3163	-0-		-371		-0-		194	1	2871	2	N	89	103	1			26
										98	9									
*11	3300	X	2960	-0-		-340		-0-		177	1	2691	2	N	84	100	1			10
										92	9									
*12	3348	X	3063	-0-		-285		-0-		189	1	2764	2	N	100	83	1	1	8	26
										110	9									
*01	3348	X	3005	-0-		-343		-0-		193	1	2740	2	N	65	73	1			18
										72	9									
*02	2968	X	2272	-0-		-696		-0-		124	1	2102	2	N	42	47	1			13
										46	9									
*03	3162	X	2640	-0-		-522		-0-		143	1	2398	2	Y	90	50	1			53
										99	9									
*04	2970	X	2627	-0-		-343		-0-		175	1	2383	2	Y	63	55	1	3	8	58
										69	9									
*05	3069	X	2578	-0-		-491		-0-		159	1	2418	2	Y	1	59	1			-0-
										1	9									
*06	2280	X	2204	-0-		-76		-0-		139	1	2065	2	Y	-0-					-0-
*07	2418	N	2418	-0-		-0-		-0-		152	1	2234	2	Y	29	21	1			8
										32	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. 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
*08	5797	X	4536	-0-		-1261		-0-		264	1	4228	2	N	40	70	1	1	8	67
										44	9									
*09	4740	X	4228	-0-		-512		-0-		268	1	3904	2	N	51	69	1	1	8	48
										56	9									
*10	4574	X	4574	-0-		-0-		-0-		286	1	4236	2	N	47	73	1			22
										52	9									
*11	4927	X	4927	-0-		-0-		-0-		302	1	4577	2	N	44					66
										48	9									
*12	4937	X	4937	-0-		-0-		-0-		315	1	4619	2	N	3	2	8			67
										3	9									
*01	5026	X	5026	-0-		-0-		-0-		325	1	4616	2	N	77	137	1			7
										85	9									
*02	5653	X	5653	-0-		-0-		-0-		310	1	5270	2	N	66	62	1			11
										73	9									
*03	5855	X	5855	-0-		-0-		-0-		329	1	5525	2	Y	1					12
										1	9									
*04	5640	X	5640	-0-		-0-		-0-		382	1	5189	2	Y	63	5	8			70
										69	9									
*05	5622	X	5622	-0-		-0-		-0-		346	1	5256	2	Y	18	88	1			-0-
										20	9									
*06	6060	X	5449	-0-		-611		-0-		342	1	5081	2	Y	24	16	1			8
										26	9									
*07	6262	X	5233	-0-		-1029		-0-		333	1	4874	2	Y	24	25	1			7
										26	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
*08	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	195	1	3233	2	N	61	114	1	2	8	105
							67	9									
*09	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	194	1	2978	2	N	77	108	1	2	8	72
							85	9									
*10	4154	X	3241	-0-	-913	-0-	200	1	2966	2	N	68	108	1			32
							75	9									
*11	4020	X	3042	-0-	-978	-0-	184	1	2786	2	N	65					97
							72	9									
*12	3875	X	3119	-0-	-756	-0-	199	1	2917	2	N	3	2	8			98
							3	9									
*01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	232	1	3304	2	N	129	216	1			11
							142	9									
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	172	1	2917	2	N	110	103	1			18
							121	9									
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	188	1	3146	2	Y	-0-					18
*04	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	231	1	3146	2	Y	74	5	8			87
							81	9									
*05	3689	X	2602	-0-	-1087	-0-	160	1	2438	2	Y	4	91	1			-0-
							4	9									
*06	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	202	1	3003	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
*07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	235	1	3441	2	Y	35	37	1			10
							39	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
*08	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	123	1	1972	2	N	1	1	1	1	8	86
							1	9									
*09	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	129	1	1977	2	N	1	1	8			86
							1	9									
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	134	1	1984	2	N	1					87
							1	9									
*11	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	120	1	1814	2	N	-0-					87
*12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	123	1	1795	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*01	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	126	1	1797	2	N	-0-					87
*02	1820	N	1724	-0-	-96	-0-	96	1	1628	2	N	-0-					87
*03	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	106	1	1771	2	Y	-0-					87
*04	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	123	1	1676	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
*05	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	113	1	1716	2	Y	2	89	1			-0-
							2	9									
*06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	106	1	1575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	112	1	1643	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	129	1	2076	2	N	28	1	1	1	8	159
							31	9									
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	130	1	1889	2	N	46	1	8			204
							51	9									
*10	2201	N	563	-0-	-1638	-0-	34	1	503	2	N	24	178	1			50
							26	9									
*11	2160	N	1796	-0-	-364	-0-	110	1	1668	2	N	16					66
							18	9									
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	140	1	2046	2	N	41	2	8			105
							45	9									
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	106	1	1503	2	N	32					137
							35	9									
*02	1680	N	407	-0-	-1273	-0-	18	1	311	2	N	71	174	1			34
							78	9									
*03	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	94	1	1572	2	Y	37					71
							41	9									
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	136	1	1845	2	Y	24	5	8			90
							26	9									
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1201	2	Y	2					92
							2	9									
*06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	95	1	1407	2	Y	7	97	1			2
							8	9									
07	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	110	1	1605	2	Y	8	8	1			2
							9	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	137	1	2195	2	N	15	1	1	1	8	138
							17	9									
*09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	146	1	2121	2	N	27	1	8			164
							30	9									
*10	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	113	1	1665	2	N	36	179	1			21
							40	9									
*11	2280	N	820	-0-	-1460	-0-	51	1	766	2	N	3					24
							3	9									
*12	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	136	1	1998	2	N	2	1	8			25
							2	9									
*01	1829	N	1244	-0-	-585	-0-	82	1	1161	2	N	1					26
							1	9									
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1859	2	N	4					30
							4	9									
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	121	1	2035	2	Y	10					40
							11	9									
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	84	1	1140	2	Y	6	3	8			43
							7	9									
*05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	127	1	1936	2	Y	39					82
							43	9									
*06	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	122	1	1817	2	Y	-0-					82
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	125	1	1833	2	Y	-0-					82

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2139	N	2056	-0-		-83	-0-		116	1	1928	2	N	11	1	1	1	8	164
									12	9									
*09	2070	N	2046	-0-		-24	-0-		125	1	1912	2	N	8	1	8			171
									9	9									
*10	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-		135	1	1990	2	N	16	174	1			13
									18	9									
*11	1980	N	1918	-0-		-62	-0-		118	1	1791	2	N	8					21
									9	9									
*12	2108	N	2007	-0-		-101	-0-		125	1	1832	2	N	45	1	8			65
									50	9									
*01	2139	N	1931	-0-		-208	-0-		126	1	1794	2	N	10					75
									11	9									
*02	1792	N	1738	-0-		-54	-0-		96	1	1640	2	N	2					77
									2	9									
*03	2015	N	1955	-0-		-60	-0-		105	1	1767	2	Y	75					152
									83	9									
*04	1860	N	1744	-0-		-116	-0-		118	1	1602	2	Y	22	4	8			170
									24	9									
*05	1922	N	1763	-0-		-159	-0-		108	1	1647	2	Y	7	177	1			-0-
									8	9									
*06	1890	N	1609	-0-		-281	-0-		101	1	1505	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
07	1829	N	1662	-0-		-167	-0-		106	1	1552	2	Y	4	4	1			1
									4	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2387	N	2225	-0-		-162	-0-		128	1	2051	2	N	42	2	1	2	8	81
									46	9									
*09	2250	N	2100	-0-		-150	-0-		135	1	1962	2	N	3	2	8			82
									3	9									
*10	2263	N	2196	-0-		-67	-0-		138	1	2036	2	N	20					102
									22	9									
*11	2160	N	1924	-0-		-236	-0-		119	1	1803	2	N	2					104
									2	9									
*12	2170	N	1739	-0-		-431	-0-		110	1	1610	2	N	17	2	8			119
									19	9									
*01	2201	N	1872	-0-		-329	-0-		121	1	1726	2	N	23					142
									25	9									
*02	1792	N	1669	-0-		-123	-0-		92	1	1568	2	N	8					150
									9	9									
*03	1736	N	1083	-0-		-653	-0-		59	1	998	2	Y	24	174	1			-0-
									26	9									
*04	1800	N	1212	-0-		-588	-0-		83	1	1122	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
*05	1860	N	1742	-0-		-118	-0-		108	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*06	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-		107	1	1589	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
*07	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-		110	1	1618	2	Y	6	5	1			2
									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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2334	X	2334	-0-		-0-	-0-		70	1	2264	2	N	-0-					30
03	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-		87	1	2746	2	N	-0-					30
04	2482	X	2482	-0-		-0-	-0-		81	1	2401	2	N	-0-					30
05	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-		91	1	2624	2	N	-0-					30
06	2327	X	2327	-0-		-0-	-0-		83	1	2244	2	N	-0-					30
*07	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-		91	1	2526	2	N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	604	2	11	9	N	10	181	1	3	8	41
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	695	2	135	9	N	123	4	8			160
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	758	2	7	9	N	6	5	8			161
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	770	2	45	9	N	41	4	8			198
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	619	2	57	9	N	52	4	8			246
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	808	2	13	9	N	12	186	1	4	8	68

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

*08	1705	X	1192	-0-	-513	-0-	68	1	1122	2	N	2	2	1	2	8	35
							2	9									
*09	1650	X	1275	-0-	-375	-0-	71	1	1093	2	N	101	2	8			134
							111	9									
*10	1705	X	1256	-0-	-449	-0-	79	1	1175	2	N	2					136
							2	9									
*11	1380	X	1000	-0-	-380	-0-	57	1	865	2	N	71	184	1			23
							78	9									
*12	1426	X	1171	-0-	-255	-0-	74	1	1091	2	N	5	3	8			25
							6	9									
*01	1271	X	965	-0-	-306	-0-	63	1	890	2	N	11					36
							12	9									
*02	1148	X	870	-0-	-278	-0-	48	1	822	2	N	-0-					36
*03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	72	1	1205	2	Y	34					70
							37	9									
*04	1140	X	813	-0-	-327	-0-	50	1	679	2	Y	76	6	8			140
							84	9									
*05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1163	2	Y	-0-	140	1			-0-
*06	1260	X	855	-0-	-405	-0-	53	1	793	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	75	1	1099	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

*08	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	190	1	3051	2	N	4	3	1	4	8	43
							4	9									
*09	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	178	1	2595	2	N	4	4	8			43
							4	9									
*10	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	189	1	2793	2	N	-0-					43
*11	3720	X	2958	-0-	-762	-0-	183	1	2775	2	N	-0-					43
*12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	396	1	5799	2	N	5	5	8			43
							6	9									
*01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	381	1	5408	2	N	-0-					43
*02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	313	1	5319	2	N	-0-					43
*03	6200	X	5845	-0-	-355	-0-	329	1	5516	2	Y	-0-					43
*04	6000	X	5686	-0-	-314	-0-	388	1	5281	2	Y	15	15	8			43
							17	9									
*05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	394	1	5980	2	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
*06	6030	X	5728	-0-	-302	-0-	361	1	5359	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	6231	X	5360	-0-	-871	-0-	342	1	5010	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	4704	X	3978	-0-	-726	-0-	119	1	3857	2	N	2					77
							2	9									
03	5518	X	4451	-0-	-1067	-0-	136	1	4313	2	N	2					79
							2	9									
04	5340	X	4326	-0-	-1014	-0-	139	1	4153	2	N	31					110
							34	9									
05	5518	X	4314	-0-	-1204	-0-	144	1	4170	2	N	-0-					110
06	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	152	1	4110	2	N	-0-					110
07	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	155	1	4279	2	N	2					112
							2	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
*08	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	214	1	3437	2	N	72	88	1	3	8	78
							79	9									
*09	4020	X	3615	-0-	-405	-0-	227	1	3310	2	N	71	79	1	3	8	67
							78	9									
*10	4154	X	2729	-0-	-1425	-0-	172	1	2542	2	N	14					81
							15	9									
*11	3810	X	2473	-0-	-1337	-0-	150	1	2275	2	N	44	81	1			44
							48	9									
*12	3751	X	1886	-0-	-1865	-0-	116	1	1707	2	N	57	71	1	3	8	27
							63	9									
*01	3751	X	563	-0-	-3188	-0-	37	1	523	2	N	3					30
							3	9									
*02	3388	X	2592	-0-	-796	-0-	140	1	2384	2	N	62	76	1			16
							68	9									
*03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	131	1	2201	2	Y	89					105
							98	9									
*04	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	164	1	2232	2	Y	57	113	1	9	8	40
							63	9									
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	191	1	2902	2	Y	41	81	1			-0-
							45	9									
*06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	162	1	2407	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
*07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	2	Y	27	27	1			8
							30	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
*08	5456	X	5005	-0-	-451	-0-	282	1	4681	2	N	38	1	1	2	8	49
							42	9									
*09	5280	X	5019	-0-	-261	-0-	303	1	4650	2	N	60	2	8			107
							66	9									
*10	5456	X	4929	-0-	-527	-0-	311	1	4607	2	N	10	98	1			19
							11	9									
*11	5190	X	4377	-0-	-813	-0-	270	1	4096	2	N	10					29
							11	9									
*12	5208	X	4364	-0-	-844	-0-	274	1	4011	2	N	72	2	8			99
							79	9									
*01	5177	X	4199	-0-	-978	-0-	271	1	3851	2	N	70	98	1			71
							77	9									
*02	4676	X	3618	-0-	-1058	-0-	201	1	3417	2	N	-0-					71
*03	4929	X	4476	-0-	-453	-0-	249	1	4170	2	Y	52	95	1			28
							57	9									
*04	4380	X	3992	-0-	-388	-0-	272	1	3701	2	Y	17	5	8			40
							19	9									
*05	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	254	1	3863	2	Y	3	43	1			-0-
							3	9									
*06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	259	1	3850	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
07	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	244	1	3574	2	Y	36	38	1			10
							40	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
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	109	1	1807	2	N	30	59	1	2	8	23
							33	9									
*09	1830	N	1431	-0-	-399	-0-	86	1	1319	2	N	24	1	8			46
							26	9									
*10	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	87	1	1287	2	N	11	47	1			10
							12	9									
*11	3000	N	4739	-0-	1739	1739	292	1	4423	2	N	22					32
							24	9									
*12	6037	X	4298	-0-	-1739	-0-	272	1	3981	2	N	41	2	8			71
							45	9									
*01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	277	1	3934	2	N	59	67	1			63
							65	9									
*02	4424	X	3634	-0-	-790	-0-	200	1	3404	2	N	27	73	1			17
							30	9									
*03	4898	X	3874	-0-	-1024	-0-	215	1	3612	2	Y	43					60
							47	9									
*04	4740	X	3502	-0-	-1238	-0-	239	1	3250	2	Y	12	60	1	12	8	-0-
							13	9									
*05	4309	X	3412	-0-	-897	-0-	211	1	3201	2	Y	-0-					-0-
*06	4140	X	3182	-0-	-958	-0-	199	1	2960	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
07	4030	X	3114	-0-	-916	-0-	198	1	2909	2	Y	6	11	1			2
							7	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3136	-0-	-420	-0-	93	1	3017	2	N	24	177	1			62
							26	9									
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	110	1	3482	2	N	-0-					62
04	3840	X	3555	-0-	-285	-0-	115	1	3440	2	N	-0-					62
05	3968	X	3928	-0-	-40	-0-	131	1	3786	2	N	10					72
							11	9									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	2	N	-0-					72
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	133	1	3684	2	N	28					100
							31	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 235766 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 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
*08	3906	X	165	-0-	-3741	-0-	10	1	153	2	N	2	1	1	2	8	189
							2	9									
*09	3780	X	359	-0-	-3421	-0-	23	1	336	2	N	-0-					189
*10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	295	1	4364	2	N	34					223
							37	9									
*11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	240	1	3642	2	N	6	179	1			50
							7	9									
*12	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	207	1	3030	2	N	77	3	8			124
							85	9									
*01	4712	X	2189	-0-	-2523	-0-	143	1	2033	2	N	12					136
							13	9									
*02	4256	X	2227	-0-	-2029	-0-	122	1	2081	2	N	22					158
							24	9									
*03	4712	X	2006	-0-	-2706	-0-	112	1	1881	2	Y	12					170
							13	9									
*04	3900	X	2534	-0-	-1366	-0-	173	1	2354	2	Y	6	6	8			170
							7	9									
*05	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	199	1	3017	2	Y	2	172	1			-0-
							2	9									
*06	2400	X	2213	-0-	-187	-0-	139	1	2066	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*07	2635	X	2524	-0-	-111	-0-	161	1	2355	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*08	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	208	1	3333	2	N	78	116	1	4	8	14
							86	9									
*09	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	225	1	3279	2	N	101	5	8			110
							111	9									
*10	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	222	1	3290	2	N	110	127	1			93
							121	9									
*11	3660	X	2107	-0-	-1553	-0-	128	1	1948	2	N	28	90	1			31
							31	9									
*12	3751	X	2275	-0-	-1476	-0-	145	1	2117	2	N	12	5	8			38
							13	9									
*01	3751	X	2880	-0-	-871	-0-	189	1	2687	2	N	4	28	1			14
							4	9									
*02	3388	X	1855	-0-	-1533	-0-	99	1	1688	2	N	62					76
							68	9									
*03	3627	X	2219	-0-	-1408	-0-	118	1	1985	2	Y	105	52	1			129
							116	9									
*04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	188	1	2559	2	Y	60	90	1	13	8	86
							66	9									
*05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	186	1	2826	2	Y	13	99	1			-0-
							14	9									
*06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	172	1	2558	2	Y	62	41	1			21
							68	9									
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	183	1	2683	2	Y	59	63	1			17
							65	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
*08	7378	X	7267	-0-	-111	-0-	425	1	6823	2	N	17	3	1	4	8	124
							19	9									
*09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	459	1	6680	2	N	26	4	8			146
							29	9									
*10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	507	1	7496	2	N	17					163
							19	9									
*11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	490	1	7430	2	N	24					187
							26	9									
*12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	483	1	7079	2	N	29	175	1	4	8	37
							32	9									
*01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	472	1	6709	2	N	27					64
							30	9									
*02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	379	1	6447	2	N	23					87
							25	9									
*03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	430	1	7219	2	Y	3					105
							3	9									
*04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	492	1	6696	2	Y	12	12	8			105
							13	9									
*05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	446	1	6777	2	Y	30	135	1			-0-
							33	9									
*06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	411	1	6112	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
*07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	426	1	6242	2	Y	14	15	1			4
							15	9									

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
*08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	148	1	2380	2	N	132	1	1	2	8	151
							145	9									
*09	2640	N	2482	-0-	-158	-0-	153	1	2226	2	N	94	179	1	2	8	64
							103	9									
*10	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	143	1	2118	2	N	88					152
							97	9									
*11	2580	N	2335	-0-	-245	-0-	138	1	2088	2	N	99	180	1			71
							109	9									
*12	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	150	1	2204	2	N	78	2	8			147
							86	9									
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	153	1	2173	2	N	60	177	1			30
							66	9									
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	120	1	2033	2	N	200	173	1			57
							220	9									
*03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	162	1	2718	2	Y	45					102
							50	9									
*04	2310	N	2155	-0-	-155	-0-	141	1	1914	2	Y	91	161	1	4	8	28
							100	9									
*05	2635	N	2256	-0-	-379	-0-	137	1	2087	2	Y	29					57
							32	9									
*06	2760	N	2197	-0-	-563	-0-	137	1	2029	2	Y	28	76	1			9
							31	9									
07	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	129	1	1896	2	Y	23	25	1			7
							25	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18445	X	17441	-0-	-1004	-0-	991	1	16442	2	N	7	6	1	7	8	123
							8	9									
*09	17850	X	17034	-0-	-816	-0-	1038	1	15933	2	N	57	171	1	8	8	1
							63	9									
*10	18197	X	16839	-0-	-1358	-0-	1066	1	15773	2	N	-0-					1
*11	17190	X	16407	-0-	-783	-0-	1015	1	15392	2	N	-0-					1
*12	17670	X	15580	-0-	-2090	-0-	995	1	14576	2	N	8	8	8			1
							9	9									
*01	17608	X	13914	-0-	-3694	-0-	915	1	12999	2	N	-0-					1
*02	15904	X	12835	-0-	-3069	-0-	713	1	12122	2	N	-0-					1
*03	16988	X	13459	-0-	-3529	-0-	757	1	12702	2	Y	-0-					1
*04	16440	X	13414	-0-	-3026	-0-	917	1	12469	2	Y	25	2	5	24	8	-0-
							28	9									
*05	15593	X	13660	-0-	-1933	-0-	844	1	12816	2	Y	-0-					-0-
*06	12720	X	12591	-0-	-129	-0-	794	1	11790	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	887	1	12997	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	162	1	2680	2	N	68	161	1	1	8	129
							75	9									
*09	3000	N	2813	-0-	-187	-0-	161	1	2466	2	N	169	185	1	1	8	112
							186	9									
*10	2945	N	2761	-0-	-184	-0-	164	1	2429	2	N	153	159	1			106
							168	9									
*11	2820	N	2550	-0-	-270	-0-	153	1	2319	2	N	71					177
							78	9									
*12	2914	N	2543	-0-	-371	-0-	161	1	2352	2	N	27	1	8			203
							30	9									
*01	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	158	1	2251	2	N	179	354	1			28
							197	9									
*02	2380	N	2192	-0-	-188	-0-	122	1	2070	2	N	-0-					28
*03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	142	1	2380	2	Y	219					247
							241	9									
*04	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	163	1	2216	2	Y	44	178	1	3	8	110
							48	9									
*05	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	138	1	2104	2	Y	-0-					110
*06	2670	N	2097	-0-	-573	-0-	132	1	1965	2	Y	-0-					110
07	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	141	1	2060	2	Y	47					157
							52	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
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	172	1	2751	2	N	20	1	1	2	8	94
							22	9									
*09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	181	1	2643	2	N	27	2	8			119
							30	9									
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	169	1	2497	2	N	39	135	5			23
							43	9									
*11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	162	1	2453	2	N	17					40
							19	9									
*12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	169	1	2479	2	N	54	2	8			92
							59	9									
*01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	2	N	-0-					92
*02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	133	1	2262	2	N	41					133
							45	9									
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	120	1	2008	2	Y	-0-					133
*04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	184	1	2499	2	Y	7	6	8			134
							8	9									
*05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	183	1	2782	2	Y	-0-					134
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	161	1	2389	2	Y	15	147	1			2
							17	9									
*07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	183	1	2689	2	Y	6	6	1			2
							7	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
*08	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	105	1	1692	2	N	51	2	1	1	8	138
							56	9									
*09	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	108	1	1572	2	N	51	172	1	2	8	15
							56	9									
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	106	1	1569	2	N	43					58
							47	9									
*11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	107	1	1621	2	N	2					60
							2	9									
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	113	1	1649	2	N	71	2	8			129
							78	9									
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	115	1	1637	2	N	52					181
							57	9									
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	N	5	166	1			20
							6	9									
*03	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	69	1	1152	2	Y	84					104
							92	9									
*04	1740	N	1212	-0-	-528	-0-	81	1	1100	2	Y	28	8	8			124
							31	9									
*05	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	73	1	1110	2	Y	41					165
							45	9									
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	91	1	1359	2	Y	-0-					165
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	77	1	1130	2	Y	13	176	1			2
							14	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

02	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	102	1	3308	2	N	2					179
							2	9									
03	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	115	1	3649	2	N	-0-					179
04	4230	X	3601	-0-	-629	-0-	117	1	3483	2	N	1					180
							1	9									
05	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	124	1	3576	2	N	63	191	1			52
							69	9									
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	128	1	3475	2	N	28					80
							31	9									
07	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	129	1	3565	2	N	12					92
							13	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

02	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	74	1	2414	2	N	35					199
							39	9									
03	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	86	1	2726	2	N	2	188	1			13
							2	9									
04	3240	X	2714	-0-	-526	-0-	88	1	2620	2	N	5					18
							6	9									
05	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	92	1	2652	2	N	2					20
							2	9									
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	97	1	2632	2	N	-0-					20
*07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	98	1	2698	2	N	-0-					20

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21980	X	19957	-0-		-2023		-0-	594	1	19299	2	Y	58					147
									64	9									
03	24862	X	22562	-0-		-2300		-0-	689	1	21833	2	Y	36					183
									40	9									
04	24060	X	21769	-0-		-2291		-0-	705	1	21019	2	Y	41	176	1	13	8	35
									45	9									
05	24862	X	22441	-0-		-2421		-0-	749	1	21668	2	Y	22					57
									24	9									
06	22050	X	21470	-0-		-580		-0-	764	1	20676	2	Y	27					84
									30	9									
07	22568	X	21917	-0-		-651		-0-	765	1	21138	2	Y	13					97
									14	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4133	X	4133	-0-		-0-		-0-	233	1	3861	2	N	35	32	1	1	8	27
									39	9									
*09	4073	X	4073	-0-		-0-		-0-	247	1	3786	2	N	36	2	8			61
									40	9									
*10	3999	X	3999	-0-		-0-		-0-	252	1	3732	2	N	14	62	1			13
									15	9									
*11	3546	X	3546	-0-		-0-		-0-	218	1	3305	2	N	21					34
									23	9									
*12	4216	X	3841	-0-		-375		-0-	243	1	3562	2	N	33	2	8			65
									36	9									
*01	4216	X	3738	-0-		-478		-0-	242	1	3443	2	N	48	63	1			50
									53	9									
*02	3808	X	3318	-0-		-490		-0-	183	1	3103	2	N	29	64	1			15
									32	9									
*03	3999	X	3572	-0-		-427		-0-	198	1	3328	2	Y	42					57
									46	9									
*04	3720	X	3368	-0-		-352		-0-	230	1	3128	2	Y	9	61	1	5	8	-0-
									10	9									
*05	3844	X	3234	-0-		-610		-0-	200	1	3034	2	Y	-0-					-0-
*06	3630	X	3072	-0-		-558		-0-	192	1	2851	2	Y	26	17	1			9
									29	9									
07	3689	X	3115	-0-		-574		-0-	197	1	2892	2	Y	24	26	1			7
									26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34224	X	28364	-0-	-5860	-0-	1611	1	26724	2	N	26	15	1	18	8	157
							29	9									
*09	32040	X	27803	-0-	-4237	-0-	1686	1	25886	2	N	210	177	1	18	8	172
							231	9									
*10	32550	X	23942	-0-	-8608	-0-	1515	1	22418	2	N	8					180
							9	9									
*11	29940	X	26819	-0-	-3121	-0-	1655	1	25107	2	N	52	183	1			49
							57	9									
*12	29016	X	25731	-0-	-3285	-0-	1642	1	24064	2	N	23	14	8			58
							25	9									
*01	28737	X	24802	-0-	-3935	-0-	1630	1	23170	2	N	2					60
							2	9									
*02	25956	X	22204	-0-	-3752	-0-	1234	1	20967	2	N	3					63
							3	9									
*03	27776	X	23980	-0-	-3796	-0-	1349	1	22631	2	Y	-0-					63
*04	26880	X	22559	-0-	-4321	-0-	1540	1	20943	2	Y	69	53	8			79
							76	9									
*05	25730	X	22528	-0-	-3202	-0-	1391	1	21137	2	Y	-0-	79	1			-0-
*06	24030	X	20884	-0-	-3146	-0-	1312	1	19499	2	Y	66	61	1			5
							73	9									
07	24614	X	21062	-0-	-3552	-0-	1344	1	19703	2	Y	14	15	1			4
							15	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34832	X	29551	-0-	-5281	-0-	1349	1	28095	2	N	97	55	8			113
							107	9									
03	37200	X	31854	-0-	-5346	-0-	1500	1	30192	2	N	147	68	8			192
							162	9									
04	34710	X	29785	-0-	-4925	-0-	1484	1	28162	2	N	126	89	8			229
							139	9									
05	34813	X	29991	-0-	-4822	-0-	1562	1	28342	2	N	79	166	1	55	8	87
							87	9									
06	32580	X	28783	-0-	-3797	-0-	1451	1	27270	2	N	56	56	8			87
							62	9									
07	32705	X	28991	-0-	-3714	-0-	1451	1	27412	2	N	116	52	8			151
							128	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27094	X	21308	-0-	-5786	-0-	1204	1	19961	2	N	130	12	1	13	8	180
							143	9									
*09	25140	X	20370	-0-	-4770	-0-	1241	1	19052	2	N	70	167	1	14	8	69
							77	9									
*10	25544	X	20965	-0-	-4579	-0-	1327	1	19626	2	N	11					80
							12	9									
*11	22560	X	19688	-0-	-2872	-0-	1217	1	18459	2	N	11					91
							12	9									
*12	22010	X	19398	-0-	-2612	-0-	1238	1	18136	2	N	22	16	8			97
							24	9									
*01	21328	X	18763	-0-	-2565	-0-	1233	1	17528	2	N	2					99
							2	9									
*02	19012	X	16842	-0-	-2170	-0-	936	1	15903	2	N	3					102
							3	9									
*03	20987	X	18191	-0-	-2796	-0-	1022	1	17151	2	Y	16					118
							18	9									
*04	19740	X	16022	-0-	-3718	-0-	1094	1	14880	2	Y	44	44	8			118
							48	9									
*05	19406	X	15166	-0-	-4240	-0-	936	1	14227	2	Y	3	121	1			-0-
							3	9									
*06	18180	X	14747	-0-	-3433	-0-	930	1	13815	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	18662	X	15562	-0-	-3100	-0-	994	1	14566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	143	1	2371	2	N	1	1	1	1	8	72
							1	9									
*09	2820	X	2433	-0-	-387	-0-	149	1	2283	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*10	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	156	1	2306	2	N	-0-					72
*11	2610	X	2322	-0-	-288	-0-	144	1	2178	2	N	-0-					72
*12	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	147	1	2147	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*01	2480	N	2013	-0-	-467	-0-	132	1	1881	2	N	-0-					72
*02	2184	N	1945	-0-	-239	-0-	108	1	1837	2	N	-0-					72
*03	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	116	1	1951	2	Y	-0-					72
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	136	1	1849	2	Y	4	4	8			72
							4	9									
*05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	124	1	1881	2	Y	-0-					72
*06	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	115	1	1702	2	Y	3	74	1			1
							3	9									
07	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	119	1	1742	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

02	36288	X	28533	-0-	-7755	-0-	28369	2	164	9	Y	149	173	1			81
03	38254	X	30623	-0-	-7631	-0-	30492	2	131	9	Y	119	172	1			28
04	36060	X	28205	-0-	-7855	-0-	28133	2	72	9	Y	65					93
05	34565	X	27919	-0-	-6646	-0-	27833	2	86	9	Y	78	78	1			93
06	29850	X	25676	-0-	-4174	-0-	25631	2	45	9	Y	41	78	1			56
07	30845	X	25491	-0-	-5354	-0-	25421	2	70	9	Y	64	78	1			42

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

02	66052	X	46615	-0-	-19437	-0-	46463	2	152	9	Y	138	156	1			75
03	66402	X	47653	-0-	-18749	-0-	47492	2	161	9	Y	146	187	1			34
04	60810	X	45752	-0-	-15058	-0-	45660	2	92	9	Y	84					118
05	59055	X	45557	-0-	-13498	-0-	45446	2	111	9	Y	101	100	1			119
06	53400	X	42118	-0-	-11282	-0-	42063	2	55	9	Y	50	99	1			70
07	51615	X	41761	-0-	-9854	-0-	41666	2	95	9	Y	86	100	1			56

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640

02	75824	X	42767	-0-	-33057	-0-	1270	1	41222	2	N	250	180	1			190
							275	9									
03	72385	X	45558	-0-	-26827	-0-	1393	1	44132	2	N	30					220
							33	9									
04	70050	X	39730	-0-	-30320	-0-	1288	1	38387	2	N	50	192	1			78
							55	9									
05	72385	X	39480	-0-	-32905	-0-	1319	1	38139	2	N	20					98
							22	9									
06	45360	X	34782	-0-	-10578	-0-	1233	1	33377	2	N	156	189	1			65
							172	9									
07	46872	X	33618	-0-	-13254	-0-	1171	1	32342	2	N	95					160
							105	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*08	192758	X	87251	-0-	-105507	-0-	86698	2	553	9	N	503	615	1	32	8	62
*09	186540	X	73250	-0-	-113290	-0-	72798	2	452	9	N	411	292	1	20	8	161
*10	192758	X	67579	-0-	-125179	-0-	67124	2	455	9	N	414	446	1			129
*11	186540	X	57675	-0-	-128865	-0-	57289	2	386	9	N	351	417	1			63
*12	100006	X	52815	-0-	-47191	-0-	52441	2	374	9	N	340	287	1	17	8	99
*01	87265	X	4880	-0-	-82385	-0-	4847	2	33	9	N	30	107	1			22
*02	68376	X	59457	-0-	-8919	-0-	3293	1	55969	2	N	177	129	1			70
							195	9									
*03	67580	X	59975	-0-	-7605	-0-	3362	1	56403	2	Y	191	126	1			135
							210	9									
*04	57690	X	52543	-0-	-5147	-0-	3583	1	48719	2	Y	219	115	1	64	8	175
							241	9									
*05	65937	X	50810	-0-	-15127	-0-	3138	1	47671	2	Y	1	176	1			-0-
							1	9									
*06	63810	X	45847	-0-	-17963	-0-	2891	1	42956	2	Y	-0-					-0-
*07	65937	X	45660	-0-	-20277	-0-	2913	1	42699	2	Y	44	31	1			13
							48	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

02	63336	X	34776	-0-	-28560	-0-	34355	2	421	9	N	383	362	1			286
03	58590	X	36630	-0-	-21960	-0-	36210	2	420	9	N	382	526	1			142
04	55620	X	33423	-0-	-22197	-0-	32878	2	545	9	N	495	537	1			100
05	57474	X	33538	-0-	-23936	-0-	33048	2	490	9	N	445	269	1			276
06	37530	X	31145	-0-	-6385	-0-	30815	2	330	9	N	300	340	1			236
07	38502	X	31427	-0-	-7075	-0-	31073	2	354	9	N	322	358	1			200

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE 08/01/1956 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8510 - 8564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1					76
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					76
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13					89
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					109
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					109
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					139
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					139
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					139
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					139
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					139
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					139

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4659	2	57	9	N	52					165
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4551	2	52	9	N	47					212
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4811	2	39	9	N	35	172	1			75
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4801	2	42	9	N	38					113
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4662	2	32	9	N	29					142
*07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4724	2	31	9	N	28					170

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY		2569	-0-	2569	2569	2569	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2569					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2659	-0-	2659	5228	2659	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 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
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1					78
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4152	2	6	9	N	5					83
04	4500	X	4211	-0-	-289	-0-	4210	2	1	9	N	1					84
05	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4113	2	7	9	N	6					90
06	4290	X	3535	-0-	-755	-0-	3535	2			N	-0-					90
*07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5					95

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2800	N	17761	-0-	14961	14961	17565	2	196	9	N	178					234
03	3100	N	7446	-0-	4346	19307	7393	2	53	9	N	48	190	1			92
04	3000	N	3077	-0-	77	19384	3063	2	14	9	N	13					105
05	27560	X	8176	-0-	-19384	-0-	8107	2	69	9	N	63					168
06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12730	2	124	9	N	113					281
*07	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12487	2	106	9	N	96	184	1			193

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4					86
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					88
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					88
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					88
06	990	N	201	-0-	-789	-0-	201	2			N	-0-					88
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					89

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
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4					191
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5					196
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8					204
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					204
06	1890	N	879	-0-	-1011	-0-	870	2	9	9	N	8					212
*07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2697	2	9	9	N	8					220

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	N	2					197
03	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-					197
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1611	2	3	9	N	3					200
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1648	2	2	9	N	2					202
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	N	2					204
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3					207

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3					153
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					153
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					153
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					153
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					153
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					153

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2664	-0-	-528	-0-	2645	2	19	9	N	17					130
03	3534	X	2773	-0-	-761	-0-	2762	2	11	9	N	10					140
04	3210	X	1857	-0-	-1353	-0-	1844	2	13	9	N	12					152
05	3317	X	1884	-0-	-1433	-0-	1871	2	13	9	N	12					164
06	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	2470	2	9	9	N	8					172
07	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-					172

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1812	2	42	9	N	38					259
03	2449	N	1997	-0-	-452	-0-	1961	2	36	9	N	33	186	1			106
04	2340	N	1993	-0-	-347	-0-	1960	2	33	9	N	30					136
05	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1770	2	22	9	N	20					156
06	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	1344	2	30	9	N	27					183
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1829	2	52	9	N	47	163	1			67

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	7070	-0-	-1862	-0-	7056	2	14	9	N	13					97
03	9300	X	7549	-0-	-1751	-0-	7541	2	8	9	N	7					104
04	8580	X	7039	-0-	-1541	-0-	7019	2	20	9	N	18					122
05	8246	X	7024	-0-	-1222	-0-	7018	2	6	9	N	5					127
06	7020	X	6388	-0-	-632	-0-	6379	2	9	9	N	8					135
07	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	6541	2	25	9	N	23					158

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5512	-0-	-116	-0-	5501	2	11	9	N	10					170
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5980	2	9	9	N	8					178
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5729	2	13	9	N	12					190
05	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	5869	2	11	9	N	10					200
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5711	2	13	9	N	12					212
07	5983	X	5968	-0-	-15	-0-	5964	2	4	9	N	4	175	1			41

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	35	1	22	2	N	-0-					175
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	109	1	34	2	N	-0-					175
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					175
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					175
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					175
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	119	1	89	2	N	-0-					14
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	2	N	-0-					14
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	N	-0-					14
*05	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					14
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	433	1	325	2	N	-0-					171
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1427	1	476	2	N	-0-					171
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	N	-0-					171
05	837	N	38	-0-	-799	-0-	38	2			N	-0-					171
06	1830	N	38	-0-	-1792	-0-	38	2			N	-0-					171
07	899	N	77	-0-	-822	-0-	77	2			N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	228	1	162	2	N	-0-					128
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	281	1	95	2	N	-0-					128
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	2	N	-0-					128
05	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					128
06	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-					128
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	-0-					159
03	682	N	395	-0-	-287	-0-	79	1	316	2	N	-0-					159
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	53	1	212	2	N	-0-					159
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	92	1	369	2	N	-0-					159
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	92	1	369	2	N	-0-					159
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	39	1	157	2	N	-0-					159

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	41	1	37	2	N	-0-					88
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-					88
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					88
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					88
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					88
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

02	336	X	117	-0-	-219	-0-	65	1	52	2	N	-0-					127
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	14	1	7	2	N	-0-					127
04	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					127
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					127
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					127
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					127

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106839 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 9412 - 9640

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

ROGERS-JONES WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	2027	3	9	9	N	8					97
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	3			N	-0-					97
04	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2205	3	9	9	N	8					105
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2158	3	22	9	N	20					125
06	2190	N	1784	-0-	-406	-0-	1778	2	6	9	N	5	53	1			77
07	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	1832	3	3	9	N	3	80	1			-0-

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

02	4536	X	4269	-0-	-267	-0-	4265	3	4	9	N	4					168
03	4991	X	4027	-0-	-964	-0-	4026	3	1	9	N	1					169
04	4770	X	4765	-0-	-5	-0-	4750	3	15	9	N	14					183
05	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4734	3	2	9	N	2	146	1			39
06	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	4212	2			N	-0-					39
07	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	4667	3	8	9	N	7					46

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

02	2408	N	2186	-0-	-222	-0-	2174	3	12	9	N	11					33
03	2635	N	2270	-0-	-365	-0-	2253	3	17	9	N	15					48
04	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	2124	3	2	9	N	2					50
05	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					50
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2211	2	43	9	N	39					89
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					89

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
ROGERS-JONES WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	67457	-0-	67457	577395	67322	3	135	9	N	123					185
03	0	W	67568	-0-	67568	644963	67385	3	183	9	N	166	193	1			158
04	0	W	61875	-0-	61875	706838	61721	3	154	9	N	140					298
05	0	W	59681	-0-	59681	766519	59561	3	120	9	N	109	185	1			222
06	0	W	51747	-0-	51747	818266	51634	2	113	9	N	103	170	1			155
07	0	W	50810	-0-	50810	869076	50696	3	114	9	N	104	192	1			67

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

02	117186	X	117186	-0-	-0-	-0-	116656	3	530	9	N	482	186	1	1	8	295
03	179242	X	149415	-0-	-29827	-0-	148900	3	515	9	N	468	576	1			187
04	173460	X	118304	-0-	-55156	-0-	117964	3	340	9	N	309	189	1			307
05	179242	X	108550	-0-	-70692	-0-	108317	3	233	9	N	212	192	1			327
06	173460	X	87237	-0-	-86223	-0-	87036	2	201	9	N	183	347	1			163
07	149420	X	81624	-0-	-67796	-0-	81483	3	141	9	N	128	128	1			163

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2467	-0-	-168	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1988	-0-	-412	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-					-0-
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 192858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8382 - 9562

02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3153	2	45	9	Y	41	28	1		38
03	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	2853	2	36	9	Y	33	42	1		29
04	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	2639	2	33	9	Y	30	33	1		26
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3494	2	33	9	Y	30	33	1		23
06	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2702	2	29	9	Y	26	32	1		17
07	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	2926	2	30	9	Y	27	26	1		18

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-				-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-				-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

02	476	N	87	-0-	-389	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-				-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-				-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-				-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-				-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-				-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-				-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4509	2	29	9	Y	26	30	1		24
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5548	2	32	9	Y	29	27	1		26
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4673	2	26	9	Y	24	29	1		21
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5756	2	24	9	Y	22	26	1		17
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5341	2	25	9	Y	23	25	1		15
*07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5386	2	25	9	Y	23	23	1		15

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					13
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					13
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	47					127
							52	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	10	1	328	2	N	23					150
							25	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	15	145	1			20
							17	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	25					45
							28	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	35					80
							39	9									
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	11	1	359	2	N	13					93
							14	9									

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
O'BANION WELL #: 4 A RRCID -> 149269 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5888 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-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	7			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	1141	-0-	-7	-0-	14	1	1020	2	N	97					194
							107	9									
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	114	184	1			124
							125	9									
04	1020	X	782	-0-	-238	-0-	15	1	703	2	N	58					182
							64	9									
05	1023	X	684	-0-	-339	-0-	16	1	632	2	N	33	171	1			44
							36	9									
06	1230	X	726	-0-	-504	-0-	15	1	672	2	N	35					79
							39	9									
07	1271	X	930	-0-	-341	-0-	16	1	861	2	N	48					127
							53	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	117	1	526	2	N	15					168
							17	9									
03	620	X	527	-0-	-93	-0-	131	1	370	2	N	24	161	1			31
							26	9									
04	600	X	265	-0-	-335	-0-	51	1	188	2	N	24					55
							26	9									
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	140	1	694	2	N	6					61
							7	9									
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	131	1	744	2	N	-0-					61
*07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	140	1	693	2	N	-0-					61

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	312	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	321	1	2068	2	Y	-0-					-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	281	1	1955	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	512	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	569	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	327	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	338	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	268	1	1722	2	N	-0-					-0-
*07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	333	1	2322	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
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	66	1	2126	2	N	6					33
							7	9									
03	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	71	1	2306	2	N	-0-					33
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	69	1	2231	2	N	-0-					33
05	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	69	1	2223	2	N	7					40
							8	9									
06	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	67	1	2163	2	N	37					77
							41	9									
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	74	1	2384	2	N	-0-					77

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 249709 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 6074

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5263	-0-	-107	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	13					50
							14	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					50
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-					50
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	13					63
							14	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	22	41	1			44
							24	9									
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	3					47
							3	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	1720	2	41	9	N	37					206
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	2	42	9	N	38					244
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	2	35	9	N	32					276
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2138	2	45	9	N	41	180	1			137
06	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	1724	2	52	9	N	47					184
07	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1572	2	41	9	N	37					221

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	14	1	658	2	N	52					180
							57	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	672	2	N	47	152	1			75
							52	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15	1	855	2	N	133	181	1			27
							146	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	16	1	906	2	N	60					87
							66	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	864	2	N	98	172	1			13
							108	9									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	16	1	905	2	N	125					138
							138	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2493	-0-	-419	-0-	14	1	2401	2	N	71					282
							78	9									
03	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	15	1	2512	2	N	75	175	1			182
							83	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	2	N	56					238
							62	9									
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	16	1	2551	2	N	95	162	1			171
							105	9									
06	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	14	1	2144	2	N	67					238
							74	9									
07	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	16	1	2109	2	N	48	185	1			101
							53	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

*11	420	N	207	-0-	-213	-0-	43	1	136	2	N	25					97
							28	9									
*12	527	N	222	-0-	-305	-0-	57	1	165	2	N	-0-	97	1			-0-
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	72	1	158	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	170	1	202	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	221	1	99	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	299	1	181	2	N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	201	1	119	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	14 1 72 9		5378	2	N	65					115
03	5022 X	4483	-0-	-539	-0-	16 1 59 9		4408	2	N	54	112	1			57
04	4410 X	2747	-0-	-1663	-0-	12 1 39 9		2696	2	N	35					92
05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	16 1 34 9		4550	2	N	31					123
06	5850 X	4282	-0-	-1568	-0-	13 1 62 9		4207	2	N	56	134	1			45
07	6045 X	3396	-0-	-2649	-0-	12 1 15 9		3369	2	N	14	59	1			-0-

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, T. P. WELL #: 6 RRCID -> 181261 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6016 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 6224

*08	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					8
*09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3736	2	3	9	N	3					11
*10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4227	2	3	9	N	3					14
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
*01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					14
*02	3808	X	19	-0-	-3789	-0-	18	2	1	9	N	1					15
*03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					15
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

ZIVNEY ENERGY 950462
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					46
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					46
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					46
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					46
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					46

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARDEY CO., THE 355737
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (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

02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	2 N		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

02	T. A.	2482	-0-	2482	2661	587	1	1834	2	Y	55						187
						61	9										
03	T. A.	2849	-0-	2849	5510	886	1	1921	2	Y	38	190	1				35
						42	9										
04	T. A.	2487	-0-	2487	7997	756	1	1699	2	Y	29						64
						32	9										
05	T. A.	2896	-0-	2896	10893	918	1	1936	2	Y	38						102
						42	9										
06	T. A.	2763	-0-	2763	13656	925	1	1797	2	Y	37						139
						41	9										
07	T. A.	2606	-0-	2606	16262	827	1	1745	2	Y	31						170
						34	9										

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3907	-0-		1107	1107	126	1	3764	2	N	15					34
								17	9									
03	3100	N	4696	-0-		1596	2703	140	1	4407	2	N	135	164	1			5
								149	9									
04	3000	N	4313	-0-		1313	4016	135	1	3999	2	N	163	163	1			5
								179	9									
05	3100	N	3447	-0-		347	4363	104	1	3254	2	N	81					86
								89	9									
06	8530	X	4167	-0-		-4363	-0-	131	1	4022	2	N	13					99
								14	9									
*07	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	140	1	4081	2	N	55	154	1			-0-
								61	9									

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	14	1	1090	2	N	1					58
								1	9									
03	1240	N	1225	-0-		-15	-0-	16	1	1181	2	N	25					83
								28	9									
04	1170	N	1148	-0-		-22	-0-	15	1	1127	2	N	5					88
								6	9									
05	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	16	1	1192	2	N	10					98
								11	9									
06	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	14	1	1097	2	N	24					122
								26	9									
07	1178	N	1138	-0-		-40	-0-	16	1	1122	2	N	-0-					122

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	196	1	1626	2	N	31					108
								34	9									
03	2015	N	1999	-0-		-16	-0-	217	1	1760	2	N	20					128
								22	9									
04	1950	N	1559	-0-		-391	-0-	196	1	1334	2	N	26					154
								29	9									
05	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	210	1	1896	2	N	27	151	1			30
								30	9									
06	1920	N	1296	-0-		-624	-0-	154	1	1119	2	N	21					51
								23	9									
*07	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	217	1	1991	2	N	19					70
								21	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					136
03	2201	N	2180	-0-		-21	-0-	2172	2	8	9	N	7					143
04	2100	N	2044	-0-		-56	-0-	2041	2	3	9	N	3					146
05	2170	N	2114	-0-		-56	-0-	2108	2	6	9	N	5					151
06	2100	N	2029	-0-		-71	-0-	2023	2	6	9	N	5					156
*07	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	2061	2	8	9	N	7					163

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1094	2	N	-0-					19
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-					19
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	N	-0-					19
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	-0-					19
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	2	N	-0-					19
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	441	2	N	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	312	2	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	472	1	1010	2	N	34					100
							37	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	448	1	4194	2	N	38					140
							42	9									
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	495	1	4570	2	N	33					173
							36	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	474	1	4384	2	N	31	163	1			41
							34	9									
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	482	1	4337	2	N	26					67
							29	9									
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	480	1	4391	2	N	15					82
							17	9									
*07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	483	1	4432	2	N	10					92
							11	9									

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					140
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	8	1	182	2	N	-0-					140
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					140
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					140
07	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					131
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					131
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					131
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					131
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					131
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					131

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					175
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					175
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					175
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					175
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					175
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					175

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5728	2	69	9	N	63					275
03	6851	X	5919	-0-	-932	-0-	5851	2	68	9	N	62	195	1			142
04	6630	X	5208	-0-	-1422	-0-	5151	2	57	9	N	52					194
05	6851	X	4892	-0-	-1959	-0-	4839	2	53	9	N	48					242
06	5400	X	4345	-0-	-1055	-0-	4309	2	36	9	N	33					275
07	5580	X	4128	-0-	-1452	-0-	4097	2	31	9	N	28	182	1			121

WASKOM (PITTS SAND) 95369 560 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FRAZIER WELL #: 3A RRCID -> 220961 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6120 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	#	736	-0-	-328	-0-	41	1	592	2	N	-0-					48
							103	3									
03	1178	#	1140	-0-	-38	-0-	69	1	912	2	N	-0-					48
							159	3									
04	1140	#	935	-0-	-205	-0-	63	1	743	2	N	-0-					48
							129	3									
05	999	R	999	-0-	-0-	-0-	59	1	784	2	N	-0-					48
							156	3									
06	1110	#	834	-0-	-276	-0-	40	1	661	2	N	-0-					48
							133	3									
07	1147	#	864	-0-	-283	-0-	61	1	670	2	N	-0-					48
							133	3									

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	14	1	166	9	N	151					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	169	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	168	1			142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	169	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	183	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	268	117	1			188

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
SPEARS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 209678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6055 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36 234	1 9	922	2	N	213	353	1			157
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	38 213	1 9	976	2	N	194	181	1			170
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	9 441	1 9	234	2	N	401	357	1			214
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	437	360	1			291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	536	1			149
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6907	2	43	9	N	39	159	1			25
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7614	2	7	9	N	6					31
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7322	2	57	9	N	52					83
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					83
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6970	2	59	9	N	54					137
*07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7331	2	17	9	N	15					152

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

02	784	N	475	-0-	-309	-0-	475	2			N	-0-					15
03	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					15
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					15
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					15
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					15
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, 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

02	T. A.		226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					61
03	456	X	230	-0-	-226	-0-	230	2			N	-0-					61
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					61
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	1			N	-0-					61
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	1			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	1			N	-0-					-0-
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	125	1	32	2	N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

02	3500	X	2876	-0-	-624	-0-	2876	2			N	-0-					108
03	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3058	2			N	-0-					108
04	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3052	2	48	9	N	44					152
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			N	-0-					152
06	3240	X	2973	-0-	-267	-0-	2973	2			N	-0-					152
07	3193	X	2294	-0-	-899	-0-	2274	2	20	9	N	18					170

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

02	2800	X	2626	-0-	-174	-0-	2601	2	25	9	Y	23					46
03	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2732	2	14	9	Y	13					59
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3111	2	24	9	Y	22					81
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3275	2	15	9	Y	14					95
06	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2740	2	22	9	Y	20					115
07	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2861	2	10	9	Y	9					124

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	112	X	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					50
03	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					50
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					50
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
07	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					50

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
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					134
03	868	N	47	-0-	-821	-0-	47	2			N	-0-					134
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					134
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					134
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					134
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					134

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
02	1428	X	1393	-0-	-35	-0-	1390	2	3	9	N	3					60
03	1581	X	1510	-0-	-71	-0-	1504	2	6	9	N	5					65
04	1560	X	1552	-0-	-8	-0-	1548	2	4	9	N	4					69
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	N	3					72
06	1560	X	1432	-0-	-128	-0-	1428	2	4	9	N	4					76
07	1612	X	1544	-0-	-68	-0-	1543	2	1	9	N	1					77

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2789	-0-	-375	-0-	2789	2			N	-0-					180
03	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2894	2			N	-0-					180
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					180
05	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-					180
06	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2836	2			N	-0-					180
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					180

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

02	1792	X	710	-0-	-1082	-0-	710	2			N	-0-					17
03	1581	X	863	-0-	-718	-0-	863	2			N	-0-					17
04	1530	X	1339	-0-	-191	-0-	1339	2			N	-0-					17
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					17
06	1500	X	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			N	-0-					17
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					17

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH, HUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 165819 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5822 - 5842

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 2-T RRCID -> 149152 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7438 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					19
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					19
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					19
*05	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	19	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

02	T. A.		1870	-0-	1870	1870	1870	2			Y	-0-					51
03	T. A.		1740	-0-	1740	3610	1740	2			Y	-0-					51
04	T. A.		1614	-0-	1614	5224	1613	2	1	9	Y	1					52
05	T. A.		1673	-0-	1673	6897	1655	2	18	9	Y	16					68
06	T. A.		1596	-0-	1596	8493	1596	2			Y	-0-					68
07	T. A.		1641	-0-	1641	10134	1641	2			Y	-0-					68

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

02	224	X	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					107
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					107
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					107
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					107
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					107
07	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					107

GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 7 RRCID -> 160182 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8129 - 8139

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2436	X	1686	-0-	-750	-0-	1675	2	11	9	N	10					132
03	2697	X	2124	-0-	-573	-0-	2121	2	3	9	N	3					135
04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	2001	2	9	9	N	8					143
05	2263	X	1319	-0-	-944	-0-	1262	2	57	9	N	52	183	1			12
06	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	1874	2			N	-0-					12
07	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	1800	2			N	-0-					12

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1516	-0-	-836	-0-	1516	2			N	-0-					30
03	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-					30
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					30
05	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	20	1	1252	2	N	50					80
							55	9									
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	109	1	2812	2	N	26					106
							29	9									
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					106

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1283	-0-	-257	-0-	1274	2	9	9	N	8					85
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1588	2	8	9	N	7					92
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1695	2	9	9	N	8					100
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	2	9	9	N	8					108
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7					115
07	1767	N	329	-0-	-1438	-0-	329	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
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					13
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					13
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					13
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					13
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					13
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					13

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					24
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					24
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					24
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					24
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					24

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'BANION A WELL #: 5 RRCID -> 126560 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6133 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2011 - P&A EFFECTIVE 9-8-11

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	28 85	1 9	2578	2	N	77	181	1			94
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	2955	2	N	57					151
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	30 74	1 9	3200	2	N	67	168	1			50
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	30 79	1 9	2929	2	N	72					122
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30 113	1 9	3742	2	N	103					225
*07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	30 54	1 9	2862	2	N	49	183	1			91

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

*01	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					1
*02	T. A.		9	-0-	9	29	9	2			Y	-0-					1
*03	T. A.		11	-0-	11	40	11	2			Y	-0-					1
*04	T. A.		8	-0-	8	48	8	2			Y	-0-					1
*05	T. A.		11	-0-	11	59	11	2			Y	-0-					1
*06	71	N	12	-0-	-59	-0-	12	2			Y	-0-					1
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	207	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	161	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	260	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	381	1	1513	2	N	-0-					-0-
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	534	1	1299	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	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	496	1	3328	2	Y	21					250
							23	9									
*02	3388	X	2275	-0-	-1113	-0-	312	1	1934	2	Y	26	179	1			97
							29	9									
*03	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	484	1	3048	2	Y	-0-					97
*04	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	424	1	2912	2	Y	-0-					97
*05	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	409	1	3246	2	Y	-0-					97
*06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	456	1	3072	2	Y	-0-					97
*07	3286	X	2145	-0-	-1141	-0-	311	1	1834	2	Y	-0-					97

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	3100	N	3472	-0-	372	372	3444	2	28	9	N	25					35
06	2775	N	2403	-0-	-372	-0-	2392	2	11	9	N	10					45
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					45

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	2986	2	42	9	N	38					78
*12	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	3007	2			N	-0-					78
*01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	2			N	-0-	70	1			8
*02	2912	X	2889	-0-	-23	-0-	2889	2			N	-0-					8
*03	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3119	2			N	-0-					8
*04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					8
*05	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	2			N	-0-					8
*06	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	3022	2			N	-0-					8
*07	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	2			N	-0-					8

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 #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1145	2	N	20					47
							22	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	31	1	4271	2	N	-0-					47
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	30	1	7048	2	N	24					71
							26	9									
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	31	1	7442	2	N	20					91
							22	9									
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	30	1	6673	2	N	-0-					91
*07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	31	1	6337	2	N	-0-	75	1			16

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					52
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					52
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					52
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					52

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					32
03	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	2			N	-0-					32
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					32
05	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2			N	-0-					32
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					32
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					32

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	4048	2	N	3					32
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	4413	2	N	5					37
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	15	1	4393	2	N	-0-					37
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	4612	2	N	4					41
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	4286	2	N	1					42
*07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	4570	2	N	1					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

02	3164	X	2886	-0-	-278	-0-	2882	2	4	9	N	4					213
03	3410	X	3056	-0-	-354	-0-	3046	2	10	9	N	9					222
04	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2874	2	8	9	N	7					229
05	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	3285	2	9	9	N	8					237
06	3090	X	2777	-0-	-313	-0-	2773	2	4	9	N	4					241
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					241

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					99
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					99
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					99
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					99
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					46
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					46
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5					51
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	3					54
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					54
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					54

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9490	2	28	9	N	25					124
03	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10237	2	30	9	N	27					151
04	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10386	2	28	9	N	25					176
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10165	2	28	9	N	25					201
06	10200	X	8922	-0-	-1278	-0-	8905	2	17	9	N	15					216
07	10540	X	9360	-0-	-1180	-0-	9339	2	21	9	N	19	167	1			68

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					43
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					43
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					43
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					43
06	T. A.		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					43
07	T. A.		180	-0-	180	385	180	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2476	2	48	9	N	44					107
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2590	2	36	9	N	33					140
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2469	2	35	9	N	32					172
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2734	2	34	9	N	31					203
06	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2176	2	31	9	N	28					231
*07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2573	2	32	9	N	29	171	1			89

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2653	2	41	9	N	37					171
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2819	2	48	9	N	44	181	1			34
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2950	2	45	9	N	41					75
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3030	2	47	9	N	43					118
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2776	2	42	9	N	38					156
*07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2747	2	39	9	N	35	158	1			33

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					34
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					34
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					34
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					34
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					34
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2489	2	6	9	N	5					42
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					50
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					50
05	2759	N	2378	-0-	-381	-0-	2370	2	8	9	N	7					57
06	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	2153	2			N	-0-					57
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					57

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2313	2	23	9	N	21					82
03	2170	X	2167	-0-	-3	-0-	2163	2	4	9	N	4					86
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2569	2	20	9	N	18					104
05	2170	X	1144	-0-	-1026	-0-	1127	2	17	9	N	15					119
06	2100	X	735	-0-	-1365	-0-	735	2			N	-0-					119
07	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	1401	2	32	9	N	29					148

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2200	2	22	9	N	20	166	1			43
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2374	2	30	9	N	27					70
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2379	2	25	9	N	23					93
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2441	2	30	9	N	27					120
06	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2319	2	20	9	N	18					138
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	N	13					151

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2689	2	97	9	N	88					241
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2698	2	100	9	N	91	168	1			164
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2859	2	92	9	N	84	182	1			66
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3009	2	110	9	N	100					166
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2891	2	94	9	N	85	178	1			73
*07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3019	2	83	9	N	75					148

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1683	2	78	9	N	71					104
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1953	2	84	9	N	76					180
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1802	2	78	9	N	71	182	1			69
05	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1862	2	80	9	N	73					142
06	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1784	2	68	9	N	62	177	1			27
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1832	2	77	9	N	70					97

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	325	-0-	-2027	-0-	323	2	2	9	N	2					43
03	2356	X	401	-0-	-1955	-0-	401	2			N	-0-					43
04	2280	X	767	-0-	-1513	-0-	767	2			N	-0-					43
05	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	1167	2			N	-0-					43
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					43
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	N	5					48

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					19
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					19
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					19
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	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 11/02/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 5966

02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	186	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	243	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	251	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	279	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	482	1	1487	2	N	-0-					-0-
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	539	1	1505	2	N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	2174	N		2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	N	3	3	8			90
	03	2385	N		2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					90
	04	2225	N		2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	N	4	4	8			90
	05	2206	N		2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					90
	06	2454	N		2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	N	4	4	8			90
*	07	2707	N		2707	-0-	-0-	-0-	2700	2	7	9	N	6	6	8			90

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	1204	X		43	-0-	-1161	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
	03	1302	X		23	-0-	-1279	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
	04	1230	X		14	-0-	-1216	-0-	14	2			N	-0-					-0-
	05	1209	X		7	-0-	-1202	-0-	7	2			N	-0-					-0-
	06	210	X		5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
	07	62	X		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
05	14B	DENY	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					12

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					33
03	6510	X	5459	-0-	-1051	-0-	5409	2	50	9	N	45					78
04	6300	X	5074	-0-	-1226	-0-	5074	2			N	-0-					78
05	6510	X	5228	-0-	-1282	-0-	5228	2			N	-0-					78
06	5910	X	4257	-0-	-1653	-0-	4257	2			N	-0-					78
07	5797	X	4429	-0-	-1368	-0-	4429	2			N	-0-					78

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	411	2	72	9	N	65					168
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	528	2	63	9	N	57	170	1			55
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	195	2	124	9	N	113					168
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	677	2	87	9	N	79	158	1			89
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	659	2	43	9	N	39					128
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					128

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

02	168	X	129	-0-	-39	-0-	14	1	115	2	N	-0-					8
03	186	X	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	2	N	-0-					8
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					8
05	155	X	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-					8
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	15	1	85	2	N	-0-					8
07	155	X	120	-0-	-35	-0-	16	1	104	2	N	-0-					8

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	126	1	5536	2	N	3					92
							3	9									
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	140	1	5516	2	N	-0-					92
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	135	1	5196	2	N	-0-					92
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	68	1	5533	2	N	6					98
							7	9									
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	15	1	5086	2	N	69					167
							76	9									
*07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	16	1	5462	2	N	-0-					167

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

02	840	X	187	-0-	-653	-0-	14	1	173	2	N	-0-					133
03	930	X	283	-0-	-647	-0-	16	1	267	2	N	-0-					133
04	900	X	259	-0-	-641	-0-	15	1	240	2	N	4					137
							4	9									
05	837	X	518	-0-	-319	-0-	16	1	462	2	N	36					173
							40	9									
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	15	1	489	2	N	18	145	1			46
							20	9									
*07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	58					104
							64	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
02	812	X	372	-0-	-440	-0-	13	1	359	2	N	-0-					30
03	868	X	767	-0-	-101	-0-	16	1	747	2	N	4					34
							4	9									
04	780	X	745	-0-	-35	-0-	15	1	730	2	N	-0-					34
05	744	X	726	-0-	-18	-0-	16	1	708	2	N	2					36
							2	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	15	1	727	2	N	4					40
							4	9									
*07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	N	14					54
							15	9									

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

02	4144	X	3829	-0-	-315	-0-	14	1	3796	2	N	17					115
							19	9									
03	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	16	1	3527	2	N	20					135
							22	9									
04	3900	X	2967	-0-	-933	-0-	15	1	2939	2	N	12					147
							13	9									
05	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	16	1	3280	2	N	25					172
							28	9									
06	4110	X	2961	-0-	-1149	-0-	15	1	2929	2	N	15	147	1			40
							17	9									
07	4247	X	3240	-0-	-1007	-0-	16	1	3196	2	N	25					65
							28	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	14	1	3754	2	N	43					142
							47	9									
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	16	1	3726	2	N	15	149	1			8
							17	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	15	1	3066	2	N	83					91
							91	9									
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	15	1	3020	2	N	-0-					91
06	4080	X	2828	-0-	-1252	-0-	14	1	2747	2	N	61					152
							67	9									
07	4216	X	3176	-0-	-1040	-0-	16	1	3070	2	N	82	149	1			85
							90	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1994	-0-	-750	-0-	1993	2	1	9	N	1	146	1			103
03	2945	X	2105	-0-	-840	-0-	2105	2			N	-0-					103
04	2850	X	1970	-0-	-880	-0-	1970	2			N	-0-					103
05	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			N	-0-					103
06	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	1913	2			N	-0-					103
07	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			N	-0-					103

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2496	-0-	-164	-0-	72	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	98	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	87	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1491	-0-	-1423	-0-	41	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3387	-0-	-589	-0-	3387	2			N	-0-					53
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					53
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					53
05	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3978	2	21	9	N	19					72
06	4800	X	4474	-0-	-326	-0-	4452	2	22	9	N	20					92
07	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4312	2	4	9	N	4					96

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	224	1	472	2	N	-0-					16
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	248	1	526	2	N	-0-					16
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	240	1	489	2	N	-0-					16
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	248	1	520	2	N	-0-					16
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	205	1	391	2	N	-0-					16
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	224	1	1193	2	N	279	170	1			125
							307	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O																	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

02	1932	X	1795	-0-	-137	-0-	1793	2	2	9	N	2					80
03	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1915	2	21	9	N	19					99
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2164	2	24	9	N	22					121
05	2046	X	1772	-0-	-274	-0-	1772	2			N	-0-					121
06	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	1651	2			N	-0-					121
07	2263	X	1744	-0-	-519	-0-	1744	2			N	-0-					121

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					17
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					22
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2					24
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	N	3					27
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					28

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

02	5096	X	1999	-0-	-3097	-0-	14	1	1985	2	N	-0-					14
03	5580	X	1540	-0-	-4040	-0-	16	1	1524	2	N	-0-					14
04	5400	X	2473	-0-	-2927	-0-	15	1	2457	2	N	1	1	8			14
							1	9									
05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	16	1	5357	2	N	6					20
							7	9									
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4685	2	N	52					72
							57	9									
*07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	16	1	5552	2	N	-0-					72

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

02	2772	X	2419	-0-	-353	-0-	14	1	2390	2	N	14					67
							15	9									
03	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	16	1	2173	2	N	16					83
							18	9									
04	2610	X	1148	-0-	-1462	-0-	15	1	1129	2	N	4					87
							4	9									
05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	16	1	2318	2	N	1					88
							1	9									
06	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	15	1	2451	2	N	-0-					88
07	2666	X	2350	-0-	-316	-0-	15	1	2331	2	N	4					92
							4	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	25	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	14	1	472	2	N	-0-					75
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	N	10					85
							11	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	23					108
							25	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	16	1	910	2	N	-0-					108
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	976	2	N	2					110
							2	9									
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1133	2	N	12					122
							13	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	29					107
							32	9									
03	155	X	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	2	N	-0-					107
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	35					142
							39	9									
05	155	X	154	-0-	-1	-0-	16	1	137	2	N	1					143
							1	9									
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	5	129	1			19
							6	9									
07	186	X	163	-0-	-23	-0-	16	1	140	2	N	6					25
							7	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	N	143	168	1			157
							157	9									
03	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	16	1	1365	2	N	200	329	1			28
							220	9									
04	1590	X	727	-0-	-863	-0-	14	1	713	2	N	-0-					28
05	1643	X	1168	-0-	-475	-0-	16	1	1020	2	N	120					148
							132	9									
06	1650	X	805	-0-	-845	-0-	15	1	747	2	N	39	160	1			27
							43	9									
07	1705	X	1368	-0-	-337	-0-	16	1	1197	2	N	141					168
							155	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-					-0-

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					22
04	300	X	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					22
05	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					22
06	300	X	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					22
07	310	X	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					22

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					202
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					205
04	750	X	659	-0-	-91	-0-	651	2	8	9	N	7					212
05	806	X	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	N	2					214
06	780	X	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					214
07	806	X	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					214

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

02	3276	X	3248	-0-	-28	-0-	3248	2			N	-0-					143
03	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3802	2			N	-0-					143
04	3810	X	3542	-0-	-268	-0-	3542	2			N	-0-					143
05	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	3253	2			N	-0-					143
06	3690	X	3074	-0-	-616	-0-	3074	2			N	-0-					143
07	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	3258	2			N	-0-					143

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5268	2	19	9	N	17					129
03	6045	X	5411	-0-	-634	-0-	5402	2	9	9	N	8					137
04	5850	X	5137	-0-	-713	-0-	5129	2	8	9	N	7					144
05	5859	X	4212	-0-	-1647	-0-	4195	2	17	9	N	15					159
06	5670	X	3899	-0-	-1771	-0-	3891	2	8	9	N	7					166
07	5859	X	3945	-0-	-1914	-0-	3932	2	13	9	N	12					178

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

02	476	#	367	-0-	-109	-0-	20	1	295	2	N	-0-					25
							52	3									
03	527	#	365	-0-	-162	-0-	22	1	292	2	N	-0-					25
							51	3									
04	480	#	351	-0-	-129	-0-	24	1	279	2	N	-0-					25
							48	3									
05	496	#	339	-0-	-157	-0-	20	1	266	2	N	-0-					25
							53	3									
06	480	#	301	-0-	-179	-0-	14	1	239	2	N	-0-					25
							48	3									
07	403	#	275	-0-	-128	-0-	20	1	213	2	N	-0-					25
							42	3									

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
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	305	1	9870	2	N	61	156	1			33
							67	9									
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	239	1	8054	2	N	-0-					33
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	360	1	11597	2	N	73					106
							80	9									
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	372	1	11431	2	N	22					128
							24	9									
06	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	360	1	10831	2	N	53	171	1			10
							58	9									
*07	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	372	1	11689	2	N	-0-					10

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	689	-0-	-95	-0-	689	2			N	-0-					10
03	961	X	252	-0-	-709	-0-	252	2			N	-0-					10
04	930	X	785	-0-	-145	-0-	240	1	486	2	N	54					64
							59	9									
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	372	1	818	2	N	-0-					64
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	360	1	575	2	N	-0-					64
07	806	X	797	-0-	-9	-0-	372	1	425	2	N	-0-					64

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
02	2884	X	2772	-0-	-112	-0-	2772	2			N	-0-					182
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3329	2	7	9	N	6	180	1			8
04	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	2858	2			N	-0-					8
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					8
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	2			N	-0-					8
07	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3275	2	17	9	N	15					23

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2933	-0-	-63	-0-	230	1	2530	2	N	157	162	1			160
							173	9									
03	4247	X	3583	-0-	-664	-0-	327	1	3018	2	N	216	175	1			201
							238	9									
04	4140	X	3521	-0-	-619	-0-	352	1	2938	2	N	210	354	1			57
							231	9									
05	4278	X	3483	-0-	-795	-0-	372	1	2879	2	N	211	168	1			100
							232	9									
06	4140	X	3270	-0-	-870	-0-	350	1	2720	2	N	182	150	1			132
							200	9									
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	372	1	2741	2	N	197	177	1			152
							217	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

02	3052	X	2925	-0-	-127	-0-	28	1	2845	2	N	47	153	1			5
							52	9									
03	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	31	1	3100	2	N	39					44
							43	9									
04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	31	1	2901	2	N	102					146
							112	9									
05	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	31	1	3089	2	N	110	160	1			96
							121	9									
06	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	84	1	2917	2	N	5					101
							6	9									
*07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	93	1	3056	2	N	87	153	1			35
							96	9									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	126	1	4621	2	N	-0-					23
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	140	1	5358	2	N	-0-					23
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	135	1	3759	2	N	-0-					23
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	140	1	5229	2	N	-0-					23
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	120	1	3816	2	N	2					25
							2	9									
*07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	140	1	4460	2	N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

02	1708	X	1648	-0-	-60	-0-	14 25	1 9	1609	2	N	23					153
03	1891	X	1793	-0-	-98	-0-	16 51	1 9	1726	2	N	46	169	1			30
04	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	15 50	1 9	1604	2	N	45					75
05	1860	X	469	-0-	-1391	-0-	10 28	1 9	431	2	N	25					100
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					100
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					100

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6144 - 6165

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

02	1036	X	859	-0-	-177	-0-	14	1	845	2	N	-0-					27
03	1147	X	910	-0-	-237	-0-	14 28	1 9	868	2	N	25					52
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	15 26	1 9	1057	2	N	24	3	8			73
05	992	X	909	-0-	-83	-0-	15 81	1 9	813	2	N	74					147
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	15 95	1 9	885	2	N	86	170	1			63
07	1147	X	906	-0-	-241	-0-	15 84	1 9	807	2	N	76	94	1			45

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	96	1			56
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					56
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					56
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					56
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					56
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

02	2716	X	2387	-0-	-329	-0-	2387	2			N	-0-					139
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	2542	2			N	-0-					139
04	2700	X	2520	-0-	-180	-0-	2464	2	56	9	N	51					190
05	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-					190
06	2580	X	2379	-0-	-201	-0-	2370	2	9	9	N	8					198
07	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2361	2	20	9	N	18					216

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4924	R	4924	-0-	-0-	-0-	1006	1	3918	3	Y	-0-					-0-
03	5410	R	5410	-0-	-0-	-0-	1146	1	4264	3	Y	-0-					-0-
04	5198	R	5198	-0-	-0-	-0-	1041	1	428	2	Y	-0-					-0-
							3729	3									
05	6014	R	6014	-0-	-0-	-0-	2231	1	3783	3	Y	-0-					-0-
06	5915	R	5915	-0-	-0-	-0-	2474	1	3440	3	Y	1					1
							1	9									
*07	6190	R	6190	-0-	-0-	-0-	2496	1	3694	3	Y	-0-					1

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

WASKOM (6500 TRAVIS PEAK) 95369 997 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: A 3 RRCID -> 243816 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6512 - 6518

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM, 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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	342	1 2 9	608	2	N	2					110
03	1705	N	681	-0-	-1024	-0-	681	2			N	-0-					110
04	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	435	1	612	2	N	-0-					110
05	1054	N	332	-0-	-722	-0-	332	2			N	-0-					110
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					110
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					110

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 166140 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					25
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. //CONT.// 014573
WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13 1 57 9	248 2	N	52					290
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24 1 33 9	547 2	N	30					320
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	30 1 63 9	634 2	N	57	197	1			180
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1 42 9	318 2	N	38					218
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	24 1 32 9	492 2	N	29					247
07	744 N	531	-0-	-213	-0-	23 1 34 9	474 2	N	31					278

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	71 1 1 9	121 2	N	1	1	8			55
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	131 1	165 2	N	-0-					55
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	232 1	275 2	N	-0-					55
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	369 1	164 2	N	-0-					55
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	254 1	153 2	N	-0-					55
07	527 N	456	-0-	-71	-0-	286 1	170 2	N	-0-					55

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

02	224 #	43	-0-	-181	-0-	16 1	27 2	N	-0-					83
03	248 #	122	-0-	-126	-0-	54 1	68 2	N	-0-					83
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	175 1	209 2	N	-0-	60	1			23
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	178 1	80 2	N	-0-					23
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	138 1	83 2	N	-0-					23
07	403 #	363	-0-	-40	-0-	228 1	135 2	N	-0-					23

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	#	698	-0-	-254	-0-	259	1	439	2	N	-0-					50
03	1054	#	523	-0-	-531	-0-	232	1	291	2	N	-0-					50
04	1020	#	239	-0-	-781	-0-	109	1	130	2	N	-0-					50
05	951	R	951	-0-	-0-	-0-	658	1	293	2	N	-0-					50
06	750	#	381	-0-	-369	-0-	238	1	143	2	N	-0-					50
07	775	#	273	-0-	-502	-0-	171	1	102	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

02	2044	X	1538	-0-	-506	-0-	74	1	1398	2	N	60					202
							66	9									
03	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	52	1	1895	2	N	70	169	1			103
							77	9									
04	2190	X	2134	-0-	-56	-0-	50	1	2033	2	N	46					149
							51	9									
05	2015	X	1197	-0-	-818	-0-	60	1	1082	2	N	50	156	1			43
							55	9									
06	1950	X	1549	-0-	-401	-0-	55	1	1436	2	N	53					96
							58	9									
07	2015	X	1947	-0-	-68	-0-	42	1	1860	2	N	41					137
							45	9									

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

02	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	320	1	18973	2	N	65					142
							72	9									
03	24960	X	24960	-0-	-0-	-0-	305	1	24574	2	N	74					216
							81	9									
04	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	300	1	22190	2	N	62	181	1			97
							68	9									
05	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	280	1	21571	2	N	54					151
							59	9									
06	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	265	1	20093	2	N	73	179	1			45
							80	9									
*07	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	241	1	18760	2	N	42					87
							46	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	309	1	4729	2	Y	-0-					45
03	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	367	1	4689	2	Y	25					70
							28	9									
04	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	284	1	4618	2	Y	22					92
							24	9									
05	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	337	1	4802	2	Y	12					104
							13	9									
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	340	1	4904	2	Y	13					117
							14	9									
*07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	358	1	5008	2	Y	28					145
							31	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	299	1	4577	2	Y	63	183	0			49
							69	9									
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	377	1	4818	2	Y	35					84
							39	9									
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	310	1	5044	2	Y	21					105
							23	9									
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	390	1	5554	2	Y	24					129
							26	9									
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	395	1	5697	2	Y	22					151
							24	9									
*07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	416	1	5812	2	Y	23					174
							25	9									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1078	1	6633	2	Y	23					102
							25	9									
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	50					152
04	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1007	1	8911	2	Y	40					192
							44	9									
05	8494	X	6621	-0-	-1873	-0-	1120	1	5487	2	Y	13	180	0			25
							14	9									
06	8220	X	5977	-0-	-2243	-0-	1019	1	4912	2	Y	42					67
							46	9									
07	8494	X	7998	-0-	-496	-0-	1240	1	6738	2	Y	18					85
							20	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	1064	1	11868	2	Y	15					134
							17	9									
03	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	1218	1	12724	2	Y	43					177
							47	9									
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	1252	1	12342	2	Y	40	185	0			32
							44	9									
05	13826	X	13773	-0-	-53	-0-	1249	1	12461	2	Y	57					89
							63	9									
06	13380	X	13077	-0-	-303	-0-	1259	1	11740	2	Y	71					160
							78	9									
07	13826	X	13098	-0-	-728	-0-	1329	1	11732	2	Y	34					194
							37	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	7628	-0-	-16	-0-	466	1	7126	2	N	33					145
							36	9									
03	8463	X	8400	-0-	-63	-0-	607	1	7760	2	N	30					175
							33	9									
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	477	1	7773	2	N	55	190	0			40
							61	9									
05	8432	X	8036	-0-	-396	-0-	526	1	7488	2	N	20					60
							22	9									
06	8160	X	7303	-0-	-857	-0-	882	1	6367	2	N	49					109
							54	9									
07	8463	X	7342	-0-	-1121	-0-	577	1	6742	2	N	21					130
							23	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	206	1	1102	2	Y	-0-					30
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	516	1	1020	2	Y	47					77
							52	9									
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	388	1	2040	2	Y	3					80
							3	9									
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	554	1	1415	2	Y	-0-					80
06	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	432	1	936	2	Y	-0-					80
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					80

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1511	-0-	-309	-0-	1499	2	12	9	Y	11					163
03	2015	X	1066	-0-	-949	-0-	1051	2	15	9	Y	14					177
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2351	2	17	9	Y	15					192
05	1674	X	1417	-0-	-257	-0-	1410	2	7	9	Y	6					198
06	1620	X	1169	-0-	-451	-0-	1168	2	1	9	Y	1	172	1			27
07	2449	X	1658	-0-	-791	-0-	1658	2			Y	-0-					27

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3429	-0-	-15	-0-	3001	2	428	9	N	389	721	1			256
03	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	68	1	2978	2	N	426	532	1			150
							469	9									
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	258	1	2850	2	N	416	361	1			205
							458	9									
05	3782	X	3391	-0-	-391	-0-	420	1	2519	2	N	411	355	1			261
							452	9									
06	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	618	1	2284	2	N	306	362	1			205
							337	9									
*07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3363	2	443	9	N	403	356	1			252

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	929	-0-	-303	-0-	159	1	767	2	N	3					87
							3	9									
03	1271	N	739	-0-	-532	-0-	140	1	590	2	N	8					95
							9	9									
04	1320	N	689	-0-	-631	-0-	125	1	560	2	N	4					99
							4	9									
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	237	1	747	2	N	3					102
							3	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	136	1	852	2	N	2					104
							2	9									
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					104

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	889	-0-	-735	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	849	-0-	-1507	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1240	-0-	-1767	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	514	-0-	-2396	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	668	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

02	2800	N	5514	-0-	2714	3278	5514	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5738	-0-	2638	5916	5738	3			N	-0-					-0-
04	12123	X	6207	-0-	-5916	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
*07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	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

02	SWR 10	1840	-0-	1840	123915	627	1	1193	2	N	18	20	1	6
						20	9							
03	SWR 10	1954	-0-	1954	125869	694	1	1239	2	N	19	17	1	8
						21	9							
04	SWR 10	1910	-0-	1910	127779	672	1	1217	2	N	19	20	1	7
						21	9							
05	SWR 10	1852	-0-	1852	129631	694	1	1138	2	N	18	15	1	10
						20	9							
06	SWR 10	1681	-0-	1681	131312	672	1	987	2	N	20	20	1	10
						22	9							
07	SWR 10	1471	-0-	1471	132783	694	1	762	2	N	14	12	1	12
						15	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	898	-0-	-745	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	511	-0-	-659	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	640	-0-	-476	-0-	640	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	660	N	369	-0-	-291	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1197	-0-	-1155	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
*07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

02	6776	X	2169	-0-	-4607	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	2616	-0-	-4049	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5240	-0-	-1210	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	4965	-0-	-1700	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4903	-0-	-522	-0-	4903	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

02	812	N	670	-0-	-142	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

02	644	N	502	-0-	-142	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	713	X	197	-0-	-516	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	690	X	425	-0-	-265	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

02	2800	N	5267	-0-	2467	3346	5267	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2031	-0-	-1069	2277	2031	3			N	-0-					-0-
04	2939	X	662	-0-	-2277	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	2871	-0-	-2957	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2126	-0-	-881	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3306	-0-	-354	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

02	1316	X	1018	-0-	-298	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1023	-0-	-434	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	604	-0-	-806	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	18	-0-	-1439	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	458	-0-	-742	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

02	3724	X	2758	-0-	-966	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	538	-0-	-3182	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

02	2800	X	835	-0-	-1965	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1239	-0-	-621	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
*07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3242	-0-	242	395	3242	3			N	-0-					-0-
05	2906	N	2511	-0-	-395	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	1655	-0-	-1555	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1029	-0-	-567	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1493	-0-	-187	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1367	-0-	-121	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	897	-0-	-633	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3713	-0-	613	613	3713	3			N	-0-					-0-
06	3825	X	3212	-0-	-613	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	841	-0-	-1546	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	120	-0-	-1650	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	112	-0-	-2337	-0-	112	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2813	-0-	13	13	2813	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3556	-0-	456	469	3556	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3943	-0-	943	1412	3943	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3988	-0-	888	2300	3988	3			N	-0-					-0-
06	6037	X	3737	-0-	-2300	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
*07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1669	-0-	-1183	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1213	-0-	-797	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1415	-0-	-662	-0-	1415	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	631	-0-	-1074	-0-	631	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

02	3164	X	2773	-0-	-391	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2504	-0-	-565	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	1420	-0-	-1494	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

02	2212	N	1732	-0-	-480	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1072	-0-	-943	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	659	-0-	-1021	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	610	-0-	-1312	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
*07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1311	-0-	-489	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2844	-0-	44	44	2844	3			N	-0-					-0-
03	3155	X	3111	-0-	-44	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2245	-0-	-173	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2028	-0-	-702	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2202	-0-	-619	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	13	-0-	-5537	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	511	-0-	-5224	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	81	-0-	-8349	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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 #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	576	-0-	-478	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	900	N	351	-0-	-549	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1267	-0-	-469	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	930	X	472	-0-	-458	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	961	X	460	-0-	-501	-0-	460	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	813	-0-	-139	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	1300	-0-	-72	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1462	-0-	-801	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1391	-0-	-799	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	223	-0-	-2040	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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 #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1721	-0-	-829	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	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
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1170	-0-	-1186	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	626	-0-	-1474	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	555	-0-	-1894	-0-	555	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3717	-0-	-511	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	2305	-0-	-2285	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3577	-0-	-1073	-0-	3577	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1552	-0-	-296	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1194	-0-	-546	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	84	-0-	-996	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	682	N	29	-0-	-653	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	6557	-0-	-1031	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	6985	-0-	-1416	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6893	-0-	-1237	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6978	-0-	-42	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
*07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1457	-0-	-643	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	814	-0-	-1356	-0-	814	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1531	-0-	-961	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1200	-0-	-443	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1228	-0-	-477	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2725	-0-	-251	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1821	-0-	-1179	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1003	-0-	-578	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	866	-0-	-730	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1498	-0-	-610	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
*07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	440	-0-	-800	-0-	440	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3802	-0-	-724	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3544	-0-	-1256	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3709	-0-	-1158	-0-	3709	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1545	-0-	-765	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1645	-0-	-711	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2073	-0-	-2157	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2746	-0-	-1594	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1749	-0-	-576	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1728	-0-	-522	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1064	-0-	-646	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1017	-0-	-750	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	921	-0-	-789	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	434	-0-	-1209	-0-	434	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1621	-0-	-1095	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2397	-0-	-610	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2166	-0-	-744	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1976	-0-	-504	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1479	-0-	-443	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3105	-0-	105	105	3105	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	547	-0-	-743	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	43	-0-	-1290	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2802	-0-	-26	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2357	-0-	-733	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1624	-0-	-1256	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1386	-0-	-1218	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	1			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					93
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					93
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					93
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1483	2	63	9	N	57					150
06	1680	N	1143	-0-	-537	-0-	1143	2			N	-0-					150
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					150

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2	EXT	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					27
*05	14B2	EXT	683	-0-	683	830	683	2			N	-0-					27
*06	14B2	EXT	152	-0-	152	982	152	2			N	-0-					27
*07	3183	X	2201	-0-	-982	-0-	2181	2	20	9	N	18					45

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					20
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					20
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					20
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					20
*06	1650	N	983	-0-	-667	-0-	983	2			Y	-0-					20
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3511	2	44	9	Y	40					60

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1476	2	51	9	N	46					104
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1785	2	46	9	N	42	1	8			145
04	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1576	2	39	9	N	35					180
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1662	2	35	9	N	32	2	8			210
06	1770	N	1357	-0-	-413	-0-	1321	2	36	9	N	33	173	1			70
07	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	1415	2	37	9	N	34					104

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

02	812	N	729	-0-	-83	-0-	716	2	13	9	N	12					142
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	765	2	11	9	N	10					152
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	698	2	17	9	N	15					167
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	640	2	6	9	N	5					172
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6	151	1			27
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	709	2	9	9	N	8					35

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	834	3	154	9	N	140	181	1			48
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	986	3	90	9	N	82					130
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1067	3	69	9	N	63	4	8			189
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1122	3	72	9	N	65	189	1			65
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1484	3	69	9	N	63	2	8			126
07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1054	3	69	9	N	63					189

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	18	1	250	2	N	-0-					40
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	N	-0-	32	1			8
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	N	-0-					8
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					8
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					8
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	10	1	140	2	N	-0-					18
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					18
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-					18
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	34	1	486	2	N	4	4	8			90
							4	9									
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	38	1	558	2	N	11	96	1			5
							12	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					5
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	38	1	544	2	N	3	3	8			5
							3	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	-0-					5
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	N	-0-					5

FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*06	14B2	EXT	912	-0-	912	912	911	2	1	9	N	1	1	8			188
07	14B2	EXT	637	-0-	637	1549	637	2			N	-0-					188

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	64	1	66	2	N	-0-					74
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-					74
04	240	N	107	-0-	-133	-0-	36	1	71	2	N	-0-					74
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	7	1	6	2	N	-0-					74
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	16	1	47	2	N	-0-					74
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	18	1	64	2	N	-0-					74

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	34	1	963	2	Y	74	72	1			32
							81	9									
03	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	40	1	1097	2	Y	79	83	1			28
							87	9									
04	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	35	1	941	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	71	69	1			29
							78	9									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	34	1	1026	2	Y	64	63	1			30
							70	9									
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	63	64	1			29
							69	9									

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	76	1	2154	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	81	1	2200	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
07	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	80	1	2197	2	Y	21	21	1			10
							23	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
03	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	85	1	2365	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	77	1	2109	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	74	1	2102	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	72	1	2154	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	78	1	2153	2	Y	17	17	1			8
							19	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1529	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	37	1	1115	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	38	1	1033	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1749	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	71	1	1985	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	71	1	1939	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	71	1	2032	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	72	1	2147	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	2108	N	1699	-0-	-409	-0-	59	1	1628	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	76	1	2115	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1947	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	77	1	2178	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	69	1	2080	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	75	1	2054	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	78	1	2194	2	Y	32	31	1			14
							35	9									
03	2852	X	2240	-0-	-612	-0-	77	1	2127	2	Y	33	35	1			12
							36	9									
04	2700	X	1856	-0-	-844	-0-	65	1	1758	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
05	2666	X	2058	-0-	-608	-0-	69	1	1956	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
06	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	64	1	1904	2	Y	27	26	1			13
							30	9									
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	68	1	1866	2	Y	26	27	1			12
							29	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	14	2	9	9	Y	8	9	1			3
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	12	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	19	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	80	1	2256	2	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	2	Y	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	2	Y	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	92	1	2614	2	Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1745	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	54	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	49	1	1347	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	30	1	817	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	43	1	1185	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	44	1	1209	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	41	1	1177	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	31	1	936	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1211	2	Y	21	20	1			10
							23	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1707	2	Y	180	177	1			78
							198	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	70	1	1934	2	Y	190	200	1			68
							209	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	2	Y	175	178	1			65
							193	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	1851	2	Y	172	166	1			71
							189	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	63	1	1895	2	Y	153	151	1			73
							168	9									
07	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	68	1	1863	2	Y	151	153	1			71
							166	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	62	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	59	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	52	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	52	1	1419	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	66	1	1820	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	1581	N	378	-0-	-1203	-0-	13	1	359	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1325	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
05	3100	N	3213	-0-	113	113	108	1	3075	2	Y	27	21	1			11
							30	9									
06	3000	N	3274	-0-	274	387	105	1	3141	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
*07	2828	N	2441	-0-	-387	-0-	85	1	2335	2	Y	19	22	1			9
							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
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	697	-0-	-295	-0-	24	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	24	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	20	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	574	-0-	-170	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1723	-0-	-153	-0-	58	1	1637	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	46	1	1284	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	60	1	1626	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1435	2	Y	20	20	1			10
							22	9									
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	2	Y	21	21	1			10
							23	9									

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	51	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	38	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	43	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	69	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	54	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1593	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	28	1	763	2	Y	13	13	1			6
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	41	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	281	-0-	-559	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	25	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	867	-0-	-303	-0-	28	1	839	2	Y	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	884	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	99	1	2794	2	Y	76	74	1			33
							84	9									
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	115	1	3181	2	Y	79	84	1			28
							87	9									
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	109	1	2972	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	110	1	3125	2	Y	73	70	1			30
							80	9									
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	102	1	3063	2	Y	64	63	1			31
							70	9									
07	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	100	1	2756	2	Y	61	63	1			29
							67	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	850	-0-	-700	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	28	1	774	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	93	1	2627	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2706	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	84	1	2283	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	78	1	2218	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	73	1	2007	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	92	1	2593	2	Y	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	67	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	32	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4158	-0-	1058	1058	141	1	4017	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2568	-0-	-432	626	83	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2745	-0-	-355	271	96	1	2649	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 10745

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2897	2	Y	90	88	1			39
							99	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	114	1	3175	2	Y	96	101	1			34
							106	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	113	1	3079	2	Y	89	90	1			33
							98	9									
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	113	1	3215	2	Y	87	84	1			36
							96	9									
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	112	1	3346	2	Y	77	76	1			37
							85	9									
*07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	120	1	3293	2	Y	76	77	1			36
							84	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	40	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	38	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	622	-0-	-680	-0-	21	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	605	-0-	-505	-0-	20	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	36	1	996	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	62	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	Y	65	64	1			28
							72	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1594	2	Y	68	72	1			24
							75	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1576	2	Y	64	64	1			24
							70	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	47	1	1345	2	Y	58	58	1			24
							64	9									
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	30	1	896	2	Y	55	53	1			26
							61	9									
07	1674	N	712	-0-	-962	-0-	23	1	628	2	Y	55	55	1			26
							61	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156009 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10630 - 10776

02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	25	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1046	-0-	1046	1046	37	1	1009	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	220	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	254	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	234	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	198	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	196	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1095	-0-	-517	-0-	160	1	935	2	Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	343	2	Y	77					90
							85	9									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	63	1	377	2	Y	40	86	1			44
							44	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	435	2	Y	46					90
							51	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	Y	44	92	1			42
							48	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	89	1	653	2	Y	32	61	1			13
							35	9									
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	138	1	804	2	Y	34					47
							37	9									

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	46	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	Y	-0-					-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	130	-0-	-230	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	21	-0-	-351	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	111	1	746	2	Y	25					29
							28	9									
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	56	1	332	2	Y	12	28	1			13
							13	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	146	1	994	2	Y	15					28
							17	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	129	1	899	2	Y	17	29	1			16
							19	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	Y	11	23	1			4
							12	9									
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	98	1	573	2	Y	10					14
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1127	2	Y	42	41	1			18
							46	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	40	1	1097	2	Y	34	40	1			12
							37	9									
04	1050	N	731	-0-	-319	-0-	25	1	680	2	Y	24	27	1			9
							26	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	37	31	1			15
							41	9									
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	28	1	846	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
07	589	N	434	-0-	-155	-0-	14	1	390	2	Y	27	29	1			13
							30	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	40	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	38	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	49	1	1359	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	67	1	1863	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	61	1	1649	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	36	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	33	1	999	2	Y	-0-					-0-
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	46	1	1251	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	71	1	2014	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	73	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1859	-0-	-811	-0-	66	1	1793	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1808	-0-	-951	-0-	61	1	1747	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1726	-0-	-614	-0-	56	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	58	1	1581	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	57	1	1619	2	Y	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		2064	-0-	2064	2064	72	1	1992	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	86	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	74	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	5	-0-	-595	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	180	1	1257	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	29	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

02	2657	N	1383	-0-	-1274	-0-	43	1	1226	2	Y	104	103	1			45
							114	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	2	Y	107	114	1			38
							118	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	102	102	1			38
							112	9									
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	18	1	520	2	Y	98	96	1			40
							108	9									
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	20	1	608	2	Y	80	82	1			38
							88	9									
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	23	1	627	2	Y	88	85	1			41
							97	9									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	739	2	Y	30	30	1			13
							33	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	Y	29	29	1			12
							32	9									
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	17	1	522	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	Y	26	26	1			12
							29	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160641 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10798 - 11056

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160972 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10762 - 10900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-

ZEIGLER, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 163189 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10611 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	197	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	257	1	1536	2	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	264	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	206	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	201	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	702	-0-	-1437	-0-	103	1	599	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1593	2	Y	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	91	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	82	1	2242	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	2	Y	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1436	-0-	-951	-0-	50	1	1386	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	2	Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	101	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	88	1	2643	2	Y	-0-					-0-
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	86	1	2375	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	SHUT IN		76	-0-	76	76	3	1	73	2	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
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79	1	2230	2	Y	-0-			-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	-0-			-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	93	1	2522	2	Y	-0-			-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	-0-			-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	74	1	2204	2	Y	-0-			-0-
07	2697	X	1418	-0-	-1279	-0-	50	1	1368	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5251	-0-	2451	4020	179	1	5072	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	5820	-0-	2720	6740	202	1	5618	2	Y	-0-			-0-
04	12101	X	5361	-0-	-6740	-0-	190	1	5171	2	Y	-0-			-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	183	1	5221	2	Y	-0-			-0-
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	180	1	5383	2	Y	-0-			-0-
*07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	184	1	5064	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	2	Y	-0-			-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2045	2	Y	-0-			-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-			-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	Y	-0-			-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	73	1	2181	2	Y	-0-			-0-
07	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	70	1	1920	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	36	1	1030	2	Y	-0-			-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	34	1	933	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	25	1	722	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	548	-0-	-592	-0-	18	1	530	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	18	1	495	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	105	1	2975	2	Y	-0-					-0-
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	2	Y	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	3156	2	Y	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	118	1	3353	2	Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	111	1	3323	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	117	1	3212	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	927	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1553	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1677	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	54	1	1489	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	67	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	67	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	46	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	71	1	1953	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	66	1	1869	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	72	1	1988	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	2100	N	1108	-0-	-992	-0-	39	1	1058	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	77	1	2193	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	54	1	1627	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3009	-0-	9	9	97	1	2912	2	Y	-0-					-0-
*07	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	88	1	2423	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	Y	27	28	1	1	8	9
							30	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	61	1	1737	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	64	1	1754	2	Y	21	21	1			10
							23	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	Y	41	40	1			18
							45	9									
03	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	57	1	1581	2	Y	43	46	1			15
							47	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	65	1	1765	2	Y	41	41	1			15
							45	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	Y	39	38	1			16
							43	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	2	Y	34	34	1			16
							37	9									
07	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	47	1	1290	2	Y	34	34	1			16
							37	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-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

02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	71	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	78	1	2225	2	Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3435	-0-	335	335	121	1	3314	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	84	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	84	1	2277	2	Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	80	1	2286	2	Y	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	86	1	2564	2	Y	-0-					-0-
*07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	91	1	2499	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	21	1	575	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	22	1	590	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	715	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190922 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10571 - 10708

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	336	1	2251	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	383	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	322	1	2192	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	281	1	1960	2	Y	-0-					-0-
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	322	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	406	1	2370	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	59	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	61	1	1664	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	58	1	1647	2	Y	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	68	1	2038	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	55	1	1505	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1796	-0-	-994	-0-	62	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	76	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	77	1	2183	2	Y	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	71	1	2123	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1990	-0-	-242	-0-	70	1	1920	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	84	-0-	-1156	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	301	-0-	-179	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	53	-0-	-257	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	74	1	2105	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	83	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	79	1	2149	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	79	1	2255	2	Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	77	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	81	1	2238	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	124	1	3440	2	Y	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	106	1	2891	2	Y	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	103	1	2938	2	Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	97	1	2909	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	99	1	2716	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	11	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	Y	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2364	-0-	-23	-0-	82	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	80	1	2387	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	72	1	1967	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	75	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	83	1	2311	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	80	1	2173	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	77	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	81	1	2225	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 195564 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10665 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	24	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	193	-0-	-467	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		133	-0-	133	133	5	1	128	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	83	-0-	-427	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	23	1	622	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	Y	343	344	1			148
							377	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	63	1	1759	2	Y	379	392	1			135
							417	9									
04	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	65	1	1777	2	Y	351	355	1			131
							386	9									
05	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	63	1	1783	2	Y	342	332	1			141
							376	9									
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	60	1	1796	2	Y	306	301	1			146
							337	9									
07	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	61	1	1685	2	Y	302	307	1			141
							332	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	81	1	2280	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	Y	42	44	1			15
							46	9									
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	Y	39	37	1			16
							43	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	31	32	1			15
							34	9									
07	2666	X	1016	-0-	-1650	-0-	34	1	945	2	Y	34	33	1			16
							37	9									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		146	-0-	146	146	5	1	141	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10710 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	2325	X	81	-0-	-2244	-0-	3	1	70	2	Y	7	7	1	1	8	2
							8	9									
04	2250	X	1426	-0-	-824	-0-	50	1	1369	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2038	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2031	2	Y	28	29	1			10
							31	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	70	1	1896	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2305	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	2	Y	21	22	1			10
							23	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	58	1	1627	2	Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	59	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1557	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	53	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	30	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	85	1	2352	2	Y	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	103	1	2813	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	78	1	2221	2	Y	-0-					-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	81	1	2412	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2397	-0-	-610	-0-	84	1	2313	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1703	2	Y	28	29	1			10
							31	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	2	Y	21	22	1			10
							23	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	647	-0-	-133	-0-	23	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	338	-0-	-468	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	126	-0-	-594	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10828 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	46	1	1259	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1300	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	41	1	1216	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	42	1	1159	2	Y	17	17	1			8
							19	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	55	1	1540	2	Y	26	27	1	1	8	9
							29	9									
04	1440	N	957	-0-	-483	-0-	33	1	898	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1488	N	896	-0-	-592	-0-	30	1	840	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	40	1	1203	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	49	1	1336	2	Y	21	21	1			10
							23	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
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	46	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	46	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	42	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	3689	X	1719	-0-	-1970	-0-	59	1	1645	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	3570	X	2235	-0-	-1335	-0-	79	1	2141	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	95	1	2699	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
06	2070	X	2015	-0-	-55	-0-	65	1	1936	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
07	1860	X	1480	-0-	-380	-0-	52	1	1416	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	54 56	1 9	1539	2	Y	51	50	1			22
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	78 58	1 9	2178	2	Y	53	56	1			19
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64 54	1 9	1746	2	Y	49	50	1			18
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61 54	1 9	1728	2	Y	49	47	1			20
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	65 48	1 9	1951	2	Y	44	43	1			21
07	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	58 44	1 9	1596	2	Y	40	42	1			19

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46 25	1 9	1287	2	Y	23	22	1			10
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	50 25	1 9	1400	2	Y	23	25	1			8
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	52 24	1 9	1427	2	Y	22	22	1			8
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	50 24	1 9	1409	2	Y	22	21	1			9
06	1440	N	828	-0-	-612	-0-	26 15	1 9	787	2	Y	14	16	1			7
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	52 21	1 9	1433	2	Y	19	17	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	67	1	1874	2	Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	64	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	67	1	1845	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	61 43	1 9	1719	2	Y	39	38	1			17
03	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	67 46	1 9	1865	2	Y	42	44	1			15
04	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	52 42	1 9	1423	2	Y	38	39	1			14
05	2201	X	1685	-0-	-516	-0-	56 41	1 9	1588	2	Y	37	36	1			15
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	63 36	1 9	1882	2	Y	33	32	1			16
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	69 33	1 9	1884	2	Y	30	32	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	107	1	3033	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	108	1	3002	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	97	1	2632	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	107	1	3041	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	94	1	2820	2	Y	-0-					-0-
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	102	1	2792	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	102	1	2872	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3169	-0-	-489	-0-	110	1	3059	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2736	-0-	-444	-0-	97	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	114	1	3247	2	Y	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	108	1	3239	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	112	1	3072	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	2	Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	60	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	61	1	1690	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1543	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	52	1	1482	2	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	50	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1445	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 8 RRCID -> 213150 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10632 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		22	-0-	22	77	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	107	X	30	-0-	-77	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	81	1	2260	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	80	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	77	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	73	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	79	1	2180	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11179 PERF.10911 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	343	1	2301	2	Y	34					39
							37	9									
03	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	423	1	2523	2	Y	17	38	1			18
							19	9									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	415	1	2824	2	Y	22					40
							24	9									
05	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	389	1	2715	2	Y	23	41	1			22
							25	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	440	1	3230	2	Y	16	31	1			7
							18	9									
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	525	1	3066	2	Y	14					21
							15	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	69	1	1941	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	75	1	2054	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	69	1	1973	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	62	1	1867	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	2232	X	1882	-0-	-350	-0-	66	1	1806	2	Y	9	9	1			4
							10	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
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	238	1	1596	2	Y	28					33
							31	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	254	1	1515	2	Y	13	31	1			15
							14	9									
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	317	1	2160	2	Y	18					33
							20	9									
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	354	1	2469	2	Y	19	34	1			18
							21	9									
06	3000	N	3219	-0-	219	219	384	1	2821	2	Y	13	26	1			5
							14	9									
*07	2741	N	2522	-0-	-219	-0-	367	1	2142	2	Y	12					17
							13	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
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	58	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	59	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	59	1	1754	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	59	1	1626	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	95	1	2679	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	107	1	2984	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	97	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	99	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	98	1	2919	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	100	1	2762	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	88	1	2476	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	96	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2629	-0-	-1301	-0-	93	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2672	-0-	-1389	-0-	91	1	2581	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2720	-0-	-160	-0-	88	1	2632	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	92	1	2521	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	564	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1783	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	570	N	320	-0-	-250	-0-	10	1	303	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	775	N	358	-0-	-417	-0-	12	1	339	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	31	1	845	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	64	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	66	1	1792	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	2	Y	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	62	1	1706	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2122	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	82	1	2287	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2427	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2574	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	84	1	2506	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2706	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	57	1	1705	2	Y	20	20	1			10
							22	9									
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	63	1	1744	2	Y	21	21	1			10
							23	9									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1775	2	Y	58	57	1			25
							64	9									
03	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	54	1	1524	2	Y	61	64	1			22
							67	9									
04	2040	N	1595	-0-	-445	-0-	54	1	1479	2	Y	56	57	1			21
							62	9									
05	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	66	1	1893	2	Y	55	53	1			23
							61	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	64	1	1960	2	Y	48	48	1			23
							53	9									
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	2	Y	43	46	1			20
							47	9									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	93	1	2622	2	Y	21	20	1			9
							23	9									
03	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	101	1	2796	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
04	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	97	1	2645	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	90	1	2560	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	92	1	2749	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	94	1	2595	2	Y	17	17	1			8
							19	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1569	2	Y	46	45	1			20
							51	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	2	Y	51	51	1	3	8	17
							56	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1516	2	Y	46	46	1			17
							51	9									
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	57	1	1626	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	53	1	1573	2	Y	41	39	1	1	8	19
							45	9									
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	Y	38	39	1			18
							42	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1425	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	61	1	1664	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	49	1	1347	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
03	1333	N	768	-0-	-565	-0-	26	1	727	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1251	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	39	1	1116	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	46	1	1254	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	38	1	1032	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1468	2	Y	27	26	1			12
							30	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1739	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	60	1	1638	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	64	1	1812	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	62	1	1710	2	Y	23	23	1			11
							25	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	63	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	70	1	1942	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	66	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	52	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	60	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	65	1	1781	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	51	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	48	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	46	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	44	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	47	1	1282	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	53	1	1477	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	47	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	52	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	42	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	50	1	1371	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2140	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	81	1	2241	2	Y	37	39	1			13
							41	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	78	1	2138	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
05	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	79	1	2241	2	Y	33	32	1			14
							36	9									
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	75	1	2241	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
07	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	77	1	2123	2	Y	30	30	1			14
							33	9									

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2787	-0-	-747	-0-	97	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	104	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	101	1	2868	2	Y	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	95	1	2612	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2565	2	Y	68	67	1			29
							75	9									
03	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	98	1	2733	2	Y	76	75	1	5	8	25
							84	9									
04	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	95	1	2583	2	Y	67	67	1			25
							74	9									
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	92	1	2610	2	Y	65	63	1			27
							72	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	98	1	2933	2	Y	58	57	1			28
							64	9									
07	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	100	1	2743	2	Y	57	58	1			27
							63	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	80	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	87	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	84	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	97	1	2774	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3163	-0-	163	163	102	1	3061	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3093	-0-	-7	156	109	1	2984	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	2167	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	87	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2307	-0-	-63	-0-	82	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	79	1	2249	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	76	1	2278	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	84	1	2298	2	Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-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 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414

02	392	N	378	-0-	-14	-0-	84	1	294	2	N	-0-					20
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	93	1	327	2	N	-0-					20
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	2	N	-0-					20
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	93	1	300	2	N	-0-					20
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	90	1	307	2	N	-0-					20
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	976	2			N	-0-					72
03	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					72
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					72
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					72
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72
07	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	1117	2			N	-0-					72

MARATHON OIL COMPANY 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					2
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1069	2	1	9	N	1					3
04	1440	N	663	-0-	-777	-0-	663	2			N	-0-	3	1			-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					13
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2217	2	63	9	N	57	57	8			13
04	3630	X	1585	-0-	-2045	-0-	1584	2	1	9	N	1					14
05	3751	X	1843	-0-	-1908	-0-	1843	2			N	-0-					14
06	3630	X	1185	-0-	-2445	-0-	1185	2			N	-0-					14
07	2604	X	537	-0-	-2067	-0-	537	2			N	-0-					14

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	3905	2			N	-0-					5
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					5
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					5
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					5
06	4500	X	4085	-0-	-415	-0-	4085	2			N	-0-					5
07	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	4028	2			N	-0-					5

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	144	-0-	-1340	-0-	144	2			N	-0-					60
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					60
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					60
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					60
06	1830	N	1444	-0-	-386	-0-	1444	2			N	-0-					60
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

02	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			Y	-0-					4
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12180	2	3	9	Y	3					7
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12337	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			Y	-0-					-0-
06	11790	X	10752	-0-	-1038	-0-	10735	2	17	9	Y	15					15
07	12741	X	10558	-0-	-2183	-0-	10558	2			Y	-0-					15

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

02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2					241
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					241
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					245
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					245
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					245
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					245

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	27	-0-	-337	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	67	-0-	-212	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	40	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	218	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	252	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	241	1	2284	2	Y	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	279	1	2340	2	Y	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	208	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	207	1	2144	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					60
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					60
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					60
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					60
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					60
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

02	14B DENY	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

02	1148	N	65	-0-	-1083	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	20	-0-	-600	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	2	Y	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	92	1	950	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					44
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					44
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					44
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					44
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					44
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					68
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					68
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					68
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					68
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	-0-					68
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	-0-					68

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	1448	2			N	-0-					9
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1589	2	1	9	N	1	1	8			9
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	8			9
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					9
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					9
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					9

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2137	-0-	-243	-0-	2135	2	2	9	N	2	2	8			44
03	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8			44
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			44
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					44
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					44
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	262	1	1067	2	N	2	2	8			110
							2	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1257	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	258	1	1070	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	-0-					110
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	258	1	1319	2	N	-0-					110
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	241	1	1186	2	N	-0-					110

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1479	2			N	-0-					27
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					27
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					27
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					27
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	262	1	1051	2	N	-0-					105
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	289	1	1182	2	N	-0-					105
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	278	1	1161	2	N	-0-					105
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	289	1	1151	2	N	-0-					105
06	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	228	1	900	2	N	-0-					105
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	237	1	1243	2	N	-0-					105

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	1453	2	2	9	N	2	2	8			97
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	N	1	1	8			97
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8			97
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					97
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					97
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					97

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					17
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					17
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					17
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					17
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					17
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	2			N	-0-					16
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					16
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					16
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					16
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					16
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

02	3080	X	3002	-0-	-78	-0-	195	1	2807	2	Y	-0-					25
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	210	1	3295	2	Y	-0-					25
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	196	1	3013	2	Y	-0-					25
05	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	214	1	3085	2	Y	-0-					25
06	3330	X	3006	-0-	-324	-0-	188	1	2818	2	Y	-0-					25
07	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	171	1	2924	2	Y	-0-					25

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-	55	1	799	2	Y	-0-					60
03	1054	N	893	-0-	-161	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					60
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	-0-					60
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	Y	-0-					60
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	Y	-0-					60
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	66	1	1139	2	Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					11
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					11
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					11
05	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					11
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					11
07	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	2			N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					52
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					52
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					52
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					52
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					52
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

02	1120	N	860	-0-	-260	-0-	860	2			N	-0-					45
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					45
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					45
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					45
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	797	2			N	-0-					45
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1061	2	14	9	N	13					129
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	N	15					144
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1122	2	12	9	N	11	90	1			65
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1103	2	14	9	N	13					78
06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	940	2	11	9	N	10					88
07	1178	N	710	-0-	-468	-0-	704	2	6	9	N	5					93

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					4
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	2	3	9	Y	3					7
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2650	-0-	-560	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2606	-0-	-835	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					13
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4	4	8			13
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					13
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					13
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					13
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

02	644	N	338	-0-	-306	-0-	338	2			Y	-0-					7
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	565	2	2	9	Y	2	2	8			7
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					7
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					7
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					7
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			Y	-0-					7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					70
03	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	2770	2	17	9	N	15	66	1	10	8	9
04	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	2679	2	18	9	N	16					25
05	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	2738	2	2	9	N	2					27
06	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	2612	2	2	9	N	2					29
07	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	2577	2	1	9	N	1					30

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3698	-0-	-502	-0-	3694	2	4	9	Y	4					4
07	4557	X	3632	-0-	-925	-0-	3632	2			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

02	2632	X	2282	-0-	-350	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	2564	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2730	X	2470	-0-	-260	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2032	-0-	-458	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	1011	2			N	-0-					24
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					24
04	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			N	-0-					24
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					24
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					24
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					24

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

02	2688	X	2562	-0-	-126	-0-	2547	2	15	9	N	14					124
03	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	2			N	-0-	109	1			15
04	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2716	2			N	-0-					15
05	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2			N	-0-					15
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-					15
07	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			N	-0-					15

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

02	2800	X	2469	-0-	-331	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2782	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2531	-0-	-169	-0-	2529	2	2	9	Y	2					2
07	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	2215	2			Y	-0-					2

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					9
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					9
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2410	2	24	9	N	22					31
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					31
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					31
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					31

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3308	-0-	-80	-0-	3301	2	7	9	Y	6					59
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	3568	2	7	9	Y	6					65
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3433	2	2	9	Y	2					67
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	3500	2	7	9	Y	6					73
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	3264	2	1	9	Y	1					74
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3333	2	4	9	Y	4					78

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					38
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2664	2	32	9	Y	29					67
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2699	2	14	9	Y	13	77	1			3
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					3
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2504	2	28	9	Y	25					28
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					32
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					32
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1703	2	46	9	Y	42					74
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					74
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					74
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					74

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2312	-0-	-40	-0-	2309	2	3	9	N	3					12
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2					14
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					14
05	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2531	2	2	9	N	2					16
06	2520	N	2409	-0-	-111	-0-	2407	2	2	9	N	2					18
07	2635	N	2418	-0-	-217	-0-	2417	2	1	9	N	1					19

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	Y	3					3
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					3
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					3
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					3
*07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5227	2	9	9	Y	8					47
03	5890	X	5820	-0-	-70	-0-	5811	2	9	9	Y	8					55
04	5700	X	5362	-0-	-338	-0-	5353	2	9	9	Y	8					63
05	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	5219	2	9	9	Y	8					71
06	5700	X	4619	-0-	-1081	-0-	4618	2	1	9	Y	1	63	1			9
07	5828	X	4623	-0-	-1205	-0-	4615	2	8	9	Y	7					16

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

02	2828	X	2548	-0-	-280	-0-	2541	2	7	9	Y	6					7
03	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	2697	2			Y	-0-					7
04	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	2670	2			Y	-0-					7
05	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			Y	-0-					7
06	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2513	2			Y	-0-					7
07	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	2568	2	6	9	Y	5					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

02	2044	X	2026	-0-	-18	-0-	2026	2			Y	-0-					30
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2347	2	26	9	Y	24					54
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2377	2	10	9	Y	9	61	1			2
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					2
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3111	2	21	9	Y	19					21
*07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					21

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

02	784	N	750	-0-	-34	-0-	750	2			N	-0-					28
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2					30
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	805	2	2	9	N	2					32
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					32
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	797	2	2	9	N	2					34
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					34

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2021	2	15	9	N	14					93
03	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	2080	2	17	9	N	15					108
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1933	2	11	9	N	10	99	1			19
05	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2073	2	14	9	N	13					32
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1951	2	12	9	N	11					43
07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1934	2	12	9	N	11					54

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					2
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3933	2	1	9	Y	1					3
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3984	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3798	2	15	9	Y	14					14
07	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	3817	2			Y	-0-					14

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	643	2			N	-0-					73
03	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					73
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					73
05	713	N	367	-0-	-346	-0-	367	2			N	-0-					73
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					73
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2782	-0-	-382	-0-	2776	2	6	9	N	5					58
03	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	3076	2	4	9	N	4					62
04	3390	X	2876	-0-	-514	-0-	2876	2			N	-0-					62
05	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2826	2			N	-0-					62
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2882	2	6	9	N	5	54	1			13
07	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2778	2	1	9	N	1					14

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2016	-0-	-56	-0-	2016	2			N	-0-					20
03	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-					20
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-					20
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					20
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					20
*07	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					18
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					18
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					18
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					18
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					18
*07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					18

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					3
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					3
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	Y	4					7
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					7
06	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2981	2			Y	-0-					7
07	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	2932	2			Y	-0-					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					3
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					3
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3695	2	4	9	Y	4					7
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					7
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			Y	-0-					7
07	3813	X	3372	-0-	-441	-0-	3372	2			Y	-0-					7

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	966	-0-	-460	-0-	937	2	29	9	Y	26	20	8			6
04	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1264	2	1	9	Y	1					7
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			Y	-0-					7
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					7
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			Y	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2876	X	2809	-0-	-67	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	2489	2	1	9	Y	1					1
07	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2511	2			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

02	T. A.		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1015	-0-	1015	1430	1015	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		758	-0-	758	2188	758	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		406	-0-	406	2594	406	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		260	-0-	260	2854	258	2	2	9	Y	2					2
07	T. A.		206	-0-	206	3060	206	2			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

02	3164	X	2966	-0-	-198	-0-	2963	2	3	9	Y	3					56
03	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3326	2	3	9	Y	3					59
04	3390	X	3141	-0-	-249	-0-	3138	2	3	9	Y	3					62
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3217	2	3	9	Y	3					65
06	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	3125	2	1	9	Y	1	58	1			8
07	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3243	2	2	9	Y	2					10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

02	1596	N	1219	-0-	-377	-0-	1219	2			N	-0-					10
03	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1305	2			N	-0-					10
04	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	1150	2			N	-0-					10
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					10
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					10
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

02	2100	N	1296	-0-	-804	-0-	1296	2			Y	-0-					10
03	2325	N	1069	-0-	-1256	-0-	1066	2	3	9	Y	3					13
04	2250	X	1860	-0-	-390	-0-	1859	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3518	2	9	9	Y	8					8
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					8

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					7
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6					13
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	15	1			-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
06	1350	X	1319	-0-	-31	-0-	1312	2	7	9	Y	6					6
*07	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			Y	-0-					6

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2210	-0-	-30	-0-	2154	2	56	9	Y	51					58
03	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	2256	2	1	9	Y	1					59
04	2400	X	1472	-0-	-928	-0-	1472	2			Y	-0-					59
05	2449	X	1438	-0-	-1011	-0-	1437	2	1	9	Y	1					60
06	2370	X	1290	-0-	-1080	-0-	1290	2			Y	-0-					60
07	2449	X	1168	-0-	-1281	-0-	1115	2	53	9	Y	48					108

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2121	-0-	-35	-0-	2121	2			N	-0-					76
03	2387	X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					76
04	2310	X	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-					76
05	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					76
06	2280	X	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			N	-0-					76
07	2356	X	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-					76

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3276	-0-	-224	-0-	3273	2	3	9	N	3					54
03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3596	2	8	9	N	7	7	8			54
04	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	3430	2	1	9	N	1					55
05	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3513	2	2	9	N	2					57
06	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3358	2			N	-0-	39	1			18
07	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3439	2	2	9	N	2					20

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1498	-0-	-98	-0-	1498	2			N	-0-					17
03	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1621	2	11	9	N	10	10	8			17
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					17
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					17
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					17
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					17

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2243	-0-	-137	-0-	2243	2			N	-0-					34
03	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2480	2	11	9	N	10	10	8			34
04	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	2393	2			N	-0-					34
05	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			N	-0-					34
06	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	2324	2			N	-0-					34
07	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					34

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					156
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2219	2	14	9	N	13	13	8			156
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					156
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					156
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8	146	1			18
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					18

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2023	-0-	-777	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	941	-0-	-2159	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	224	-0-	-2776	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	307	-0-	-2793	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	213	-0-	-2517	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	190	-0-	-2042	-0-	190	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	22157	-0-	19357	19357	22157	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2015	-0-	-1085	18272	2015	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1037	-0-	-1963	16309	1037	2			N	-0-					-0-
05	17496	X	1187	-0-	-16309	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	680	-0-	-2320	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1284	-0-	-1816	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1030	-0-	-678	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	509	-0-	-1382	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	234	-0-	-1596	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	563	-0-	-1297	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	85	-0-	-1565	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	400	-0-	-747	-0-	400	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	170	-0-	-250	-0-	9	1	146	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					12
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	8	1			4
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					4
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					4
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					4

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2720	-0-	-164	-0-	166	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	176	1	2783	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	185	1	2670	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	171	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	153	1	2494	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	162	1	2529	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					9
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					9
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					9
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					9
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					9
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					14
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					14
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					14
05	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	1613	2			N	-0-					14
06	1770	N	744	-0-	-1026	-0-	744	2			N	-0-					14
07	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	1173	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	209	1	3226	2	Y	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	210	1	3322	2	Y	-0-					-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	188	1	2709	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	162	1	2613	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	152	1	2473	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	156	1	2440	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	57	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	52	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	55	1	854	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1673	-0-	-203	-0-	102	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	117	1	1842	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	117	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	103	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	105	1	1640	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	905	2			N	-0-					207
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					207
04	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	2			N	-0-					207
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					207
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2			N	-0-					207
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1767	-0-	-1425	-0-	107 8	1 9	1652	2	Y	7	9	1			11
03	3534	X	2540	-0-	-994	-0-	151	1	2389	2	Y	-0-					11
04	3420	X	2126	-0-	-1294	-0-	138	1	1988	2	Y	-0-	4	1			7
05	3193	X	1772	-0-	-1421	-0-	104	1	1668	2	Y	-0-					7
06	2460	X	1491	-0-	-969	-0-	86	1	1405	2	Y	-0-					7
07	2542	X	1276	-0-	-1266	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					7

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1460	-0-	-304	-0-	89	1	1371	2	Y	-0-	1	1			1
03	1953	N	1437	-0-	-516	-0-	86	1	1351	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	84 1	1 9	1217	2	Y	1	1	1			1
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	80	1	1288	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	75	1	1221	2	Y	-0-					1
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					12
03	14B	DENY	126	-0-	126	126	4	1	69	2	Y	48					60
							53	9									
04	14B	DENY	221	-0-	221	347	4	1	63	2	Y	140	99	1			101
							154	9									
05	14B	DENY	162	-0-	162	509	2	1	38	2	Y	111					212
							122	9									
06	14B	DENY	172	-0-	172	681	10	1	162	2	Y	-0-					212
07	14B	DENY	78	-0-	78	759	5	1	73	2	Y	-0-					212

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					12
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-	8	1			4
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					4
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					4
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					4

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1148	-0-	-224	-0-	69	1	1064	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
03	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					17
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-	8	1			9
05	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	69	1	1119	2	Y	-0-					9
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	65	1	1055	2	Y	-0-					9
07	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	66	1	1029	2	Y	-0-					9

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	233	1	3591	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	176	1	2782	2	Y	-0-					2
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	198	1	2859	2	Y	-0-	1	1			1
05	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	176	1	2838	2	Y	-0-					1
06	3450	X	2818	-0-	-632	-0-	163	1	2655	2	Y	-0-					1
07	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	177	1	2761	2	Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	134	1	2064	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	160	1	2522	2	Y	-0-					12
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	158	1	2288	2	Y	-0-	8	1			4
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	151	1	2428	2	Y	-0-					4
06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	142	1	2313	2	Y	-0-					4
07	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	149	1	2328	2	Y	-0-					4

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
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	106	1	1635	2	Y	14	17	1			19
							15	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	105	1	1654	2	Y	-0-					19
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	87	1	1263	2	Y	-0-	8	1			11
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1546	2	Y	-0-					11
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	Y	-0-					11
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1635	2	Y	-0-					11

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	93	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	41	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2750	-0-	-22	-0-	168	1	2581	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	175	1	2766	2	Y	-0-					1
04	2970	X	2879	-0-	-91	-0-	186	1	2693	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	176	1	2829	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	161	1	2623	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	171	1	2665	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	166	1	2556	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
03	3193	X	2689	-0-	-504	-0-	160	1	2529	2	Y	-0-					17
04	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	180	1	2603	2	Y	-0-	8	1			9
05	3193	X	2080	-0-	-1113	-0-	122	1	1958	2	Y	-0-					9
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	170	1	2771	2	Y	-0-					9
07	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	169	1	2634	2	Y	-0-					9

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	220	1	3390	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	236	1	3719	2	Y	-0-					13
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	250	1	3605	2	Y	-0-	8	1			5
05	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	221	1	3565	2	Y	-0-					5
06	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	203	1	3311	2	Y	-0-					5
07	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	214	1	3330	2	Y	-0-					5

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	23	1	348	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					13
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	21	1	305	2	Y	-0-	8	1			5
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					5
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					5
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					14
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	5	1			9
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					9
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					9
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					9

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1713	-0-	-219	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-					3
03	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	117	1	1847	2	Y	-0-					3
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	118	1	1697	2	Y	-0-					3
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					3
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	107	1	1734	2	Y	-0-					3
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	107	1	1666	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	792	-0-	-272	-0-	47	1	730	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	Y	-0-					14
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	2	Y	-0-	8	1			6
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	-0-					6
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	2	Y	-0-					6
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-					6

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3169	-0-	369	369	193	1	2976	2	Y	-0-					1
03	3068	N	2699	-0-	-369	-0-	161	1	2538	2	Y	-0-					1
04	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	157	1	2269	2	Y	-0-					1
05	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	140	1	2255	2	Y	-0-					1
06	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	128	1	2079	2	Y	-0-					1
07	2666	X	2138	-0-	-528	-0-	129	1	2009	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3270	-0-	-34	-0-	199	1	3069	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	218	1	3438	2	Y	-0-					4
04	3540	X	3469	-0-	-71	-0-	225	1	3243	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	203	1	3276	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3145	-0-	-395	-0-	182	1	2963	2	Y	-0-					3
07	3658	X	2689	-0-	-969	-0-	162	1	2527	2	Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	-0-	1	1			3
03	3100	N	6826	-0-	3726	3726	407	1	6419	2	Y	-0-					3
04	3000	N	5278	-0-	2278	6004	342	1	4935	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3100	N	4742	-0-	1642	7646	277	1	4465	2	Y	-0-					3
06	11790	X	4144	-0-	-7646	-0-	240	1	3904	2	Y	-0-					3
*07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	263	1	4104	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	183	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	186	1	2936	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	204	1	2950	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	170	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	182	1	2833	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	177	1	2722	2	Y	-0-					3
03	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	200	1	3151	2	Y	-0-					3
04	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	203	1	2925	2	Y	-0-					3
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	219	1	3521	2	Y	-0-					3
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	230	1	3753	2	Y	-0-					3
*07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	234	1	3646	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	149	-0-	-887	-0-	149	2			N	-0-					188
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					188
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					188
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					188
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					188
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					188

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	N	8					105
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					108
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	407	2	35	9	N	32					140
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					140
06	600	N	364	-0-	-236	-0-	363	2	1	9	N	1					141
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					141

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
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					75
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	2	8			75
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6	1	8			80
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2	2	8			80
06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					81
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					81

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4923	1799	2	11	9	N	10					60
03	7828	X	2905	-0-	-4923	-0-	2883	2	22	9	N	20					80
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2852	2	11	9	N	10					90
05	2914	N	2721	-0-	-193	-0-	2618	2	103	9	N	94	174	1			10
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	2	61	9	N	55					65
07	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2600	2	22	9	N	20					85

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	2	28	9	N	25	157	1			21
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2650	2	26	9	N	24	1	8			44
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2249	2	23	9	N	21	1	8			64
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2259	2	19	9	N	17	1	8			80
06	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	1921	2	21	9	N	19					99
07	2170	N	1701	-0-	-469	-0-	1686	2	15	9	N	14					113

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	N	6					95
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2	9	N	2					97
04	1740	N	1312	-0-	-428	-0-	1306	2	6	9	N	5					102
05	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1195	2	3	9	N	3	1	8			104
06	1410	N	802	-0-	-608	-0-	799	2	3	9	N	3					107
07	1364	N	963	-0-	-401	-0-	963	2			N	-0-					107

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	N	15					60
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1946	2	41	9	N	37					97
04	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1754	2	2	9	N	2					99
05	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1843	2	39	9	N	35	22	8			112
06	1920	N	792	-0-	-1128	-0-	786	2	6	9	N	5	4	8			113
07	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1465	2	12	9	N	11					124

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2889	-0-	89	145	172	1	2709	2	N	7					78
							8	9									
03	3100	N	3268	-0-	168	313	238	1	3021	2	N	8					86
							9	9									
04	3358	X	3045	-0-	-313	-0-	203	1	2836	2	N	5					91
							6	9									
*05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	241	1	3024	2	N	7	3	8			95
							8	9									
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	248	1	2985	2	N	9	4	8			100
							10	9									
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	264	1	2855	2	N	9	47	1			62
							10	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

02	2464	N	1866	-0-	-598	-0-	497	1	1360	2	N	8					23
							9	9									
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	734	1	2250	2	N	12					35
							13	9									
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	710	1	2038	2	N	5					40
							6	9									
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	734	1	1955	2	N	37	18	8			59
							41	9									
06	2910	N	2478	-0-	-432	-0-	710	1	1744	2	N	22	12	8			69
							24	9									
07	2852	N	1688	-0-	-1164	-0-	568	1	1113	2	N	6					75
							7	9									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

02	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	2114	2	11	9	N	10					73
03	2883	X	1554	-0-	-1329	-0-	1546	2	8	9	N	7					80
04	2790	X	1418	-0-	-1372	-0-	1407	2	11	9	N	10					90
05	2356	X	1737	-0-	-619	-0-	1719	2	18	9	N	16	8	8			98
06	2280	X	884	-0-	-1396	-0-	873	2	11	9	N	10	6	8			102
07	2356	X	841	-0-	-1515	-0-	835	2	6	9	N	5					107

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8640	2	20	9	N	18					114
03	10943	X	7362	-0-	-3581	-0-	7347	2	15	9	N	14					128
04	10590	X	8843	-0-	-1747	-0-	8821	2	22	9	N	20					148
05	10943	X	5844	-0-	-5099	-0-	5821	2	23	9	N	21	99	1	4	8	66
06	9720	X	8405	-0-	-1315	-0-	8359	2	46	9	N	42	4	8			104
07	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	8636	2	26	9	N	24					128

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	1701	2	7	9	N	6					37
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1842	2	10	9	N	9					46
04	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1804	2	9	9	N	8					54
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	2	9	9	N	8	4	8			58
06	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	1612	2	10	9	N	9	4	8			63
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1701	2	8	9	N	7					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	12138	-0-	-910	-0-	12109	2	29	9	N	26					95
03	14446	X	13261	-0-	-1185	-0-	13224	2	37	9	N	34					129
04	13710	X	12219	-0-	-1491	-0-	12187	2	32	9	N	29					158
05	14136	X	13051	-0-	-1085	-0-	13030	2	21	9	N	19	8	8			169
06	13410	X	12027	-0-	-1383	-0-	12002	2	25	9	N	23	4	8			188
07	13206	X	12395	-0-	-811	-0-	12377	2	18	9	N	16	176	1			28

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38360	X	36588	-0-	-1772	-0-	36369	2	219	9	N	199	216	1			227
03	40083	X	34426	-0-	-5657	-0-	34167	2	259	9	N	235	156	1			306
04	39330	X	33024	-0-	-6306	-0-	32829	2	195	9	N	177	337	1			146
05	40641	X	32964	-0-	-7677	-0-	32655	2	309	9	N	281	190	1	124	8	113
06	39330	X	31226	-0-	-8104	-0-	31024	2	202	9	N	184	170	1	11	8	116
07	33170	X	31950	-0-	-1220	-0-	31730	2	220	9	N	200	180	1			136

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	2	Y	-0-					100
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-					100
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-					100
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-					100
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	50	-0-	-146	-0-	50	2	Y	-0-					120
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-					120
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-					120
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-					120
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26740	X	25606	-0-	-1134	-0-	25288	2	318	9	N	289	361	1	3	8	132
03	29605	X	27380	-0-	-2225	-0-	27051	2	329	9	N	299	190	1	14	8	227
04	28650	X	24993	-0-	-3657	-0-	24652	2	341	9	N	310	369	1	13	8	155
05	29605	X	24494	-0-	-5111	-0-	24161	2	333	9	N	303	357	1	6	8	95
06	28380	X	23589	-0-	-4791	-0-	23273	2	316	9	N	287	169	1	1	8	212
07	27466	X	23901	-0-	-3565	-0-	23593	2	308	9	N	280	354	1			138

J-W OPERATING CO. 427960
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2568	-0-	-120	-0-	2535	2	33	9	N	30					167
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2812	2	9	9	N	8	97	1	2	8	76
04	2820	N	2508	-0-	-312	-0-	2496	2	12	9	N	11					87
05	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	2766	2	12	9	N	11	3	8			95
06	2730	N	2185	-0-	-545	-0-	2182	2	3	9	N	3					98
07	2604	N	2193	-0-	-411	-0-	2184	2	9	9	N	8					106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 241844 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9480 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF. 11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	6131	-0-	-85	-0-	6096	2	35	9	N	32					99
03	6882	X	5453	-0-	-1429	-0-	5428	2	25	9	N	23	59	1	1	8	62
04	6660	X	5942	-0-	-718	-0-	5914	2	28	9	N	25					87
05	6882	X	6139	-0-	-743	-0-	6117	2	22	9	N	20	2	8			105
06	6660	X	4255	-0-	-2405	-0-	4248	2	7	9	N	6					111
07	6789	X	3565	-0-	-3224	-0-	3543	2	22	9	N	20					131

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF. 11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20832	X	18305	-0-	-2527	-0-	18161	2	144	9	N	131	193	1			108
03	22506	X	19843	-0-	-2663	-0-	19683	2	160	9	N	145	195	1	8	8	50
04	20850	X	17043	-0-	-3807	-0-	16903	2	140	9	N	127					177
05	21328	X	18227	-0-	-3101	-0-	18059	2	168	9	N	153	194	1	11	8	125
06	19650	X	13263	-0-	-6387	-0-	13172	2	91	9	N	83	185	1			23
07	20026	X	17215	-0-	-2811	-0-	17065	2	150	9	N	136					159

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21924	X	18589	-0-	-3335	-0-	18415	2	174	9	N	158					205
03	24180	X	20094	-0-	-4086	-0-	19853	2	241	9	N	219	377	1	15	8	32
04	22320	X	17446	-0-	-4874	-0-	17285	2	161	9	N	146					178
05	22103	X	18253	-0-	-3850	-0-	18067	2	186	9	N	169	193	1	7	8	147
06	20310	X	15113	-0-	-5197	-0-	14964	2	149	9	N	135	190	1			92
07	20584	X	15122	-0-	-5462	-0-	14970	2	152	9	N	138					230

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25172	X	20254	-0-	-4918	-0-	20147	2	107	9	N	97					247
03	26536	X	21568	-0-	-4968	-0-	21418	2	150	9	N	136	194	1	32	8	157
04	24810	X	19305	-0-	-5505	-0-	19206	2	99	9	N	90					247
05	24645	X	20669	-0-	-3976	-0-	20501	2	168	9	N	153	194	1	23	8	183
06	22050	X	17706	-0-	-4344	-0-	17610	2	96	9	N	87					270
07	22413	X	22150	-0-	-263	-0-	22050	2	100	9	N	91	193	1			168

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
LE TOURNEAU WELL #: 1 RRCID -> 235932 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10436 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	46					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	129	1	1154	3	N	-0-					102
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	N	-0-					102
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	85	1	679	3	N	-0-					102
05	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	179	1	903	3	N	-0-					102
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	137	1	806	3	N	-0-					102
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	90	1	347	3	N	-0-					102

SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	3			N	-0-					152
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					152
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					152
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					152
06	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	3			N	-0-					152
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					152

DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	270	1	2426	3	N	-0-					134
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	172	1	2001	3	N	-0-					134
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	172	1	1600	3	N	-0-					134
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	327	1	1649	3	N	-0-					134
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	326	1	1928	3	N	-0-					134
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	426	1	1634	3	N	-0-					134

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	1152	-0-	-332	-0-	1151	2	1	9	Y	1					116
03	1705	X	1332	-0-	-373	-0-	1331	2	1	9	Y	1					117
04	1650	X	1128	-0-	-522	-0-	1128	2			Y	-0-					117
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	Y	1					118
06	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	1024	2	2	9	Y	2					120
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1					121

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					138
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					140
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	238	2	1	9	Y	1					141
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					142
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1					143
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					144

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	Y	4					332
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2					334
04	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1069	2	1	9	Y	1					335
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1					336
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2					338
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2					340

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					168
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					169
04	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-					169
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1					170
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	480	2	1	9	Y	1					171
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					172

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	102	1	2880	2	Y	46	45	1			20
							51	9									
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	104	1	2895	2	Y	48	51	1			17
							53	9									
04	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	90	1	2456	2	Y	44	45	1			16
							48	9									
05	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	83	1	2366	2	Y	43	41	1			18
							47	9									
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	85	1	2559	2	Y	37	37	1			18
							41	9									
07	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	78	1	2136	2	Y	38	38	1			18
							42	9									

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					70
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					70
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					71
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					73
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					74
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					107
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3781	3	13	9	N	12					119
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	3	29	9	N	26	122	1			23
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3583	3	62	9	N	56					79
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3656	3	35	9	N	32					111
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					111

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3623	3	108	9	N	98					124
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4125	3	106	9	N	96	185	1			35
04	5400	X	3918	-0-	-1482	-0-	3777	3	141	9	N	128	130	1			33
05	5580	X	3837	-0-	-1743	-0-	3760	3	77	9	N	70					103
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4145	3	140	9	N	127	179	1			51
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					230
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					230
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					230
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					230
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					230
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					230

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

02	2800 X	2656	-0-	-144	-0-	12 14	1 9	2630	2	N	13							155
03	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	13 15	1 9	2911	2	N	14							169
04	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	12 23	1 9	2653	2	N	21							190
05	3224 X	2609	-0-	-615	-0-	11 17	1 9	2581	2	N	15							205
06	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	16 17	1 9	2828	2	N	15	177	1					43
*07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	2537	2	N	14							57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2958	-0-	-290	-0-	2922	3	36	9	N	33					199
03	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3095	3	34	9	N	31					230
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3006	3	25	9	N	23	190	1			63
05	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3050	3	35	9	N	32					95
06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	2874	2	44	9	N	40					135
07	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2955	3	24	9	N	22					157

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	10331	-0-	-645	-0-	10270	3	61	9	N	55					110
03	12152	X	11183	-0-	-969	-0-	11111	3	72	9	N	65					175
04	11760	X	10605	-0-	-1155	-0-	10472	3	133	9	N	121	177	1	29	8	90
05	11904	X	10623	-0-	-1281	-0-	10542	3	81	9	N	74	22	8			142
06	11250	X	8874	-0-	-2376	-0-	8832	2	42	9	N	38					180
07	10943	X	9440	-0-	-1503	-0-	9302	3	138	9	N	125	181	1			124

XTO ENERGY INC. 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	4984	X	2140	-0-	-2844	-0-	2140	3			Y	-0-					11
03	5518	X	4768	-0-	-750	-0-	4761	3	7	9	Y	6					17
04	5340	X	3627	-0-	-1713	-0-	3627	3			Y	-0-					17
05	4588	X	2538	-0-	-2050	-0-	2520	3	18	9	Y	16					33
06	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	3772	3	47	9	Y	43					76
*07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5698	3	20	9	Y	18					94

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2522	-0-	-1174	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
*07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2976	-0-	-20	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3518	-0-	-592	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	3910	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2875	-0-	-93	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2203	-0-	-1083	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2162	-0-	-1031	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	235	-0-	-549	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	839	-0-	-525	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	810	N	190	-0-	-620	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3610	-0-	-254	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2394	-0-	-1746	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3479	-0-	-49	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	3762	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5283	-0-	-421	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4558	-0-	-1146	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4512	-0-	-618	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

02	3248	X	3050	-0-	-198	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	5488	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

02	896	X	485	-0-	-411	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	961	X	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	690	X	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	651	X	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	810	X	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
*07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

02	1092	X	1079	-0-	-13	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4237	-0-	-568	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
*07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
*07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

02	3528	X	3067	-0-	-461	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

02	3612	X	2646	-0-	-966	-0-	141	1	2505	2	Y	-0-					95
03	3999	X	2609	-0-	-1390	-0-	137	1	2472	2	Y	-0-					95
04	3870	X	2404	-0-	-1466	-0-	127	1	2277	2	Y	-0-					95
05	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	128	1	2328	2	Y	123	175	1			43
							135	9									
06	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	122	1	2190	2	Y	-0-					43
07	2945	X	2223	-0-	-722	-0-	114	1	2109	2	Y	-0-					43

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6156	-0-	-199	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6007	-0-	-143	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6003	-0-	-476	-0-	6003	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	393	-0-	-2155	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3569	-0-	-1975	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	4939	-0-	-1199	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	3926	-0-	-2014	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4190	-0-	-1173	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	2976	-0-	-2214	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	1536	-0-	-2804	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	1388	-0-	-2812	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1716	-0-	-2438	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
*07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4165	-0-	-91	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4380	-0-	-332	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4614	-0-	-5	-0-	4614	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	3568	-0-	-4213	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3232	-0-	-324	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
*07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2020	-0-	-808	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2131	-0-	-1000	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1931	-0-	-1099	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1820	-0-	-1218	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1767	-0-	-573	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4741	-0-	-831	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
05	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
*07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4777	-0-	-515	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4448	-0-	-892	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3678	-0-	-1452	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3351	-0-	-345	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	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 #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
*07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1406	-0-	-554	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1532	-0-	-421	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1600	-0-	-230	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4701	-0-	-339	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4576	-0-	-632	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
*07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1561	-0-	-511	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
*07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5525	-0-	-85	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5707	-0-	-431	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	5837	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3732	-0-	-664	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4316	-0-	-154	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4528	-0-	-773	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
*07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
*07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4553	-0-	-127	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
*07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	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 #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2845	-0-	-487	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

02	4704	X	3842	-0-	-862	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4375	-0-	-665	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3536	-0-	-1294	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2632	-0-	-1646	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

02	2492	X	2208	-0-	-284	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

02	2408	X	1132	-0-	-1276	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

02	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
*07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5604	-0-	-38	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5043	-0-	-847	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4928	-0-	-772	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5407	-0-	-483	-0-	5407	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 #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3834	-0-	-254	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
*07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1279	-0-	-550	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4296	-0-	-1346	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5872	-0-	-540	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6329	-0-	-770	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6134	-0-	-736	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6213	-0-	-886	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5804	-0-	-676	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	5876	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6515	-0-	-625	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6800	-0-	-1105	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7178	-0-	-352	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7254	-0-	-527	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6592	-0-	-817	-0-	6592	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1212	-0-	-216	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1442	-0-	-148	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	956	-0-	-687	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1023	-0-	-1257	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	945	-0-	-543	-0-	945	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3284	-0-	-160	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2830	-0-	-983	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	1603	-0-	-1907	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1737	-0-	-526	-0-	1737	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 #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2019	-0-	-1257	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2549	-0-	-1078	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2671	-0-	-839	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
05	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
*07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4256	-0-	-1324	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	3976	-0-	-1424	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4578	-0-	-1002	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4354	-0-	-1046	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
*07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	3811	-0-	-1929	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4452	-0-	-498	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4339	-0-	-776	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4520	-0-	-595	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4196	-0-	-754	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
*07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2538	-0-	-94	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2184	-0-	-486	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1761	-0-	-1060	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2259	-0-	-321	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
*07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	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 #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5219	-0-	-745	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	4361	-0-	-2242	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	4731	-0-	-1659	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5000	-0-	-1448	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
*07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

02	4844	X	4741	-0-	-103	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4762	-0-	-601	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4923	-0-	-267	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
*07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

02	13272	X	11394	-0-	-1878	-0-	11265	3	129	9	Y	117	250	1			61
03	13795	X	12246	-0-	-1549	-0-	12033	3	213	9	Y	194	102	1			153
04	13230	X	12041	-0-	-1189	-0-	11923	3	118	9	Y	107	101	1			159
05	13609	X	12374	-0-	-1235	-0-	12183	3	191	9	Y	174	214	1			119
06	12690	X	11895	-0-	-795	-0-	11734	3	161	9	Y	146	107	1			158
07	12617	X	12058	-0-	-559	-0-	11886	3	172	9	Y	156	204	1			110

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

02	3500	X	2650	-0-	-850	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3761	-0-	-439	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6354	3	76	9	Y	69	81	1			36
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7607	3	162	9	Y	147	67	1			116
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7727	3	70	9	Y	64	77	1			103
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7720	3	96	9	Y	87	130	1			60
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7215	3	66	9	Y	60	53	1			67
07	8060	X	7617	-0-	-443	-0-	7547	3	70	9	Y	64	86	1			45

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

02	4312	X	4010	-0-	-302	-0-	4006	3	4	9	Y	4	23	1			2
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	4336	3	18	9	Y	16					17
05	4588	X	2535	-0-	-2053	-0-	2514	3	21	9	Y	19	23	1			13
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4468	3	26	9	Y	24	11	1			26
*07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4959	3	34	9	Y	31	35	1			22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5398	-0-	-258	-0-	5379	3	19	9	Y	17	15	1			9
03	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	5734	3	6	9	Y	5	10	1			4
04	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	5648	3	2	9	Y	2	2	1			4
05	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5760	3	9	9	Y	8	6	1			6
06	5910	X	5531	-0-	-379	-0-	5513	3	18	9	Y	16	5	1			17
07	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5609	3	34	9	Y	31	26	1			22

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4728	-0-	-402	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4633	-0-	-707	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	4051	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 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

02	504	N	310	-0-	-194	-0-	302	2	8	9	Y	7	1	8			101
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13	4	8			110
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	1	8			115
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	530	2	17	9	Y	15					130
06	690	N	177	-0-	-513	-0-	174	2	3	9	Y	3					133
07	651	N	294	-0-	-357	-0-	286	2	8	9	Y	7					140

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

02	1596	N	564	-0-	-1032	-0-	562	2	2	9	N	2					110
03	1643	N	703	-0-	-940	-0-	692	2	11	9	N	10					120
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					122
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					125
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					125
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			125

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

02	504	N	464	-0-	-40	-0-	462	2	2	9	N	2					25
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					27
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	395	2	1	9	N	1					28
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2					30
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	2	2	9	N	2					32
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					34

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					170
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					170
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			N	-0-					170
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					170
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					170
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					170

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					102
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	N	4	4	8			102
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					102
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			102
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			102
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2	2	8			102

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

02	1596	N	1454	-0-	-142	-0-	1450	2	4	9	N	4	4	8			189
03	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1754	2	4	9	N	4	4	8			189
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2	2	8			189
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					189
06	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			N	-0-					189
07	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			N	-0-					189

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	420	-0-	-1170	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	542	-0-	-1101	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
02	2268	X	1710	-0-	-558	-0-	1700	2	10	9	N	9					130
03	2170	X	1928	-0-	-242	-0-	1917	2	11	9	N	10					140
04	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	1836	2	13	9	N	12					152
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2143	2	13	9	N	12					164
06	1860	N	845	-0-	-1015	-0-	839	2	6	9	N	5					169
07	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1803	2	8	9	N	7					176

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
02	2660	X	1894	-0-	-766	-0-	1894	2			N	-0-					149
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2844	2	2	9	N	2					151
04	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2596	2	18	9	N	16					167
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2858	2	47	9	N	43	176	1			34
06	2760	N	1123	-0-	-1637	-0-	1121	2	2	9	N	2					36
07	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2610	2	17	9	N	15					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1671	-0-	-149	-0-	1671	2			Y	-0-					29
03	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1821	2	31	9	Y	28					57
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	2	11	9	Y	10					67
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1770	2	63	9	Y	57					124
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1781	2	12	9	Y	11					135
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1896	2	18	9	Y	16	123	1			28

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1724	-0-	-712	-0-	1724	2			Y	-0-					29
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3296	2	31	9	Y	28					57
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	Y	2					59
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6	9	Y	5					64
06	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	2362	2	1	9	Y	1					65
07	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	2401	2	1	9	Y	1	59	1			7

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2874	2	23	9	N	21					84
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3509	2	26	9	N	24	1	8			107
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	N	17					124
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4251	2	18	9	N	16	1	8			139
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3851	2	18	9	N	16	1	8			154
*07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3549	2	19	9	N	17	1	8			170

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2251	2	9	9	N	8					96
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2613	2	4	9	N	4					100
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					100
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					100
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2021	2	7	9	N	6					106
*07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2627	2	12	9	N	11					117

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					187
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					187
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					187
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	187	1			-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					3

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	1159	-0-	1159	1159	1135	2	24	9	N	22					22
*05	14B2	EXT	1118	-0-	1118	2277	1118	2			N	-0-					22
*06	14B2	EXT	147	-0-	147	2424	147	2			N	-0-					22
*07	3100	N	760	-0-	-2340	84	760	2			N	-0-					22

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5386	2	40	9	N	36					185
03	6789	X	5736	-0-	-1053	-0-	5695	2	41	9	N	37					222
04	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5051	2	81	9	N	74					296
05	6789	X	5346	-0-	-1443	-0-	5334	2	12	9	N	11					307
06	5820	X	5090	-0-	-730	-0-	5047	2	43	9	N	39					346
07	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	5108	2	32	9	N	29	185	1			190

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2					70
03	3100	N	3351	-0-	251	251	3345	2	6	9	N	5					75
04	2880	N	2629	-0-	-251	-0-	2626	2	3	9	N	3					78
05	1860	N	42	-0-	-1818	-0-	42	2			N	-0-					78
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	N	4					82
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					82

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2603	2	10	9	N	9					144
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3					147
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3					150
05	2387	N	1238	-0-	-1149	-0-	1238	2			N	-0-					150
06	2130	N	1675	-0-	-455	-0-	1673	2	2	9	N	2					152
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					152

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1550	N	367	-0-	-1183	-0-	367	2			N	-0-					164
*09	1500	N	207	-0-	-1293	-0-	207	2			N	-0-					164
*10	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			N	-0-					164
*11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					164
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					164
*01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					164
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10					174
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					174
*04	3000	N	4172	-0-	1172	1172	4141	2	31	9	N	28					202
*05	1825	N	653	-0-	-1172	-0-	629	2	24	9	N	22					224
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1394	2	25	9	N	23					247
*07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3852	2	47	9	N	43					290

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					154
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					154
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					154
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					154
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					154
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					154

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					204
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					204
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					204
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					204
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					204
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					204

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	83	-0-	-1261	-0-	81	2	2	9	N	2					82
03	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					82
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					82
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					82
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					82
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					82

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9					341
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1					342
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4					346
05	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	1069	2	3	9	N	3					349
06	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1972	2	14	9	N	13					362
07	961	N	92	-0-	-869	-0-	92	2			N	-0-	186	1			176

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					24
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	N	3					27
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	2	12	9	N	11					38
05	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	1678	2	2	9	N	2					40
06	1770	N	1255	-0-	-515	-0-	1255	2			N	-0-					40
07	2232	N	1523	-0-	-709	-0-	1523	2			N	-0-					40

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	94	-0-	-354	-0-	94	2			N	-0-					132
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	852	-0-	-884	-0-	852	2			N	-0-					24
03	1364	N	945	-0-	-419	-0-	944	2	1	9	N	1					25
04	1170	N	601	-0-	-569	-0-	601	2			N	-0-					25
05	930	N	442	-0-	-488	-0-	442	2			N	-0-					25
06	900	N	330	-0-	-570	-0-	330	2			N	-0-					25
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			N	-0-					25

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1331	-0-	-1161	-0-	1294	2	37	9	N	34					149
03	2759	X	1266	-0-	-1493	-0-	1227	2	39	9	N	35					184
04	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	1082	2	42	9	N	38					222
05	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	973	2	41	9	N	37					259
06	1230	N	709	-0-	-521	-0-	680	2	29	9	N	26	190	1			95
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	882	2	35	9	N	32					127

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
02	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3032	2	9	9	N	8					95
03	3844	X	3778	-0-	-66	-0-	3763	2	15	9	N	14					109
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3085	2	11	9	N	10					119
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	N	21					140
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	2	2	9	N	2					142
*07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3879	2	25	9	N	23					165

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	372	1	1335	2	N	6	3	8			95
							7	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	421	1	1623	2	N	5	5	8			95
							6	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	414	1	1733	2	N	5	81	1	2	8	17
							6	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	437	1	1810	2	N	2	2	8			17
							2	9									
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	404	1	1487	3	N	-0-					17
07	2232	N	1299	-0-	-933	-0-	343	1	932	3	N	22	20	8			19
							24	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	30	1	448	2	N	13	104	1			3
							14	9									
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	38	1	574	2	N	-0-					3
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-					3
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	33	1	486	3	N	-0-					3
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	N	-0-					3

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1769	-0-	-135	-0-	207	1	1562	2	N	-0-					27
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	235	1	1423	2	N	13	3	8			37
							14	9									
04	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	232	1	1326	2	N	3					40
							3	9									
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	242	1	1644	2	N	7					47
							8	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	234	1	1394	3	N	10	2	8			55
							11	9									
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	224	1	1393	3	N	-0-					55

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	62	1	497	2	N	124	182	1	2	8	92
							136	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	189	157	1			124
							208	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	152	186	1	1	8	89
							167	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	143	177	1			55
							157	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	77	1	702	3	N	150					205
							165	9									
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	83	1	771	3	N	100	186	1			119
							110	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 142651 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10623 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

02	1260	N	440	-0-	-820	-0-	27	1	411	2	N	2	2	8			28
							2	9									
03	1364	N	473	-0-	-891	-0-	29	1	444	2	N	-0-					28
04	1170	N	493	-0-	-677	-0-	29	1	464	2	N	-0-					28
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					28
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					28
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	22	1	336	3	N	-0-					28

MACKEY HEIRS "C" WELL #: 6 RRCID -> 143041 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10682 - 10765

02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	180	1	1817	2	N	100	75	1	21	8	109
							110	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	169	1	1638	2	N	70	12	8			167
							77	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	805	2	N	74	178	1	11	8	52
							81	9									
05	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	173	1	1585	2	N	69	12	8			109
							76	9									
06	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	167	1	1543	3	N	69	4	8			174
							76	9									
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	191	1	1898	3	N	87	177	1	11	8	73
							96	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

02	2744	X	1986	-0-	-758	-0-	387	1	1568	2	N	28	5	8			65
							31	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	513	1	2549	2	N	32	5	8			92
							35	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	488	1	2435	2	N	20	2	8			110
							22	9									
05	3038	X	2218	-0-	-820	-0-	434	1	1774	2	N	9	2	8			117
							10	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	574	1	3115	3	N	30					147
							33	9									
*07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	546	1	3022	3	N	32	9	8			170
							35	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	831	2	N	7					47
							8	9									
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	82	1	795	2	N	10					57
							11	9									
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	83	1	827	2	N	8					65
							9	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	97	1	945	2	N	6					71
							7	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1026	3	N	3					74
							3	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	85	1	850	3	N	-0-					74

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

02	2380	X	2063	-0-	-317	-0-	259	1	1790	2	N	13	5	8			100
							14	9									
03	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	308	1	2311	2	N	9	5	8			104
							10	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	293	1	2251	2	N	21	5	8			120
							23	9									
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	316	1	2349	2	N	16	4	8			132
							18	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	302	1	2253	3	N	14	2	8			144
							15	9									
07	2635	N	2079	-0-	-556	-0-	273	1	1780	3	N	24	1	8			167
							26	9									

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

02	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	203	1	935	2	N	8	5	8			70
							9	9									
03	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	225	1	1036	2	N	12	5	8			77
							13	9									
04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	203	1	828	2	N	15	7	8			85
							17	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	238	1	1196	2	N	15	5	8			95
							17	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	225	1	1090	3	N	30	5	8			120
							33	9									
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	246	1	1345	3	N	23	11	8			132
							25	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

02	1932	N	1684	-0-	-248	-0-	236	1	1448	2	N	-0-					10
03	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	266	1	1690	2	N	15	5	8			20
							17	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	264	1	1801	2	N	32	5	8			47
							35	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	285	1	1919	2	N	18	3	8			62
							20	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	273	1	1829	3	N	8	3	8			67
							9	9									
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	276	1	1822	3	N	24	9	8			82
							26	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

02	3444	X	3207	-0-	-237	-0-	408 1 14 9	2785	2	N	13	5	8				125
03	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	461 1 39 9	3240	2	N	35	5	8				155
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	459 1 25 9	3448	2	N	23	162	1	6	8		10
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	487 1 12 9	3514	2	N	11	3	8				18
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	466 1 36 9	3360	3	N	33	3	8				48
*07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	507 1 40 9	3923	3	N	36	11	8				73

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

02	728	N	612	-0-	-116	-0-	38 1 3 9	571	2	N	3	3	8				17
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	90 1 34 9	1361	2	N	31	3	8				45
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	90 1 3 9	1418	2	N	3	1	8				47
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114 1	1660	2	N	-0-						47
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	118 1 8 9	1744	3	N	7	2	8				52
*07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	163 1 12 9	2453	3	N	11	1	8				62

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 10696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	348 1 11 9	1436	2	N	10	5	8				32
03	2108	N	1275	-0-	-833	-0-	298 1 7 9	970	2	N	6	5	8				33
04	2010	N	1260	-0-	-750	-0-	76 1 7 9	1177	2	N	6	2	8				37
05	1984	N	1133	-0-	-851	-0-	73 1 3 9	1057	2	N	3	3	8				37
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82 1	1214	3	N	-0-						37
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82 1 3 9	1240	3	N	3						40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	74	1	1085	2	N	3	3	8			100
							3	9									
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	2	N	24	120	1	1	8	3
							26	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1507	2	N	9	2	8			10
							10	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	2	N	10	3	8			17
							11	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	3	N	-0-					17
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	101	1	1498	3	N	25	10	8			32
							28	9									

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	67	1	998	2	N	12	2	8			67
							13	9									
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	75	1	1130	2	N	24	1	8			90
							26	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	2	N	32	2	8			120
							35	9									
05	1209	N	958	-0-	-251	-0-	61	1	888	2	N	8	120	1	3	8	5
							9	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	120	1	1777	3	N	-0-					5
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1468	3	N	18	10	8			13
							20	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

02	476	N	409	-0-	-67	-0-	26	1	383	2	N	-0-					10
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	N	-0-					10
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-					10
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	22	1	322	2	N	-0-					10
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	22	1	328	3	N	-0-					10
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	23	1	340	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

02	1848	N	891	-0-	-957	-0-	266	1	619	2	N	5	3	8			72
							6	9									
03	2015	N	385	-0-	-1630	-0-	25	1	360	2	N	-0-					72
04	2100	N	505	-0-	-1595	-0-	31	1	474	2	N	-0-					72
05	992	N	352	-0-	-640	-0-	23	1	329	2	N	-0-					72
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	17	1	246	3	N	-0-					72
07	527	N	355	-0-	-172	-0-	23	1	332	3	N	-0-					72

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	126	1	1867	2	N	3	3	8			107
							3	9									
03	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	96	1	1430	2	N	14	2	8			119
							15	9									
04	2100	N	616	-0-	-1484	-0-	36	1	562	2	N	16	1	8			134
							18	9									
05	2201	N	1020	-0-	-1181	-0-	64	1	927	2	N	26	155	1			5
							29	9									
06	1500	N	1016	-0-	-484	-0-	65	1	949	3	N	2	2	8			5
							2	9									
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	63	1	931	3	N	12	7	8			10
							13	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

02	3612	X	3484	-0-	-128	-0-	208	1	3270	2	N	5	5	8			89
							6	9									
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	255	1	4052	2	N	5	5	8			89
							6	9									
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	249	1	4099	2	N	8	3	8			94
							9	9									
05	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	262	1	4020	2	N	1	1	8			94
							1	9									
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	258	1	4020	3	N	2	2	8			94
							2	9									
*07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	269	1	4237	3	N	10	10	8			94
							11	9									

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

02	336	N	214	-0-	-122	-0-	14	1	200	2	N	-0-					77
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					77
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-					77
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-					77
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	20	1	298	3	N	-0-					77
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	269	3	N	-0-					77

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

02	1260	N	549	-0-	-711	-0-	35	1	514	2	N	-0-					27
03	589	N	242	-0-	-347	-0-	15	1	221	2	N	5					32
							6	9									
04	660	N	399	-0-	-261	-0-	24	1	375	2	N	-0-					32
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	29	1	411	2	N	3					35
							3	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	3					38
							3	9									
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	358	3	N	4					42
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	178	1	1031	2	N	3	3	8			15
							3	9									
03	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	259	1	1569	2	N	3	3	8			15
							3	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	285	1	2107	2	N	12	5	8			22
							13	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	307	1	2206	2	N	11	1	8			32
							12	9									
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	297	1	2174	3	N	25	2	8			55
							28	9									
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	305	1	2248	3	N	38	20	8			73
							42	9									

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	772	-0-	-936	-0-	50	1	716	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	81	1	1155	2	Y	13	8	8			33
							14	9									
04	1080	N	977	-0-	-103	-0-	60	1	902	2	Y	14	6	8			41
							15	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	Y	6	3	8			44
							7	9									
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	77	1	1076	3	Y	16	4	8			56
							18	9									
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	85	1	1210	3	Y	13	10	8			59
							14	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1945	-0-	-71	-0-	311	1	1617	2	N	15	5	8			13
							17	9									
03	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	338	1	1729	2	N	59	10	8			62
							65	9									
04	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	272	1	1808	2	N	27	5	8			84
							30	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	293	1	1901	2	N	25	7	8			102
							28	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	284	1	1874	3	N	22	5	8			119
							24	9									
07	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	277	1	1729	3	N	10					129
							11	9									

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	322	1	1482	2	N	5	5	8			55
							6	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	369	1	1833	2	N	5	5	8			55
							6	9									
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	361	1	1891	2	N	6	6	8			55
							7	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	374	1	1831	2	N	3	3	8			55
							3	9									
06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	359	1	1762	3	N	7	2	8			60
							8	9									
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	377	1	1936	3	N	28	13	8			75
							31	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	97	1	1371	2	Y	-0-					29
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	100	1	1888	2	Y	8					37
							9	9									
04	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	91	1	1364	2	Y	9					46
							10	9									
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	90	1	1254	2	Y	4					50
							4	9									
06	1800	N	1365	-0-	-435	-0-	90	1	1260	3	Y	14					64
							15	9									
07	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	90	1	1289	3	Y	4					68
							4	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 4 RRCID -> 157827 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10646 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1	927	2	N	147	184	1			92
							162	9									
03	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	123	1	1305	2	N	148	185	1	5	8	50
							163	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	2	N	117	2	8			165
							129	9									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	74	1	1016	2	N	131	189	1	3	8	104
							144	9									
06	1530	N	1099	-0-	-431	-0-	64	1	889	3	N	133	183	1	2	8	52
							146	9									
07	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	62	1	871	3	N	88					140
							97	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	23	1	331	2	N	-0-					31
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	327	2	N	3	3	8			31
							3	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					31
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	N	-0-					31
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	N	-0-					31
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	73	1	691	2	N	15					52
							17	9									
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	72	1	703	2	N	10					62
							11	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	858	2	N	-0-					62
05	868	N	472	-0-	-396	-0-	31	1	441	2	N	-0-					62
06	750	N	138	-0-	-612	-0-	9	1	129	3	N	-0-					62
07	961	N	403	-0-	-558	-0-	25	1	361	3	N	15					77
							17	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4008	-0-	-472	-0-	372	1	3619	2	N	15	5	8			147
							17	9									
03	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	407	1	4028	2	N	20	8	8			159
							22	9									
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	407	1	4177	2	N	32	179	1	7	8	5
							35	9									
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	448	1	4415	2	N	7	7	8			5
							8	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	417	1	4091	3	N	5	5	8			5
							6	9									
07	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	413	1	4018	3	N	10	10	8			5
							11	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	223	1	1221	2	N	15	5	8			50
							17	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	259	1	1538	2	N	35	5	8			80
							39	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	240	1	1387	2	N	21	6	8			95
							23	9									
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	244	1	1263	2	N	29	7	8			117
							32	9									
06	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	236	1	1246	3	N	27	5	8			139
							30	9									
07	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	239	1	1228	3	N	30	10	8			159
							33	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	106	1	1067	2	N	8					45
							9	9									
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	66	1	984	2	N	2					47
							2	9									
04	1440	N	729	-0-	-711	-0-	44	1	685	2	N	-0-					47
05	1302	N	679	-0-	-623	-0-	44	1	628	2	N	6					53
							7	9									
06	1020	N	618	-0-	-402	-0-	38	1	569	3	N	10	1	8			62
							11	9									
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	36	1	534	3	N	6					68
							7	9									

MCMURREY WELL #: 6 RRCID -> 171317 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 12533 PERF.10652 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	247	1	989	2	N	19	7	8			30
							21	9									
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	262	1	993	2	N	22	5	8			47
							24	9									
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	296	1	848	2	N	21	6	8			62
							23	9									
05	1395	N	724	-0-	-671	-0-	278	1	426	2	N	18	7	8			73
							20	9									
06	1230	N	614	-0-	-616	-0-	263	1	331	3	N	18	2	8			89
							20	9									
07	1209	N	622	-0-	-587	-0-	263	1	344	3	N	14	1	8			102
							15	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	95	1	258	2	N	12	2	8			67
							13	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	296	1	820	2	N	15					82
							17	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	206	1	562	2	N	44	108	1	3	8	15
							48	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	2	N	-0-					15
06	1110	N	311	-0-	-799	-0-	92	1	219	3	N	-0-					15
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	299	1	667	3	N	-0-					15

STINCHCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174909 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10794 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	4	4	8			73
							4	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1342	2	N	342	186	1	32	8	197
							376	9									
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	12	1	180	2	N	141	174	1	10	8	154
							155	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	294	169	1	40	8	239
							323	9									
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	134	1	1891	3	N	396	510	1	25	8	100
							436	9									
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1495	3	N	373	185	1	79	8	209
							410	9									

CLEMENS WELL #: 6 RRCID -> 176110 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10624 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1395	-0-	-145	-0-	219	1	1173	2	N	3	3	8			53
							3	9									
03	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	248	1	1378	2	N	18	3	8			68
							20	9									
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	234	1	1293	2	N	13	2	8			79
							14	9									
05	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	229	1	1049	2	N	11					90
							12	9									
06	1590	N	1070	-0-	-520	-0-	209	1	857	3	N	4	2	8			92
							4	9									
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	188	1	926	3	N	42					134
							46	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
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	259	1	1788	2	N	9	5	8			57
							10	9									
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	288	1	2003	2	N	20	5	8			72
							22	9									
04	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	272	1	1906	2	N	17	2	8			87
							19	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	293	1	2003	2	N	29	67	1	1	8	48
							32	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	282	1	1948	3	N	22	5	8			65
							24	9									
*07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	288	1	1994	3	N	32	20	8			77
							35	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	362	1	1229	2	N	17	5	8			154
							19	9									
03	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	354	1	1131	2	N	11	5	8			160
							12	9									
04	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	347	1	1197	2	N	14					174
							15	9									
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	362	1	1210	2	N	24	176	1	7	8	15
							26	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	385	1	1258	3	N	-0-					15
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	403	1	1399	3	N	13	11	8			17
							14	9									

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1920	-0-	-320	-0-	252	1	1645	2	N	21	5	8			23
							23	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	294	1	2060	2	N	48	9	8			62
							53	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	280	1	2001	2	N	22	7	8			77
							24	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	305	1	2150	2	N	17	5	8			89
							19	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	304	1	2238	3	N	28	5	8			112
							31	9									
*07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	316	1	2361	3	N	19	11	8			120
							21	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1075	-0-	-129	-0-	189	1	862	2	N	22	5	8			37
							24	9									
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					37
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					37
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	N	-0-					37
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	N	-0-					37

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

02	1932	N	1860	-0-	-72	-0-	328	1	1532	2	N	-0-					105
03	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	358	1	1641	2	N	-0-					105
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	344	1	1606	2	N	-0-					105
05	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	362	1	1632	2	N	5					110
							6	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	353	1	1655	3	N	2					112
							2	9									
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	369	1	1786	3	N	2					114
							2	9									

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

02	6804	X	6711	-0-	-93	-0-	838	1	5850	2	N	21	8	8			57
							23	9									
03	7657	X	5429	-0-	-2228	-0-	481	1	4939	2	N	8	5	8			60
							9	9									
04	7410	X	2925	-0-	-4485	-0-	316	1	2594	2	N	14	6	8			68
							15	9									
05	7657	X	2779	-0-	-4878	-0-	322	1	2432	2	N	23	6	8			85
							25	9									
06	7200	X	2631	-0-	-4569	-0-	306	1	2300	3	N	23	4	8			104
							25	9									
07	7440	X	2728	-0-	-4712	-0-	313	1	2371	3	N	40					144
							44	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

02	1988	N	1657	-0-	-331	-0-	233	1	1407	2	N	15	3	8			142
							17	9									
03	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	255	1	1528	2	N	46	180	1	5	8	3
							51	9									
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	250	1	1582	2	N	25	5	8			23
							28	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	273	1	1747	2	N	17	3	8			37
							19	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	265	1	1727	3	N	7	4	8			40
							8	9									
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	274	1	1832	3	N	10	10	8			40
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	421	1	1626	2	N	61	181	1	8	8	82
							67	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	463	1	1773	2	N	26	8	8			100
							29	9									
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	449	1	1792	2	N	25	5	8			120
							28	9									
05	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	442	1	1423	2	N	41	7	8			154
							45	9									
06	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	419	1	1260	3	N	35	2	8			187
							39	9									
07	2356	N	1664	-0-	-692	-0-	423	1	1186	3	N	50	187	1	20	8	30
							55	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	954	-0-	-558	-0-	262	1	670	2	N	20	3	8			149
							22	9									
03	961	N	545	-0-	-416	-0-	244	1	291	2	N	9	3	8			155
							10	9									
04	1110	N	322	-0-	-788	-0-	51	1	235	2	N	33	180	1	5	8	3
							36	9									
05	1054	N	467	-0-	-587	-0-	262	1	201	2	N	4	4	8			3
							4	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	284	1	869	3	N	2	2	8			3
							2	9									
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	240	1	120	3	N	10	10	8			3
							11	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		9774	-0-	9774	9774	9772	2	2	9	N	2					60
07	14B2 EXT		6290	-0-	6290	16064	6254	2	36	9	N	33					93

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
02	1988	N	1885	-0-	-103	-0-	205	1	1666	2	N	13	123	1			80
							14	9									
03	2356	N	272	-0-	-2084	-0-	236	1	36	9	N	33					113
04	2070	N	1828	-0-	-242	-0-	207	1	1606	2	N	14					127
							15	9									
05	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	232	1	1537	2	N	32	65	1	14	8	80
							35	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	221	1	1873	2	N	18	4	8			94
							20	9									
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	221	1	2011	2	N	18					112
							20	9									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
02	1960	X	1763	-0-	-197	-0-	1698	2	65	9	N	59					73
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2566	2	43	9	N	39					112
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2611	2	51	9	N	46					158
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2825	2	81	9	N	74	128	1	21	8	83
06	2100	N	1017	-0-	-1083	-0-	997	2	20	9	N	18	10	8			91
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2218	2	29	9	N	26					117

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23	59	1			98
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	N	1					99
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					99
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	2	4	9	N	4	4	8			99
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	1	1	8			99
07	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	1666	2	2	9	N	2					101

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

02	364	N	227	-0-	-137	-0-	227	2			N	-0-					28
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					28
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					28
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					28
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					28

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	167	1	2626	2	N	8					73
							9	9									
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	237	1	3004	2	N	11					84
							12	9									
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	196	1	2725	2	N	3					87
							3	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	N	18	4	8			101
							20	9									
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	211	1	2540	2	N	9	4	8			106
							10	9									
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	231	1	2508	2	N	20	114	1			12
							22	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8					54
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3					57
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5					62
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1901	2	11	9	N	10	8	8			64
06	1620	N	656	-0-	-964	-0-	649	2	7	9	N	6	2	8			68
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	2	12	9	N	11					79

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					72
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					72
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					72
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	554	2	1	9	N	1					73
06	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-					73
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					73

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	N	2	54	1			106
							2	9									
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	85	1	2849	2	N	3					109
							3	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	92	1	3063	2	N	2					111
							2	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	89	1	2967	2	N	10	9	8			112
							11	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	84	1	2796	2	N	3	3	8			112
							3	9									
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	109	1	3642	2	N	9					121
							10	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10531 - 10598

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					40
05	3100	N	9998	-0-	6898	6898	9878	2	120	9	N	109					149
06	3000	N	5301	-0-	2301	9199	5194	2	107	9	N	97	178	1	6	8	62
*07	3100	N	4496	-0-	1396	10595	4412	2	84	9	N	76					138

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4042	2	36	9	N	33					71
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4688	2	13	9	N	12					83
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4149	2	10	9	N	9					92
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N	17	10	8			99
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2838	2	21	9	N	19	7	8			111
*07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2388	2	19	9	N	17					128

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2	8	9	N	7					84
03	2232	N	1306	-0-	-926	-0-	1305	2	1	9	N	1					85
04	1770	N	770	-0-	-1000	-0-	767	2	3	9	N	3					88
05	1767	N	913	-0-	-854	-0-	902	2	11	9	N	10	4	8			94
06	1260	N	835	-0-	-425	-0-	832	2	3	9	N	3	3	8			94
07	806	N	133	-0-	-673	-0-	132	2	1	9	N	1					95

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

02	728	N	313	-0-	-415	-0-	9	1	304	2	N	-0-					43
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	10	1	320	2	N	1					44
							1	9									
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	9	1	309	2	N	1					45
							1	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	9	1	300	2	N	4	4	8			45
							4	9									
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	8	1	280	2	N	3	3	8			45
							3	9									
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	9	1	304	2	N	2					47
							2	9									

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	N	6					150
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	2	10	9	N	9					159
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	N	6					165
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	937	2	11	9	N	10	4	8			171
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	915	2	7	9	N	6	3	8			174
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					180

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-					1
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					1
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	N	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					1
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	568	2	N	-0-					1

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	77	1	2573	2	N	23					88
							25	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	97	1	3218	2	N	29					117
							32	9									
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	94	1	3145	2	N	12	96	1			33
							13	9									
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	98	1	3265	2	N	21	4	8			50
							23	9									
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	51	1	1690	2	N	16	2	8			64
							18	9									
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	88	1	2941	2	N	28					92
							31	9									

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2820	2	14	9	N	13					55
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3145	2	70	9	N	64					119
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	N	20					139
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	N	19	19	8			139
06	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	2478	2	43	9	N	39	12	8			166
*07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3035	2	21	9	N	19					185

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	534	1	8406	2	N	61					114
							67	9									
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	443	1	4425	2	N	16					130
							18	9									
04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	621	1	7258	2	N	24					154
							26	9									
05	8866	X	6697	-0-	-2169	-0-	485	1	6194	2	N	16	148	1	2	8	20
							18	9									
06	8580	X	4142	-0-	-4438	-0-	409	1	3707	2	N	24	2	8			42
							26	9									
07	8029	X	5390	-0-	-2639	-0-	454	1	4851	2	N	77					119
							85	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	N	2141	-0-	-114	-0-	128	1	2013	2	N	-0-					74
03	2945	X	2029	-0-	-916	-0-	184	1	1844	2	N	1					75
							1	9									
04	2850	X	1041	-0-	-1809	-0-	82	1	959	2	N	-0-					75
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	248	1	3169	2	N	15	44	1	2	8	44
							17	9									
06	2850	X	1403	-0-	-1447	-0-	139	1	1256	2	N	7					51
							8	9									
*07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	280	1	2988	2	N	13					64
							14	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	3	1	101	2	N	-0-					46
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	59	2	N	1					47
							1	9									
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	29	2	N	1					48
							1	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	6	4	8			50
							7	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	2	2	8			50
							2	9									
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	2					52
							2	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1156	2	25	9	N	23	85	1			38
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	N	4					42
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					44
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1278	2	14	9	N	13	10	8			47
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2	2	8			47
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	N	7					54

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2174	2	12	9	N	11					88
03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	N	13					101
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1696	2	13	9	N	12					113
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	N	4	4	8			113
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	2	21	9	N	19	4	8			128
*07	3100	N	3167	-0-	67	67	3161	2	6	9	N	5	106	1			27

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2					95
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2057	2	20	9	N	18					113
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5					118
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2082	2	67	9	N	61	109	1	50	8	20
06	2010	N	825	-0-	-1185	-0-	796	2	29	9	N	26	26	8			20
*07	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1723	2	6	9	N	5					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

02	308	N	217	-0-	-91	-0-	217	2			N	-0-					98
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	171	2	3	9	N	3					101
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	N	2					103
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	231	2	6	9	N	5	91	1	2	8	15
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	2	8			15
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	170	2	1	9	N	1					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

02	5936	X	5371	-0-	-565	-0-	5349	2	22	9	N	20					72
03	6572	X	3781	-0-	-2791	-0-	3756	2	25	9	N	23					95
04	6360	X	3985	-0-	-2375	-0-	3968	2	17	9	N	15					110
05	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	6146	2	44	9	N	40	4	8			146
06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	5576	2	23	9	N	21	4	8			163
*07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6465	2	15	9	N	14	118	1			59

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10608 - 10698

02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	478	1	7527	2	N	6					66
							7	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	521	1	6605	2	N	14					80
							15	9									
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	563	1	7852	2	N	6					86
							7	9									
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	568	1	7126	2	N	13	4	8			95
							14	9									
06	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	531	1	6390	2	N	13	4	8			104
							14	9									
*07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	586	1	6354	2	N	13	67	1			50
							14	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

02	1904	N	294	-0-	-1610	-0-	294	2			Y	-0-					4
03	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1053	2	1	9	Y	1					5
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					5
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1945	2	2	9	Y	2	2	8			5
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			5
*07	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

02	1904	N	368	-0-	-1536	-0-	368	2			Y	-0-					11
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1316	2	1	9	Y	1					12
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					12
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	Y	9	9	8			12
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			12
*07	1550	X	1246	-0-	-304	-0-	1245	2	1	9	Y	1					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, H.M. JR. ET AL WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9065 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	835	-0-	-789	-0-	835	2			Y	-0-					17
03	1457	N	991	-0-	-466	-0-	990	2	1	9	Y	1					18
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					18
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	969	2	17	9	Y	15	15	8			18
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2	2	8			18
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	Y	1					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	412	-0-	-316	-0-	412	2			Y	-0-					17
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1					18
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					18
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1945	2	17	9	Y	15	15	8			18
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	8			18
*07	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	1245	2	1	9	Y	1					19

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3221	X	3205	-0-	-16	-0-	3111	2	94	9	N	85	102	1			3
03	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	2262	2	4	9	N	4					7
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3216	2	2	9	N	2					9
05	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	2494	2	14	9	N	13	12	8			10
06	2850	X	910	-0-	-1940	-0-	904	2	6	9	N	5	5	8			10
07	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	2348	2	7	9	N	6					16

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	3027	2	1	9	N	1					73
03	3503	X	2644	-0-	-859	-0-	2640	2	4	9	N	4					77
04	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	2964	2			N	-0-					77
05	3441	X	1862	-0-	-1579	-0-	1853	2	9	9	N	8	8	8			77
06	3330	X	1326	-0-	-2004	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	8			77
07	3286	X	3001	-0-	-285	-0-	2995	2	6	9	N	5					82

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			N	-0-					8
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2					10
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					11
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	N	6	2	8			15
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	250	2	3	9	N	3	2	8			16
07	1085	N	905	-0-	-180	-0-	899	2	6	9	N	5					21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					19
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	Y	1					20
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					20
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	17	8			20
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	8			20
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1					21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					80
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1576	2	44	9	N	40					120
04	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	2			N	-0-					120
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					120
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					120
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					120

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2799	2	2	9	N	2					249
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4476	2	3	9	N	3					252
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4342	2	2	9	N	2					254
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	2	2	9	N	2	108	1			148
06	2250	X	1888	-0-	-362	-0-	1885	2	3	9	N	3					151
*07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5397	2	4	9	N	4					155

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	336	-0-	-191	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	93	-0-	-357	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148245 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10680 - 10750

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148728 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10664 - 10826

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	195	-0-	-301	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	171	-0-	-309	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	95	-0-	-277	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
03	2263	X	1616	-0-	-647	-0-	55	1	1530	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
04	2190	X	1311	-0-	-879	-0-	45	1	1236	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2264	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	3004	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	107	1	2937	2	Y	24	24	1			11
							26	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
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	100	1	2830	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	122	1	3385	2	Y	21	20	1	2	8	7
							23	9									
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	116	1	3160	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
05	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	108	1	3067	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
06	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	101	1	3024	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
07	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	102	1	2792	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

TREADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 183812 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10700 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 184827 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 11096 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	2	Y	29	30	1			10
							32	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	898	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	739	2	Y	24	24	1			11
							26	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2316	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	90	1	2513	2	Y	29	31	1			10
							32	9									
04	2730	X	846	-0-	-1884	-0-	29	1	795	2	Y	20	23	1			7
							22	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2810	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	96	1	2861	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	95	1	2607	2	Y	24	24	1			11
							26	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	92	1	2594	2	Y	-0-					-0-
03	3007	N	2945	-0-	-62	-0-	102	1	2843	2	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2832	-0-	-78	-0-	100	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2851	-0-	-125	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-					-0-
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	92	1	2760	2	Y	-0-					-0-
*07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	8	1			6
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			3
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2555	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2358	-0-	-1176	-0-	82	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2129	-0-	-1171	-0-	75	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2415	-0-	-840	-0-	82	1	2333	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	87	1	2594	2	Y	-0-					-0-
*07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	70	1	1919	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					144
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					144
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					144
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					144
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					144
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	2	N	-0-					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					204
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					204
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	2028	3	2	9	Y	2	2	8			204
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	1981	3	112	9	Y	102					306
06	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1689	2	61	9	Y	55	182	1			179
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1153	3	65	9	Y	59					238

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	T. A.		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	182	81	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		143	-0-	143	325	143	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		179	-0-	179	504	179	3			Y	-0-					-0-
06	639	X	135	-0-	-504	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	2010	3	7	9	Y	6	7	1			46
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2117	3	4	9	Y	4					50
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	3	6	9	Y	5	8	1			47
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	3	2	9	Y	2					49
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	Y	3					52
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	3	1	9	Y	1	26	1			27

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	3	1	9	Y	1	1	1			12
03	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2647	3	1	9	Y	1					13
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	3	1	9	Y	1	2	1			12
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					12
*06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	1	9	Y	1					13
07	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	2804	3	1	9	Y	1	6	1			8

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 144390 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4	1			34
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	3	2	9	Y	2					36
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	Y	2	4	1			34
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1					35
*06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1					36
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2476	3	1	9	Y	1	18	1			19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1272	3	47	9	Y	43					43
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1345	3	25	9	Y	23	63	1			3
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1264	3	30	9	Y	27	13	1			17
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1333	3	25	9	Y	23	1	8			39
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	2	25	9	Y	23					62
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					62

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

02	1092	N	748	-0-	-344	-0-	748	3			Y	-0-					14
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					14
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	14	1			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	804	-0-	-366	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	3	17	9	Y	15					29
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1454	3	19	9	Y	17	40	1			6
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	Y	13					19
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1333	3	23	9	Y	21	21	1			19
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	Y	5					24
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	Y	10	11	1			23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					26
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					26
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					26
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	26	1			-0-
*06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	3	4	9	Y	4					6
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3405	3	6	9	Y	5	11	1			-0-
04	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3156	3	4	9	Y	4					4
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3357	3	13	9	Y	12	12	1			4
*06	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	2988	2	6	9	Y	5					9
07	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2876	3	11	9	Y	10	4	1			15

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

02	2744	X	2706	-0-	-38	-0-	2703	3	3	9	Y	3					32
03	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2843	3	4	9	Y	4	9	1			27
04	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2604	3	3	9	Y	3					30
05	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			30
*06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2348	2	10	9	Y	9					39
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2375	3	21	9	Y	19	18	1			40

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

02	2352	N	2216	-0-	-136	-0-	2190	3	26	9	Y	24					32
03	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2227	3	34	9	Y	31	63	1			-0-
04	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	2151	3	23	9	Y	21					21
05	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	2163	3	51	9	Y	46	47	1			20
*06	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	2000	2	7	9	Y	6					26
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	Y	24	12	1			38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	3	1	9	Y	1					108
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-	1	1			107
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-	107	1			-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			Y	-0-					-0-
06	3117	X	3038	-0-	-79	-0-	3025	2	13	9	Y	12					12
*07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	3	18	9	Y	16					28

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

02	3388	X	2791	-0-	-597	-0-	2788	3	3	9	Y	3					46
03	3751	X	2496	-0-	-1255	-0-	2492	3	4	9	Y	4	9	1			41
04	3630	X	2736	-0-	-894	-0-	2733	3	3	9	Y	3					44
05	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2955	3	8	9	Y	7	7	1			44
*06	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	2805	2	3	9	Y	3					47
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2943	3	8	9	Y	7	21	1			33

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	3	11	9	Y	10	11	1			52
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	3	8	9	Y	7					59
04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1318	3	11	9	Y	10	14	1	1	8	54
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	3	4	9	Y	4					58
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4					62
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1262	3	1	9	Y	1	31	1			32

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	3	6	9	N	5					40
03	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1538	3	3	9	N	3	1	8			42
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1687	3	1	9	N	1	1	8			42
05	2077	N	1539	-0-	-538	-0-	1538	3	1	9	N	1	1	8			42
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					43
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					43

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

02	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2475	3	28	9	Y	25	28	1			10
03	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2828	3	19	9	Y	17					27
04	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2604	3	23	9	Y	21	33	1	1	8	14
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2827	3	10	9	Y	9					23
*06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	2456	2	11	9	Y	10					33
07	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2486	3	1	9	Y	1	16	1			18

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1744	3	66	9	N	60					124
03	2356	N	1672	-0-	-684	-0-	1665	3	7	9	N	6	1	8			129
04	2370	N	1328	-0-	-1042	-0-	1328	3			N	-0-					129
05	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	1070	3	1	9	N	1	1	8			129
06	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	1348	2			N	-0-					129
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					129

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

02	784	X	409	-0-	-375	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
03	868	X	331	-0-	-537	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	450	X	201	-0-	-249	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3053	3	9	9	N	8					123
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3439	3	25	9	N	23	1	8			145
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3271	3	84	9	N	76	177	1	2	8	42
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2208	3	7	9	N	6	1	8			47
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2178	2	61	9	N	55					102
*07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2227	3	31	9	N	28					130

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	3	9	9	N	8					257
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	757	3	21	9	N	19	181	1			95
04	1380	N	419	-0-	-961	-0-	419	3			N	-0-					95
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					95
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					95
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					95

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	Y	1					7
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	3	2	9	Y	2	4	1			5
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	3	1	9	Y	1					6
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3	3	1			6
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	Y	1					7
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	3	3	9	Y	3	3	1			7

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	3	3	9	Y	3	3	1			10
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	Y	2					12
04	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1346	3	3	9	Y	3	4	1			11
05	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1345	3	1	9	Y	1					12
*06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1289	2	6	9	Y	5					17
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			Y	-0-	8	1			9

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	3	2	9	Y	2					4
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	Y	2					2
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	3	6	9	Y	5	5	1			2
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2330	2	1	9	Y	1					3
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2352	3	15	9	Y	14	1	1			16

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3701	3	23	9	Y	21	24	1			34
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4624	3	15	9	Y	14					48
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4032	3	20	9	Y	18	28	1	1	8	37
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4166	3	9	9	Y	8					45
*06	4500	X	3882	-0-	-618	-0-	3873	2	9	9	Y	8					53
07	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3917	3	1	9	Y	1	26	1			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
02	3136	X	3059	-0-	-77	-0-	3033	3	26	9	N	24					43
03	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3198	3	21	9	N	19	1	8			61
04	3510	X	3367	-0-	-143	-0-	3352	3	15	9	N	14	2	8			73
05	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	3511	3	9	9	N	8	1	8			80
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3107	2	1	9	N	1					81
07	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	3000	3	13	9	N	12					93

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1748	3	28	9	N	25					119
03	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1645	3	3	9	N	3					122
04	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	1466	3	6	9	N	5					127
05	1953	N	1517	-0-	-436	-0-	1517	3			N	-0-					127
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					127
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	3	3	9	N	3					130

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3099	3	15	9	N	14					143
03	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3361	3	35	9	N	32	1	8			174
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3140	3	7	9	N	6	132	1	1	8	47
05	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	3151	3	22	9	N	20	1	8			66
06	3450	X	2946	-0-	-504	-0-	2921	2	25	9	N	23					89
07	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3079	3	37	9	N	34					123

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3317	3	28	9	N	25					81
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	3	15	9	N	14	1	8			94
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	3	3	9	N	3	2	8			95
05	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	2245	3	8	9	N	7	1	8			101
06	2460	X	2236	-0-	-224	-0-	2235	2	1	9	N	1					102
07	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	2454	3	3	9	N	3					105

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2537	3	30	9	Y	27					65
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2793	3	35	9	Y	32	72	1			25
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2484	3	23	9	Y	21					46
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2782	3	59	9	Y	54	55	1			45
*06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2721	2	15	9	Y	14					59
07	2604	X	1385	-0-	-1219	-0-	1371	3	14	9	Y	13	27	1			45

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1751	-0-	-153	-0-	1749	3	2	9	Y	2					9
03	2108	N	1644	-0-	-464	-0-	1642	3	2	9	Y	2	6	1			5
04	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1468	3	2	9	Y	2					7
05	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	1604	3	6	9	Y	5	5	1			7
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	Y	1					8
07	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	3			Y	-0-	4	1			4

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					33
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					33
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-	33	1			-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2340	3	1	9	Y	1					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					3
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	Y	5					8
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	Y	8					16
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1040	2	2	9	Y	2					18
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			Y	-0-					18
07	INC G-10		1076	-0-	1076	1076	1074	2	2	9	Y	2	18	1			2

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					3
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1605	2	8	9	Y	7					10
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1805	2	15	9	Y	14					24
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1946	2	4	9	Y	4					28
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					28
07	INC G-10		1951	-0-	1951	1951	1948	2	3	9	Y	3	27	1			4

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1741	-0-	-1059	1118	1741	2			Y	-0-					5
03	2936	N	1818	-0-	-1118	-0-	1809	2	9	9	Y	8					13
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2275	2	20	9	Y	18					31
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	Y	4					35
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			Y	-0-					35
07	INC G-10		2204	-0-	2204	2204	2200	2	4	9	Y	4	34	1			5

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					3
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	2	11	9	Y	10					13
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	Y	16					29
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2064	2	4	9	Y	4					33
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					33
07	INC G-10		2185	-0-	2185	2185	2181	2	4	9	Y	4	32	1			5

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2550	N	1542	-0-	-1008	-0-	1542	2			Y	-0-					4
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10					14
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2010	2	17	9	Y	15					29
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4					33
06	1920	N	1134	-0-	-786	-0-	1134	2			Y	-0-					33
07	INC G-10		1136	-0-	1136	1136	1136	2			Y	-0-	31	1			2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	622	-0-	-554	-0-	17	1	605	2	N	-0-					42
03	3100	N	3535	-0-	435	435	131	1	3404	2	N	-0-					42
04	3000	N	3709	-0-	709	1144	111	1	3598	2	N	-0-					42
05	3100	N	4310	-0-	1210	2354	135	1	4144	2	N	28					70
							31	9									
06	5817	X	3463	-0-	-2354	-0-	110	1	3353	2	N	-0-					70
*07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	96	1	2789	2	N	37					107
							41	9									

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

02	952	N	810	-0-	-142	-0-	762	2	48	9	Y	44	81	1			14
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	914	2	74	9	Y	67	71	1			10
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	991	2	47	9	Y	43					53
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	989	2	37	9	Y	34	77	1			10
06	960	N	436	-0-	-524	-0-	407	2	29	9	Y	26					36
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	682	2	35	9	Y	32	64	1			4

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					110
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					110
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	74					184
							81	9									
*05	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	N	-0-	167	1			17
*06	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	2	N	-0-					17
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	2	N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3799	2	193	9	Y	175	170	1			42
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4650	2	199	9	Y	181	179	1			44
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4125	2	162	9	Y	147					191
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4429	2	194	9	Y	176	176	1			191
06	4260	X	2003	-0-	-2257	-0-	1820	2	183	9	Y	166	185	1			172
*07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4405	2	89	9	Y	81	178	1			75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	65	1	2193	2	N	-0-					184
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	91	1	2986	2	N	45					229
							50	9									
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	81	1	2646	2	N	3	183	1			49
							3	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	93	1	3188	2	N	-0-					49
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	N	-0-					49
*07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	105	1	3506	2	N	75					124
							83	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	826	-0-	-1106	-0-	24	1	802	2	N	-0-					42
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	59	1	1920	2	N	-0-					42
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	66	1	2158	2	N	104					146
							114	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	49	1	1679	2	N	-0-					146
06	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	50	1	1694	2	N	-0-					146
07	2418	N	1217	-0-	-1201	-0-	35	1	1175	2	N	6					152
							7	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	88	1	2811	2	N	83	165	1			16
							91	9									
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	N	-0-					16
*01	2883	N	1614	-0-	-1269	-0-	50	1	1564	2	N	-0-					16
*02	2744	N	1248	-0-	-1496	-0-	36	1	1212	2	N	-0-					16
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	61	1	1998	2	N	-0-					16
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	61	1	1990	2	N	-0-					16
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	41	1	1428	2	N	-0-					16
*06	1980	N	938	-0-	-1042	-0-	27	1	911	2	N	-0-					16
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	33	1	1043	2	N	27	184	1			40
							30	9									
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	2	N	-0-					40
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					40
*04	1080	N	841	-0-	-239	-0-	25	1	816	2	N	-0-					40
*05	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	30	1	1049	2	N	-0-					40
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	-0-					40
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	24	1	812	2	N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					120
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2821	2	136	9	Y	124	169	1			75
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	Y	181	181	1			75
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2236	2	87	9	Y	79					154
06	1890	N	240	-0-	-1650	-0-	240	2			Y	-0-					154
07	2139	N	1442	-0-	-697	-0-	1408	2	34	9	Y	31					185

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	896	N	368	-0-	-528	-0-	8	1	275	2	N	77	178	1			20
							85	9									
*03	651	N	286	-0-	-365	-0-	8	1	278	2	N	-0-					20
*04	540	N	149	-0-	-391	-0-	4	1	145	2	N	-0-					20
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	-0-					20
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	-0-					20

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	2	N	-0-					15
03	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	86	1	2821	2	N	5					20
							6	9									
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	95	1	3105	2	N	28					48
							31	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	124	1	4258	2	N	49					97
							54	9									
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	119	1	4010	2	N	-0-					97
*07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	122	1	4066	2	N	77	167	1			7
							85	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1224	2	N	-0-					64
03	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	47	1	1545	2	N	24					88
							26	9									
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	38	1	1230	2	N	52					140
							57	9									
05	1395	N	964	-0-	-431	-0-	27	1	937	2	N	-0-					140
06	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	38	1	1287	2	N	-0-					140
07	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	34	1	1145	2	N	23					163
							25	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
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	N	36					147
							40	9									
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	N	3	3	1			147
							3	9									
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	N	-0-					147
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	33	1	1082	2	N	-0-					147
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	-0-					147
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					147
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					147
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	-0-					147

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	N	-0-					55
03	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	55	1	1807	2	N	-0-					55
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2161	2	N	37					92
							41	9									
*05	2263	N	1699	-0-	-564	-0-	47	1	1631	2	N	19					111
							21	9									
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	67	1	2269	2	N	-0-					111
*07	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	57	1	1883	2	N	-0-					111

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
02	465	X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					40
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	43	1	1415	2	N	-0-					40
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	N	-0-					40
07	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					40

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	463	-0-	-881	-0-	463	2			Y	-0-					71
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2027	2	31	9	Y	28					99
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	Y	20					119
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1517	2	63	9	Y	57					176
*06	1860	N	143	-0-	-1717	-0-	143	2			Y	-0-	167	1			9
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					9

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2449	N	1752	-0-	-697	-0-	1752	2			Y	-0-					21
*09	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	1836	2			Y	-0-					21
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					21
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					21
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					21
*01	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			Y	-0-					21
*02	1820	N	1671	-0-	-149	-0-	1671	2			Y	-0-					21
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					21
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					21
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					21
*06	2070	N	930	-0-	-1140	-0-	930	2			Y	-0-	20	1			1
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	92	1	3081	2	N	-0-					60
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	102	1	3350	2	N	42					102
							46	9									
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	97	1	3173	2	N	88					190
							97	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	97	1	3340	2	N	51	178	1			63
							56	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	94	1	3158	2	N	-0-					63
*07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	90	1	3010	2	N	45					108
							50	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	69	1	2318	2	N	-0-					104
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	72	1	2341	2	N	53					157
							58	9									
04	2010	N	279	-0-	-1731	-0-	8	1	271	2	N	-0-					157
05	2635	N	20	-0-	-2615	-0-	1	1	19	2	N	-0-					157
06	2400	N	483	-0-	-1917	-0-	14	1	469	2	N	-0-					157
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	35	1	1180	2	N	29					186
							32	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2619	2			Y	-0-					12
03	3255	X	1392	-0-	-1863	-0-	1392	2			Y	-0-	9	1			3
04	3150	X	1549	-0-	-1601	-0-	1545	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4415	2	12	9	Y	11					12
06	2820	X	743	-0-	-2077	-0-	743	2			Y	-0-					12
07	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	2161	2	1	9	Y	1					13

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	34	1	1151	2	N	-0-					28
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	36	1	1184	2	N	-0-					28
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	38	1	1226	2	N	-0-					28
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	36	1	1256	2	N	-0-					28
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					28
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	35	1	1173	2	N	69					97
							76	9									

HAMBY HEIRS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	73	1	2444	2	N	109					138
							120	9									
03	2542	X	2078	-0-	-464	-0-	62	1	2016	2	N	-0-					138
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	83	1	2697	2	N	95					233
							105	9									
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	81	1	2797	2	N	-0-	177	1			56
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	79	1	2678	2	N	130					186
							143	9									
*07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	81	1	2711	2	N	5	174	1			17
							6	9									

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	27	1	919	2	N	119					152
							131	9									
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	32	1	1038	2	N	-0-					152
04	1140	N	902	-0-	-238	-0-	27	1	875	2	N	-0-					152
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	N	-0-					152
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	62	187	1			27
							68	9									
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	2	N	-0-					27

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	30	-0-	30	30	1	1	18	2	N	10					37
							11	9									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	8586	-0-	-486	-0-	8586	2			Y	-0-					-0-
03	10044	X	8995	-0-	-1049	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
04	9600	X	8782	-0-	-818	-0-	8782	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8676	-0-	-996	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8506	-0-	-854	-0-	8506	2			Y	-0-					-0-
07	9517	X	8867	-0-	-650	-0-	8867	2			Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	54	-0-	-30	-0-	54	2			Y	-0-					11
03	93	X	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					11
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					11
05	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					11
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					11
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5001	-0-	-571	-0-	4960	2	41	9	Y	37	99	1			20
03	6169	X	4233	-0-	-1936	-0-	4131	2	102	9	Y	93	99	1			14
04	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4709	2	45	9	Y	41					55
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5659	2	62	9	Y	56	98	1			13
06	5370	X	2483	-0-	-2887	-0-	2436	2	47	9	Y	43					56
07	5549	X	3254	-0-	-2295	-0-	3197	2	57	9	Y	52	102	1			6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 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	EOM BALANCE
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-			50
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	2	N	-0-			50
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	77			127
							85	9							
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	40	1	1379	2	N	-0-			127
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	37	1	1246	2	N	55			182
							61	9							
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	N	22			204
							24	9							

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	738	-0-	-1362	-0-	21	1	717	2	N	-0-			34
03	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	64	1	2077	2	N	135			169
							149	9							
04	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	41	1	1340	2	N	2			171
							2	9							
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	827	2	N	83	166	1	88
							91	9							
06	2220	N	684	-0-	-1536	-0-	20	1	664	2	N	-0-			88
07	1426	N	729	-0-	-697	-0-	21	1	708	2	N	-0-			88

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	EOM BALANCE
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	101	1	3391	2	N	-0-			28
03	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	97	1	3181	2	N	-0-			28
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	116	1	3776	2	N	-0-			28
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	108	1	3730	2	N	84			112
							92	9							
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	105	1	3549	2	N	-0-			112
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	109	1	3643	2	N	41			153
							45	9							

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	34	1	1130	2	N	-0-			180
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	148	1	4823	2	N	45			225
							50	9							
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	125	1	4082	2	N	-0-	177	1	48
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	117	1	4021	2	N	-0-			48
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	114	1	3844	2	N	-0-			48
*07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	112	1	3714	2	N	81			129
							89	9							

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-			67
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-			67
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			67
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			67
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			67
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			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
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4099	2	45	9	N	41					198
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4449	2	54	9	N	49	159	1			88
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4264	2	34	9	N	31					119
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4497	2	52	9	N	47					166
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4289	2	51	9	N	46					212
*07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4528	2	15	9	N	14	165	1			61

HARROUN-FINCH WELL #: 2 RRCID -> 016865 COMPL. DATE 09/15/1956 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6865 - 6876

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8197	-0-	-707	-0-	8139	3	58	9	N	53	121	1			86
03	9858	X	8728	-0-	-1130	-0-	8720	3	8	9	N	7	2	8			91
04	9540	X	7803	-0-	-1737	-0-	7768	3	35	9	N	32	3	8			120
05	9331	X	8531	-0-	-800	-0-	8453	3	78	9	N	71	5	8			186
06	9030	X	7248	-0-	-1782	-0-	7237	2	11	9	N	10	147	1			49
07	9083	X	7267	-0-	-1816	-0-	7247	3	20	9	N	18					67

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	163	-0-	-173	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					132
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					132
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	8			132
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					132
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					132
07	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2866	3			Y	-0-					132

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					65
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					65
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					65
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					65
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					65
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					65

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					18
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					18
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					18
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					18
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	32	2	1	9	Y	1					19
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
*07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	1620	-0-		-2328	-0-	1620	3			Y	-0-					8
03	5506	X	5506	-0-		-0-	-0-	5504	3	2	9	Y	2					10
04	5458	X	5458	-0-		-0-	-0-	5458	3			Y	-0-					10
05	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	5015	3	7	9	Y	6					16
06	4621	X	4621	-0-		-0-	-0-	4606	3	15	9	Y	14					30
07	2914	X	2645	-0-		-269	-0-	2638	3	7	9	Y	6					36

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1697	-0-		-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-		-38	-0-	1636	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-		-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-		-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-		-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-		-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
*07	4886	X	4886	-0-		-0-	-0-	4886	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2061	-0-		-11	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2329	-0-		-27	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2175	-0-		-165	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*07	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	2521	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2580	-0-		-304	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-		-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-		-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-		-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-		-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
*07	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	4068	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3936	-0-		-96	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4374	-0-		-90	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4211	-0-		-109	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3332	-0-		-1039	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	4292	X	4292	-0-		-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
*07	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	4457	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1621	-0-		-59	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1786	-0-		-105	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1830	-0-		-30	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1734	-0-		-6	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1876	-0-		-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4459	-0-	-21	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3263	-0-	-1666	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4165	-0-	-605	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
*07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4272	-0-	-657	-0-	4272	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

02	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

02	784	X	736	-0-	-48	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	840	X	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	810	X	660	-0-	-150	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	806	X	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

02	SWR 10		180	-0-	180	33829	180	3			N	-0-					19
03	SWR 10		281	-0-	281	34110	281	3			N	-0-					19
04	SWR 10		240	-0-	240	34350	240	3			N	-0-					19
05	SWR 10		223	-0-	223	34573	223	3			N	-0-					19
06	SWR 10		209	-0-	209	34782	209	3			N	-0-					19
07	SWR 10		216	-0-	216	34998	216	3			N	-0-					19

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

02	2744	X	2627	-0-	-117	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2743	-0-	-197	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

02	2576	X	2546	-0-	-30	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2519	-0-	-241	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2785	3			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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

02	7084	X	5437	-0-	-1647	-0-	158	1	5220	2	N	54					101
							59	9									
03	7843	X	6056	-0-	-1787	-0-	177	1	5835	2	N	40					141
							44	9									
04	6000	X	5185	-0-	-815	-0-	151	1	4959	2	N	68					209
							75	9									
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	169	1	5567	2	N	51					260
							56	9									
06	5850	X	5216	-0-	-634	-0-	154	1	5062	2	N	-0-					260
07	6045	X	2810	-0-	-3235	-0-	83	1	2724	2	N	3	188	1			75
							3	9									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3435	2	28	9	N	25					171
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5089	2	53	9	N	48					219
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3609	2	35	9	N	32	143	1			108
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4035	2	24	9	N	22					130
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	N	13					143
*07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3828	2	31	9	N	28					171

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			Y	-0-					14
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1					15
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					15
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	Y	12	12	8			15
06	780	N	161	-0-	-619	-0-	157	2	4	9	Y	4	4	8			15
*07	341	N	223	-0-	-118	-0-	222	2	1	9	Y	1					16

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1186	-0-	-2034	-0-	1186	2			N	-0-					289
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					289
04	1980	X	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			N	-0-					289
05	2046	X	1347	-0-	-699	-0-	1347	2			N	-0-					289
06	1410	X	535	-0-	-875	-0-	535	2			N	-0-					289
07	1457	X	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					289

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2089	-0-	-67	-0-	2064	2	25	9	N	23					155
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2201	2	23	9	N	21	91	1			85
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29	9	N	26					111
05	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	2097	2	22	9	N	20					131
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	1717	2	24	9	N	22	91	1			62
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2635	2	28	9	N	25					87

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4782	3	21	9	N	19					149
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5503	3	6	9	N	5	1	8			153
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5338	3	44	9	N	40	163	1	2	8	28
05	5394	X	4764	-0-	-630	-0-	4754	3	10	9	N	9	1	8			36
06	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	5158	2	89	9	N	81					117
07	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	4833	3	11	9	N	10					127

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

02	4116	X	3633	-0-	-483	-0-	3633	3			Y	-0-					40
03	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4247	3			Y	-0-					40
04	4410	X	3841	-0-	-569	-0-	3841	3			Y	-0-	40	1			-0-
05	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5677	3	24	9	N	22					42
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7131	3	26	9	N	24	1	8			65
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7254	3	62	9	N	56	1	8			120
05	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7251	3	59	9	N	54	1	8			173
06	6930	X	6472	-0-	-458	-0-	6377	2	95	9	N	86	168	1			91
07	7564	X	6041	-0-	-1523	-0-	6030	3	11	9	N	10					101

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7374	3	66	9	N	60					115
03	8432	X	8107	-0-	-325	-0-	8032	3	75	9	N	68	1	8			182
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8353	3	67	9	N	61	189	1	2	8	52
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8767	3	18	9	N	16	1	8			67
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8143	2	47	9	N	43					110
07	8711	X	8416	-0-	-295	-0-	8373	3	43	9	N	39					149

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

02	6328	X	5894	-0-	-434	-0-	5844	3	50	9	N	45	165	1	1	8	31
03	6913	X	6727	-0-	-186	-0-	6651	3	76	9	N	69	1	8			99
04	7050	X	5773	-0-	-1277	-0-	5723	3	50	9	N	45	1	8			143
05	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	6595	3	62	9	N	56	160	1	4	8	35
06	7050	X	6350	-0-	-700	-0-	6303	2	47	9	N	43					78
*07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6992	3	55	9	N	50					128

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5900	3	57	9	N	52					134
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6353	3	88	9	N	80					214
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5853	3	78	9	N	71	191	1			94
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6064	3	14	9	N	13					107
06	5190	X	4837	-0-	-353	-0-	4763	2	74	9	N	67					174
*07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6144	3	13	9	N	12					186

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3882	3	47	9	N	43					87
03	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4523	3	55	9	N	50	1	8			136
04	4440	X	4007	-0-	-433	-0-	3981	3	26	9	N	24	1	8			159
05	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	4492	3	21	9	N	19	1	8			177
06	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	4090	2	18	9	N	16	156	1			37
07	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	4389	3	53	9	N	48					85

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2244	3	74	9	Y	67	1	8			117
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2641	3	47	9	Y	43	118	1			42
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2382	3	52	9	Y	47	23	1			66
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2209	3	37	9	Y	34	1	8			99
*06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2343	2	48	9	Y	44					143
*07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2660	3	50	9	Y	45					188

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

02	3612	X	3201	-0-	-411	-0-	3146	2	55	9	N	50					70
03	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3557	2	32	9	N	29	3	8			96
04	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	2977	2	185	9	N	168	188	1	1	8	75
05	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	3502	2	266	9	N	242	177	1			140
06	3930	X	2895	-0-	-1035	-0-	2820	2	75	9	N	68					208
07	INC G-10		3468	-0-	3468	3468	3409	2	59	9	N	54	185	1			77

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	280	1	2810	2	N	26					200
							29	9									
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	426	1	3784	2	N	19	184	1			35
							21	9									
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	403	1	3862	2	N	72					107
							79	9									
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	446	1	4163	2	N	95					202
							105	9									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	425	1	3792	2	N	54	181	1			75
							59	9									
07	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	367	1	1270	2	N	-0-					75

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	2	N	-0-					110
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	22	1	422	2	N	-0-					110
04	1200	N	409	-0-	-791	-0-	20	1	389	2	N	-0-					110
05	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	20	1	400	2	N	-0-					110
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	19	1	372	2	N	-0-					110
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	15	1	284	2	N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	96	1	3135	2	N	71					176
							78	9									
03	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	102	1	3368	2	N	10					186
							11	9									
04	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	100	1	3309	2	N	19					205
							21	9									
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	97	1	3200	2	N	17	139	1			83
							19	9									
06	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	88	1	2882	2	N	12					95
							13	9									
07	3658	X	3043	-0-	-615	-0-	89	1	2928	2	N	24					119
							26	9									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

02	1400	N	1153	-0-	-247	-0-	56	1	1097	2	N	-0-					83
03	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	66	1	1281	2	N	-0-					83
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	N	-0-					83
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	2	N	10					93
							11	9									
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	58	1	1130	2	N	10					103
							11	9									
07	1271	N	948	-0-	-323	-0-	45	1	862	2	N	37					140
							41	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	2	106	9	N	96					178
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	229	2	72	9	N	65	186	1			57
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	262	2	63	9	N	57					114
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	260	2	80	9	N	73	6	8			181
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	176	2	51	9	N	46	172	1	6	8	49
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	333	2	66	9	N	60					109

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-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

02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3658	2	28	9	N	25					57
03	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	3443	2	13	9	N	12					69
04	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	3368	2	20	9	N	18					87
05	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3761	2	23	9	N	21	3	8			105
06	3960	X	3437	-0-	-523	-0-	3420	2	17	9	N	15	3	8			117
*07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3634	2	15	9	N	14					131

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	N	4					43
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	2	12	9	N	11					54
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2353	2	8	9	N	7					61
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2381	2	22	9	N	20	4	8			77
06	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1170	2	7	9	N	6	2	8			81
07	2449	N	952	-0-	-1497	-0-	949	2	3	9	N	3					84

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					20
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					20
04	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-					20
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					20
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					20

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	N	14					77
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	N	25					102
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2691	2	18	9	N	16	88	1			30
05	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	1593	2	14	9	N	13	4	8			39
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					39
07	2046	N	752	-0-	-1294	-0-	750	2	2	9	N	2					41

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

02	476	N	293	-0-	-183	-0-	283	2	10	9	N	9					22
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1054	2	26	9	N	24					46
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	987	2	23	9	N	21					67
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1303	2	32	9	N	29	6	8			90
06	1050	N	878	-0-	-172	-0-	847	2	31	9	N	28	6	8			112
07	1054	N	770	-0-	-284	-0-	753	2	17	9	N	15					127

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2333	2	10	9	N	9					75
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2827	2	17	9	N	15					90
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2190	2	10	9	N	9					99
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	N	18	6	8			111
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2526	2	19	9	N	17	6	8			122
*07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	N	8					130

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	1032	-0-	-1549	-0-	105	1	855	2	N	65					81
							72	9									
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	108	1	40	9	N	36	1	8			116
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	125	1	967	2	N	38					154
							42	9									
05	1147	N	768	-0-	-379	-0-	95	1	629	2	N	40	14	8			180
							44	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	89	1	757	2	N	59	138	1	20	8	81
							65	9									
*07	1116	N	900	-0-	-216	-0-	86	1	785	2	N	26					107
							29	9									

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2806	-0-	6	6	165	1	2604	2	N	34	162	1			28
							37	9									
03	1250	N	1244	-0-	-6	-0-	91	1	1149	2	N	4					32
							4	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	90	1	1260	2	N	9					41
							10	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	645	2	N	10	4	8			47
							11	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	12	4	8			55
							13	9									
07	682	N	76	-0-	-606	-0-	6	1	69	2	N	1					56
							1	9									

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
03	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			N	-0-					20
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					20
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					266
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					266
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					266
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8			266
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					266
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					266

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2723	2	234	9	Y	213	176	1							121
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	2937	2	238	9	Y	216	181	1							156
04	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	2725	2	124	9	Y	113	182	1							87
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3098	2	130	9	Y	118	20	8							185
06	2940 X	1316	-0-	-1624	-0-	1262	2	54	9	Y	49	179	1	8	8					47
07	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	2748	2	132	9	Y	120									167

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 141993 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7398 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	377	-0-	-939	-0-	377	2			Y	-0-					210
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	161	1			49
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					49
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					49
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	779	2	31	9	N	28					135
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	826	2	36	9	N	33					168
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	800	2	35	9	N	32					200
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	844	2	22	9	N	20	187	1			33
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	859	2	32	9	N	29					62
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	884	2	31	9	N	28					90

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	34	2	10	9	N	9					162
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					163
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					164
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	N	1					165
06	360	N	117	-0-	-243	-0-	114	2	3	9	N	3	40	1			128
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					129

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOTT UNIT WELL #: 2R RRCID -> 087938 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8387 - 8417

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					472
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					472
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					472
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					472
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					472
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					472

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

02	1036	X	303	-0-	-733	-0-	303	2			N	-0-					269
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					269
04	450	X	389	-0-	-61	-0-	388	3	1	9	N	1					270
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	N	1					271
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	172	2	9	9	N	8	92	1			187
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	2	8	9	N	7					194

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

02	2800	N	2913	-0-	113	113	2808	2	105	9	N	95					361
03	3089	N	2976	-0-	-113	-0-	2875	2	101	9	N	92	200	1			253
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2707	2	106	9	N	96	114	1			235
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2763	2	109	9	N	99	201	1			133
*06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2497	2	131	9	N	119	111	1			141
*07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2603	3	133	9	N	121	112	1			150

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					104
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	575	2	21	9	N	19					123
04	660	N	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-					123
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					123
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					123
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	117	1			6

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	780	-0-	-840	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1751	-0-	-946	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1920	-0-	-436	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1447	-0-	-893	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1471	-0-	-947	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1314	-0-	-1026	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1436	-0-	-982	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 103 RRCID -> 047448 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7453 - 8788

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

02	952	N	43	-0-	-909	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	810	-0-	-1019	-0-	810	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

02	2800	X	2241	-0-	-559	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1755	-0-	-945	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	315	-0-	-708	-0-	315	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4898	-0-	-730	-0-	141	1	4757	2	N	-0-					120
03	6231	X	4195	-0-	-2036	-0-	119	1	4012	2	N	58					178
							64	9									
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	183	1	6162	2	N	-0-					178
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	181	1	6084	2	N	27	174	1			31
							30	9									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	165	1	5451	2	N	-0-					31
07	5301	X	4447	-0-	-854	-0-	130	1	4313	2	N	4					35
							4	9									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	153	1	5100	2	N	-0-					95
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	152	1	5156	2	N	-0-					95
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	113	1	3846	2	N	65					160
							72	9									
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	102	1	3450	2	N	-0-					160
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	113	1	3800	2	N	-0-					160
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	102	1	3463	2	N	-0-					160

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 302 RRCID -> 113764 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7358 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1983	-0-	-89	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1791	-0-	-369	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1478	-0-	-652	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			Y	-0-					12
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			Y	-0-					12
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			Y	-0-					12
05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					12
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			Y	-0-					12
*07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			Y	-0-					12

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

02	224	N	157	-0-	-67	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
03	2883	N	2593	-0-	-290	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
04	2580	N	1680	-0-	-900	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
05	2604	N	1806	-0-	-798	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	4148	-0-	1148	1148	4148	3		N	-0-			-0-
*07	6161	X	5013	-0-	-1148	-0-	5013	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

02	2828	X	2587	-0-	-241	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
03	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
05	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
06	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
07	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	3009	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
07	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	1994	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

02	3276	X	2868	-0-	-408	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
03	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3		N	-0-			-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3		N	-0-			-0-
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

02	3136	X	2177	-0-	-959	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
03	3472	X	2864	-0-	-608	-0-	2864	3		N	-0-			-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3		N	-0-			-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	2688	X	2646	-0-	-42	-0-	76	1	2570	2	N	-0-					30
03	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	84	1	2838	2	N	20					50
							22	9									
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	79	1	2671	2	N	123	146	1			27
							135	9									
05	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	85	1	2848	2	N	-0-					27
06	2850	X	1059	-0-	-1791	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					27
07	2976	N	2494	-0-	-482	-0-	73	1	2421	2	N	-0-					27

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (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
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2242	-0-	-128	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			N	-0-					35
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					35
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					35
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					35
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					35
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					35

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
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					150
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3564	3	96	9	N	87	177	1			60
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					60
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					60
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2521	3	59	9	N	54					114
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2787	3	12	9	N	11					125

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	N	-0-					65
03	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	43	1	1411	2	N	140					205
							154	9									
04	900	N	602	-0-	-298	-0-	18	1	583	2	N	1	179	1			27
							1	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	52	1	1800	2	N	-0-					27
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	41	1	1380	2	N	-0-					27
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	41	1	1355	2	N	-0-					27

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	45					80
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	188	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					133

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			199
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			199
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			199
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			199
06	1140 X	601	-0-	-539	-0-	601	2		N	-0-			199
07	1178 X	365	-0-	-813	-0-	365	2		N	-0-			199

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3962	-0-	-490	-0-	380	1	3524	2	N	53	8	8			170
							58	9									
03	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	427	1	4027	2	N	46	184	1	5	8	27
							51	9									
04	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	404	1	3896	2	N	48	5	8			70
							53	9									
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	454	1	4263	2	N	58	8	8			120
							64	9									
06	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	369	1	3724	3	N	36	107	1	4	8	45
							40	9									
07	4495	X	4121	-0-	-374	-0-	378	1	3722	3	N	19	1	8			63
							21	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2281	-0-	-267	-0-	214	1	1936	2	N	119	178	1	8	8	165
							131	9									
03	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	204	1	2147	2	N	107	190	1	10	8	72
							118	9									
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	230	1	2188	2	N	88	8	8			152
							97	9									
05	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	253	1	2324	2	N	74	9	8			217
							81	9									
06	2670	X	2211	-0-	-459	-0-	191	1	1964	3	N	51	157	1	9	8	102
							56	9									
07	2604	X	2349	-0-	-255	-0-	197	1	2058	3	N	85	13	8			174
							94	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE, H.M. JR. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1792	-0-	-1008	1427	1784	2	8	9	Y	7	1	8			101
03	3100	N	2164	-0-	-936	491	2151	2	13	9	Y	12	3	8			110
04	2100	N	1384	-0-	-716	-0-	1378	2	6	9	Y	5					115
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2570	2	17	9	Y	15					130
06	2100	N	1489	-0-	-611	-0-	1486	2	3	9	Y	3					133
07	1178	N	900	-0-	-278	-0-	892	2	8	9	Y	7					140

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2074	2	58	9	N	53	4	8			252
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2268	2	19	9	N	17	191	1	3	8	75
04	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	2130	2	28	9	N	25					100
05	2356	X	1918	-0-	-438	-0-	1784	2	134	9	N	122					222
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2553	2	45	9	N	41					263
*07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3301	2	17	9	N	15					278

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	1213	2	28	9	N	25	147	1			67
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					94
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1264	2	30	9	N	27					121
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1336	2	33	9	N	30					151
06	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1184	2	20	9	N	18					169
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	N	22					191

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-	772	2	47	9	N	43	142	1	1	8	35
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	819	2	44	9	N	40					75
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	992	2	50	9	N	45					120
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	978	2	40	9	N	36					156
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	927	2	22	9	N	20	136	1			40
07	1085	X	283	-0-	-802	-0-	274	2	9	9	N	8					48

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	1388	-0-	-8412	-0-	1388	3			N	-0-					10
03	10850	X	1247	-0-	-9603	-0-	1238	3	9	9	N	8	1	8			17
04	10500	X	1288	-0-	-9212	-0-	1241	3	47	9	N	43					60
05	10850	X	791	-0-	-10059	-0-	789	3	2	9	N	2	1	8			61
06	10500	X	1020	-0-	-9480	-0-	1020	2			N	-0-					61
07	1023	X	802	-0-	-221	-0-	791	3	11	9	N	10					71

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
02	2996	X	1769	-0-	-1227	-0-	1669	3	100	9	Y	91	103	1			33
03	2852	X	1401	-0-	-1451	-0-	1347	3	54	9	Y	49	1	8			81
04	2490	X	222	-0-	-2268	-0-	176	3	46	9	Y	42	66	1	2	8	55
05	2573	X	120	-0-	-2453	-0-	77	3	43	9	Y	39	1	8			93
*06	2490	X	32	-0-	-2458	-0-	15	2	17	9	Y	15					108
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	54	1			54

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1546	3	222	9	N	202	185	1			140
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1771	3	204	9	N	185	187	1	1	8	137
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1796	3	211	9	N	192	2	8			327
05	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	1696	3	86	9	N	78	192	1	1	8	212
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	1986	2	199	9	N	181	185	1			208
*07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2184	3	172	9	N	156	181	1			183

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

02	728	N	677	-0-	-51	-0-	653	2	24	9	N	22	1	8			130
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	763	2	28	9	N	25	1	8			154
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	712	2	22	9	N	20	2	8			172
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	141	1	2	8	45
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	647	2	19	9	N	17	1	8			61
07	744	N	132	-0-	-612	-0-	131	2	1	9	N	1	1	8			61

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

02	3500	X	3293	-0-	-207	-0-	3240	2	53	9	N	48					157
03	3875	X	3666	-0-	-209	-0-	3602	2	64	9	N	58					215
04	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	3173	2	70	9	N	64	187	1			92
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4192	2	63	9	N	57					149
06	3540	X	2167	-0-	-1373	-0-	2111	2	56	9	N	51					200
07	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3248	2	52	9	N	47					247

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

02	2492	X	2123	-0-	-369	-0-	2086	2	37	9	N	34					149
03	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	2394	2	39	9	N	35					184
04	2580	X	2277	-0-	-303	-0-	2235	2	42	9	N	38					222
05	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2429	2	41	9	N	37					259
06	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	2233	2	24	9	N	22	186	1			95
*07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2416	2	35	9	N	32					127

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

02	2660	X	1788	-0-	-872	-0-	1782	2	6	9	N	5					162
03	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2587	2	6	9	N	5					167
04	2730	X	2240	-0-	-490	-0-	2218	2	22	9	N	20					187
05	2759	X	1160	-0-	-1599	-0-	1160	2			N	-0-					187
06	2670	X	1234	-0-	-1436	-0-	1234	2			N	-0-					187
07	2325	N	49	-0-	-2276	-0-	49	2			N	-0-					187

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2502	2	41	9	N	37					107
03	2666 X	1593	-0-	-1073	-0-	1538	2	55	9	N	50					157
04	2580 X	305	-0-	-2275	-0-	283	2	22	9	N	20					177
05	2666 X	91	-0-	-2575	-0-	91	2			N	-0-					177
06	2580 X	996	-0-	-1584	-0-	993	2	3	9	N	3					180
07	2666 X	175	-0-	-2491	-0-	175	2			N	-0-					180

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 105585 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7761 - 7777

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1665	2	39	9	N	35					50
03	2046 X	1944	-0-	-102	-0-	1909	2	35	9	N	32					82
04	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	1568	2	11	9	N	10					92
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92
06	1890 X	1568	-0-	-322	-0-	1554	2	14	9	N	13					105
07	1953 X	1536	-0-	-417	-0-	1425	2	111	9	N	101	179	1			27

FOREST OIL CORPORATION 275740
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	177	2			Y	-0-					14
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					15
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					15
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	201	2	13	9	Y	12	12	8			15
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	523	2	3	9	Y	3	3	8			15
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					16

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1087	2	190	9	N	173	167	1			202
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1227	2	101	9	N	92	173	1			121
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1179	2	157	9	N	143					264
05	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	961	2	127	9	N	115	173	1			206
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	918	2	174	9	N	158	177	1			187
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1242	2	156	9	N	142	174	1			155

XTO ENERGY INC. 945936
MELTON, L.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9413 PERF. 7710 - 7719

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

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
02	1148	N	766	-0-	-382	-0-	23	1	700	2	N	39	26	1			292
							43	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	956	2	N	1	179	1			114
							1	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	N	3					117
							3	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	N	17	1	8			133
							19	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	80	25	1			188
							88	9									
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	85	1	865	2	N	20					208
							22	9									

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

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
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	68	19	1	1	8	144
							75	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1276	2	N	22	1	8			165
							24	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1204	2	N	18					183
							20	9									
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	36	1	1045	2	N	27	3	8			207
							30	9									
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	36	1	1096	2	N	44	23	1	1	8	227
							48	9									
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	107	1	1080	2	N	20					247
							22	9									

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

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
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	106	1	3266	2	N	210	258	1	1	8	119
							231	9									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	116	1	4360	2	N	56	1	8			174
							62	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	103	1	3815	2	N	38					212
							42	9									
05	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	113	1	3320	2	N	57	2	8			267
							63	9									
06	4380	X	3324	-0-	-1056	-0-	103	1	3086	2	N	123	81	1	2	8	307
							135	9									
07	4526	X	3042	-0-	-1484	-0-	269	1	2729	2	N	40	2	8			345
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	#	1046	-0-	-438	-0-	1038	2	8	9	N	7					92
03	1364	#	1026	-0-	-338	-0-	1026	2			N	-0-					92
04	1320	#	887	-0-	-433	-0-	887	2			N	-0-					92
05	1178	#	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					92
06	1140	#	875	-0-	-265	-0-	875	2			N	-0-					92
07	1147	#	779	-0-	-368	-0-	779	2			N	-0-					92

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

02	14B2 EXT	369	-0-	369	1443	363	3	6	9	N	5	184	1			125
03	14B2 EXT	629	-0-	629	2072	629	3			N	-0-					125
04	14B2 EXT	289	-0-	289	2361	289	3			N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2361					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2361					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2361					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 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

02	T. A.	2522	-0-	2522	2522	45	1	2380	3	Y	88	88	0			3
						97	9										
03	T. A.	2090	-0-	2090	4612	51	1	1887	3	Y	138	137	0			4
						152	9										
04	T. A.	1770	-0-	1770	6382	50	1	1612	3	Y	98	99	0			3
						108	9										
05	T. A.	2034	-0-	2034	8416	45	1	1964	3	Y	23	25	0			1
						25	9										
06	T. A.	738	-0-	738	9154	13	1	704	3	Y	19	19	0			1
						21	9										
07	T. A.	889	-0-	889	10043	18	1	847	3	Y	22	22	0			1
						24	9										

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	23	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	51	1	1890	3	Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	3	Y	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	44	1	1926	3	Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	33	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	23	1	1108	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	28	1	1498	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	45	1	1688	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	67	1	2161	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	59	1	2567	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	46	1	2174	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	23	1	1029	3	Y	22	22	0			1
							24	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	32	1	1678	3	Y	239	239	0			8
							263	9									
03	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	40	1	1479	3	Y	376	374	0			10
							414	9									
04	1860	N	927	-0-	-933	-0-	18	1	615	3	Y	267	270	0			7
							294	9									
05	2170	N	1344	-0-	-826	-0-	25	1	1068	3	Y	228	229	0			6
							251	9									
06	2220	N	1567	-0-	-653	-0-	28	1	1330	3	Y	190	190	0			6
							209	9									
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	28	1	1397	3	Y	216	215	0			7
							238	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	50	1	2624	3	Y	96	96	0			3
							106	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	3	Y	151	150	0			4
							166	9									
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	107	108	0			3
05	2449	N	1900	-0-	-549	-0-	41	1	1758	3	Y	92	92	0			3
							101	9									
06	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	33	1	1544	3	Y	76	76	0			3
							84	9									
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1167	3	Y	86	86	0			3
							95	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	38	1	2007	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	56	1	2089	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	50	1	1683	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
05	2294	N	535	-0-	-1759	-0-	11	1	507	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	2580	N	468	-0-	-2112	-0-	10	1	444	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	32	1	1500	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	40	1	1494	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	24	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	13	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	22	1	1040	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	454	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
04	630	N	187	-0-	-443	-0-	3	1	120	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	48	49	0			1
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	57	1	2440	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	46	46	0			1
							51	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 094990 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9764 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	46	1	2429	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	58	1	2164	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	60	1	1951	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	46	1	2020	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	2490	N	2129	-0-	-361	-0-	43	1	2062	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	42	1	2006	3	Y	25	25	0			1
							28	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	30	1	1573	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	38	1	1398	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	38	1	1239	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	29	1	1259	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	1710	N	1306	-0-	-404	-0-	27	1	1267	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	24	1	1208	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118238 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9651 - 9806

02	T. A.		231	-0-	231	231	11	3	220	9	Y	200	200	0			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	231					Y	315	312	0			9
04	T. A.		622	-0-	622	853	13	1	365	3	Y	222	225	0			6
							244	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	190	191	0			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	159	159	0			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	-0-	5	0			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	309	-0-	309	319	6	1	303	3	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	61	1	3212	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	78	1	2921	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
04	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	83	1	2715	3	Y	46	47	0			1
							51	9									
05	3441	X	2776	-0-	-665	-0-	61	1	2671	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	56	1	2663	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	52	1	2553	3	Y	38	38	0			1
							42	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	20	1	1060	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	930	N	758	-0-	-172	-0-	21	1	701	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	28	1	1362	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	13	1	614	3	Y	26	26	0			1
							29	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	25	1	1317	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	27	1	1009	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	797	-0-	-613	-0-	23	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	26	1	1193	3	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	23	1	1107	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
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	25	1	1458	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	35	-0-	-265	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	46	1	2056	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	806	3	Y	99	99	0			3
							109	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	Y	155	154	0			4
							171	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	583	3	Y	110	111	0			3
							121	9									
05	1023	N	738	-0-	-285	-0-	14	1	619	3	Y	95	95	0			3
							105	9									
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	14	1	659	3	Y	79	79	0			3
							87	9									
07	744	N	385	-0-	-359	-0-	6	1	281	3	Y	89	89	0			3
							98	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141609 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8556 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

O	ALLOW		PROD	LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	27	1	1442	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	35	1	1297	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	996	-0-	-384	-0-	30	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	23	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					-0-
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	27	1	1287	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

O	ALLOW		PROD	LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014																
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
	POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929																
02	2016	N	1914	-0-	-102	-0-	35	1	1825	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	46	1	1720	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
04	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	49	1	1601	3	Y	54	55	0			1
							59	9									
05	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	39	1	1728	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	2160	N	286	-0-	-1874	-0-	5	1	238	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	42	1	2012	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
	LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876																
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	3	Y	85	85	0			3
							94	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	57	1	2122	3	Y	134	133	0			4
							147	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	61	1	1988	3	Y	95	96	0			3
							105	9									
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	29	1	1284	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	36	1	1691	3	Y	68	68	0			2
							75	9									
07	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	23	1	1127	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
	POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780																
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	41	1	2171	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	54	1	2005	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1800	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	41	1	1788	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	2190	N	1559	-0-	-631	-0-	32	1	1506	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	34	1	1669	3	Y	22	22	0			1
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	33	1	1726	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	39	1	1436	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
04	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	37	1	1218	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	29	1	1410	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	26	1	1244	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	63	1	3306	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	78	1	2915	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	87	1	2846	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3187	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	65	1	3094	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	61	1	3047	3	Y	28	28	0			1
							31	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
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1824	3	Y	79	78	0			3
							87	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	39	1	1438	3	Y	123	123	0			3
							135	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	Y	87	88	0			2
							96	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	18	1	848	3	Y	62	62	0			2
							68	9									
07	1147	N	305	-0-	-842	-0-	5	1	223	3	Y	70	70	0			2
							77	9									

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
02	5796	X	5192	-0-	-604	-0-	98	1	5094	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	142	1	5252	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4373	-0-	-1327	-0-	132	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4520	-0-	-1215	-0-	102	1	4418	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5418	-0-	-1032	-0-	113	1	5305	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4946	-0-	-789	-0-	101	1	4845	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	76	1	2822	3	Y	88	88	0			2
							97	9									
04	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	79	1	2564	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	3565	X	2826	-0-	-739	-0-	62	1	2706	3	Y	53	54	0			1
							58	9									
06	3540	X	2819	-0-	-721	-0-	57	1	2712	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	3565	X	2838	-0-	-727	-0-	56	1	2726	3	Y	51	50	0			2
							56	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	34	1	1767	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1730	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1507	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	32	1	1423	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1560	N	299	-0-	-1261	-0-	6	1	283	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	34	1	1639	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	38	1	2016	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	48	1	1785	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	53	1	1735	3	Y	45	46	0			1
							50	9									
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	30	1	1315	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	1804	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	41	1	2019	3	Y	37	37	0			1
							41	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	79	0			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	123	0			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	89	0			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	76	0			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	0			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	71	0			2

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

02	3332	X	2940	-0-	-392	-0-	54	1	2828	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
03	3565	X	2453	-0-	-1112	-0-	62	1	2300	3	Y	83	83	0			2
							91	9									
04	3450	X	1934	-0-	-1516	-0-	55	1	1813	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
05	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	44	1	1961	3	Y	50	51	0			1
							55	9									
06	3150	X	132	-0-	-3018	-0-	2	1	84	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	54	1	2595	3	Y	48	48	0			1
							53	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	50	1	2612	3	Y	72	72	0			2
							79	9									
03	3224	X	1735	-0-	-1489	-0-	43	1	1568	3	Y	113	112	0			3
							124	9									
04	3120	X	1540	-0-	-1580	-0-	41	1	1411	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
05	3224	X	1202	-0-	-2022	-0-	25	1	1101	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
06	2940	X	218	-0-	-2722	-0-	3	1	152	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
07	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	49	1	2358	3	Y	65	65	0			2
							72	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	50	1	2651	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	59	1	2212	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2159	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	2201	N	1345	-0-	-856	-0-	30	1	1300	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	48	1	2268	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	44	1	2145	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	46	1	2422	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	57	1	2128	3	Y	77	77	0			2
							85	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	57	1	1878	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	46	1	2024	3	Y	46	47	0			1
							51	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	44	1	2063	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	44	1	2147	3	Y	44	44	0			1
							48	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

02	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	46	1	2407	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	78	1	2896	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	74	1	2398	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	55	1	2436	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	2700	X	2302	-0-	-398	-0-	48	1	2237	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	2573	N	2182	-0-	-391	-0-	43	1	2120	3	Y	17	17	0			1
							19	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

02	2072	X	1843	-0-	-229	-0-	33	1	1778	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	2294	N	1335	-0-	-959	-0-	34	1	1251	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2220	N	1376	-0-	-844	-0-	41	1	1300	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	2046	N	1333	-0-	-713	-0-	29	1	1274	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	35	1	1702	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	26	26	0			1
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	135	0			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	211	0			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	152	0			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	129	0			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	107	0			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	121	0			4

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

02	2800	N	2852	-0-	52	52	52	1	2753	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2680	N	2628	-0-	-52	-0-	67	1	2485	3	Y	69	68	0			2
							76	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	71	1	2320	3	Y	48	49	0			1
							53	9									
05	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	52	1	2306	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	56	1	2607	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	42	1	2002	3	Y	39	39	0			1
							43	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

02	1176	N	652	-0-	-524	-0-	11	1	561	3	Y	73	73	0			2
							80	9									
03	1426	N	613	-0-	-813	-0-	13	1	473	3	Y	115	114	0			3
							127	9									
04	870	N	468	-0-	-402	-0-	11	1	368	3	Y	81	82	0			2
							89	9									
05	713	N	441	-0-	-272	-0-	8	1	356	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	8	1	390	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	7	1	328	3	Y	65	65	0			2
							72	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	38	1	1979	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	46	1	1729	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	35	1	1542	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	28	1	1394	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	32	1	1522	3	Y	20	20	0			1
							22	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	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 #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2182	-0-	-814	-0-	39	1	2069	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
03	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	68	1	2545	3	Y	106	105	0			3
							117	9									
04	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	84	1	2690	3	Y	75	76	0			2
							83	9									
05	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	46	1	2021	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
06	3240	X	1820	-0-	-1420	-0-	36	1	1726	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	50	1	2403	3	Y	60	60	0			2
							66	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	36	1	1930	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	45	1	1686	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	50	1	1617	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	37	1	1619	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	1920	N	1395	-0-	-525	-0-	28	1	1353	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	2057	3	Y	15	15	0			-0-
							17	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
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	27	1	1432	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1138	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	19	1	1012	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	899	N	798	-0-	-101	-0-	19	1	716	3	Y	57	56	0			2
							63	9									
04	1080	N	854	-0-	-226	-0-	25	1	786	3	Y	39	40	0			1
							43	9									
05	1178	N	633	-0-	-545	-0-	13	1	583	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	16	1	736	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	868	N	668	-0-	-200	-0-	13	1	620	3	Y	32	32	0			1
							35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	14	1	722	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	21	1	774	3	Y	68	67	0			2
							75	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	818	3	Y	47	48	0			1
							52	9									
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	16	1	719	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	1020	N	651	-0-	-369	-0-	13	1	601	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	930	N	641	-0-	-289	-0-	12	1	587	3	Y	38	38	0			1
							42	9									

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	27	1	1433	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
03	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	36	1	1323	3	Y	97	96	0			3
							107	9									
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	38	1	1236	3	Y	68	69	0			2
							75	9									
05	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	29	1	1269	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
06	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	28	1	1295	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	26	1	1232	3	Y	55	55	0			2
							61	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	976	-0-	-1040	-0-	17	1	886	3	Y	66	66	0			2
							73	9									
03	2108	X	1001	-0-	-1107	-0-	23	1	864	3	Y	104	103	0			3
							114	9									
04	1530	X	786	-0-	-744	-0-	21	1	684	3	Y	74	75	0			2
							81	9									
05	1581	X	1092	-0-	-489	-0-	23	1	1000	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	23	1	1103	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
*07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1245	3	Y	59	59	0			2
							65	9									

CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					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 #: 2 RRCID -> 179698 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	892	3	Y	11	11	0			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	20 19	1 9	743	3	Y	17	17	0			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	658	3	Y	12	12	0			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	607	3	Y	10	10	0			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	1070	3	Y	9	9	0			-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	1058	3	Y	10	10	0			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	35 19	1 9	1824	3	Y	17	17	0			1
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	28 30	1 9	1025	3	Y	27	27	0			1
04	1860	N	782	-0-	-1078	-0-	23 22	1 9	737	3	Y	20	20	0			1
05	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	43 18	1 9	1912	3	Y	16	17	0			-0-
06	1290	N	408	-0-	-882	-0-	8 15	1 9	385	3	Y	14	14	0			-0-
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	49 18	1 9	2328	3	Y	16	16	0			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	43 35	1 9	2243	3	Y	32	32	0			1
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	56 55	1 9	2072	3	Y	50	50	0			1
04	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	61 40	1 9	2005	3	Y	36	36	0			1
05	2449	N	1816	-0-	-633	-0-	39 34	1 9	1743	3	Y	31	31	0			1
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	26	26	0			1
07	2170	N	1343	-0-	-827	-0-	26 32	1 9	1285	3	Y	29	29	0			1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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
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
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	35	1	1841	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	45	1	1681	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	53	1	1742	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	34	1	1490	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	2100	N	1591	-0-	-509	-0-	33	1	1535	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	40	1	1915	3	Y	24	24	0			1
							26	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

02	2800	N	2881	-0-	81	81	51	1	2802	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	1199	N	1118	-0-	-81	-0-	28	1	1046	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	990	N	328	-0-	-662	-0-	8	1	288	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	24	24	0			1
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	45	1	2019	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
*07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	3	Y	23	23	0			1
							25	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	Y	635	635	0			20
							699	9									
03	3379	X	1515	-0-	-1864	-0-	11	1	404	3	Y	1000	993	0			27
							1100	9									
04	3270	X	1071	-0-	-2199	-0-	9	1	284	3	Y	707	715	0			19
							778	9									
05	3348	X	690	-0-	-2658	-0-	1	1	22	3	Y	606	608	0			17
							667	9									
06	1800	X	1259	-0-	-541	-0-	14	1	689	3	Y	505	505	0			17
							556	9									
07	1519	X	647	-0-	-872	-0-	19	3	628	9	Y	571	571	0			17

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1174	-0-	-58	-0-	21 32	1 9	1121	3	Y	29	29	0			1
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	28 50	1 9	1045	3	Y	45	45	0			1
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	32 36	1 9	1015	3	Y	33	33	0			1
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29 31	1 9	1258	3	Y	28	28	0			1
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	25 25	1 9	1181	3	Y	23	23	0			1
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	23 29	1 9	1132	3	Y	26	26	0			1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

02	4368	X	3401	-0-	-967	-0-	55 460	1 9	2886	3	Y	418	418	0			13
03	4526	X	2752	-0-	-1774	-0-	54 725	1 9	1973	3	Y	659	654	0			18
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	68 513	1 9	2229	3	Y	466	471	0			13
05	3751	X	1315	-0-	-2436	-0-	19 439	1 9	857	3	Y	399	401	0			11
06	3630	X	377	-0-	-3253	-0-	11	3	366	9	Y	333	333	0			11
07	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	63 414	1 9	2922	3	Y	376	376	0			11

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	8 20	1 9	408	3	Y	18	18	0			1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	584	3	Y	28	28	0			1
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	12 22	1 9	370	3	Y	20	20	0			1
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	8 18	1 9	360	3	Y	16	17	0			-0-
06	750	N	315	-0-	-435	-0-	6 15	1 9	294	3	Y	14	14	0			-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8 18	1 9	384	3	Y	16	16	0			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	130 221	1 9	6827	3	Y	201	201	0			6
03	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	157 349	1 9	5821	3	Y	317	314	0			9
04	6210	X	6189	-0-	-21	-0-	181 245	1 9	5763	3	Y	223	226	0			6
05	6975	X	6225	-0-	-750	-0-	135 210	1 9	5880	3	Y	191	192	0			5
06	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	113 176	1 9	5295	3	Y	160	160	0			5
07	6975	X	5592	-0-	-1383	-0-	110 198	1 9	5284	3	Y	180	180	0			5

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

02	420	N	223	-0-	-197	-0-	3	1	220	3	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	9	1	329	3	N	-0-					-0-
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	4	1	196	3	N	-0-					-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1397	-0-	-59	-0-	25	1	1292	3	Y	73	73	0			2
							80	9									
03	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	33	1	1228	3	Y	116	115	0			3
							128	9									
04	1560	N	1184	-0-	-376	-0-	32	1	1062	3	Y	82	83	0			2
							90	9									
05	1550	N	927	-0-	-623	-0-	19	1	831	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
06	1560	N	577	-0-	-983	-0-	12	1	501	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
07	1209	N	828	-0-	-381	-0-	15	1	740	3	Y	66	66	0			2
							73	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

02	1008	N	342	-0-	-666	-0-	6	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	3	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	37	1	1113	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	86	1	4490	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	108	1	3973	3	Y	60	59	0			2
							66	9									
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	110	1	3568	3	Y	41	42	0			1
							45	9									
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	84	1	3678	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	70	1	3343	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	66	1	3220	3	Y	34	34	0			1
							37	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	68	1	3547	3	Y	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	84	1	3139	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	87	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	63	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	54	1	2579	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2116	-0-	-1046	-0-	44	1	2072	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 #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4461	X	4461	-0-		-0-	-0-	87	1	4202	3	Y	156	156	0			5
								172	9									
03	5611	X	4844	-0-		-767	-0-	120	1	4453	3	Y	246	244	0			7
								271	9									
04	5430	X	3732	-0-		-1698	-0-	99	1	3442	3	Y	174	176	0			5
								191	9									
05	5611	X	2710	-0-		-2901	-0-	56	1	2491	3	Y	148	149	0			4
								163	9									
06	5730	X	418	-0-		-5312	-0-	6	1	276	3	Y	124	124	0			4
								136	9									
07	4929	X	1212	-0-		-3717	-0-	21	1	1037	3	Y	140	140	0			4
								154	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8636	X	8636	-0-		-0-	-0-	161	1	8402	3	Y	66	66	0			2
								73	9									
03	7952	X	7952	-0-		-0-	-0-	206	1	7632	3	Y	104	103	0			3
								114	9									
04	4680	X	1007	-0-		-3673	-0-	22	1	904	3	Y	74	75	0			2
								81	9									
05	4836	X	1651	-0-		-3185	-0-	37	1	1545	3	Y	63	63	0			2
								69	9									
06	4680	X	158	-0-		-4522	-0-	2	1	98	3	Y	53	53	0			2
								58	9									
07	4836	X	587	-0-		-4249	-0-	11	1	511	3	Y	59	59	0			2
								65	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-	102	1	5319	3	Y	61	61	0			2
								67	9									
03	5188	X	5188	-0-		-0-	-0-	134	1	4947	3	Y	97	96	0			3
								107	9									
04	4740	X	4457	-0-		-283	-0-	132	1	4250	3	Y	68	69	0			2
								75	9									
05	5518	X	4725	-0-		-793	-0-	105	1	4555	3	Y	59	59	0			2
								65	9									
06	5340	X	4647	-0-		-693	-0-	96	1	4497	3	Y	49	49	0			2
								54	9									
07	5518	X	4714	-0-		-804	-0-	97	1	4556	3	Y	55	55	0			2
								61	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4919	X	4919	-0-		-0-	-0-	90	1	4762	3	Y	61	61	0			2
								67	9									
03	5394	X	4493	-0-		-901	-0-	116	1	4271	3	Y	96	95	0			3
								106	9									
04	5220	X	3453	-0-		-1767	-0-	106	1	3273	3	Y	67	68	0			2
								74	9									
05	5456	X	3956	-0-		-1500	-0-	87	1	3805	3	Y	58	58	0			2
								64	9									
06	5340	X	4322	-0-		-1018	-0-	89	1	4180	3	Y	48	48	0			2
								53	9									
07	5456	X	4402	-0-		-1054	-0-	88	1	4255	3	Y	54	54	0			2
								59	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	83	1	4378	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	109	1	4007	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	113	1	3664	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	90	1	3956	3	Y	-0-					-0-
*06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	104	1	4828	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3449	-0-	-953	-0-	69	1	3380	3	Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

02	1512	X	922	-0-	-590	-0-	18	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	626	-0-	-955	-0-	17	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1168	-0-	-212	-0-	35	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1010	-0-	-261	-0-	22	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	26	1	1296	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

02	2800	N	2986	-0-	186	186	56	1	2885	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	2900	N	2714	-0-	-186	-0-	69	1	2573	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
04	2790	N	2447	-0-	-343	-0-	72	1	2325	3	Y	45	46	0			1
							50	9									
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	47	1	2089	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	2850	X	2159	-0-	-691	-0-	44	1	2080	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	46	1	2280	3	Y	37	37	0			1
							41	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

02	T. A.		463	-0-	463	463	9	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		180	-0-	180	643	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		365	-0-	365	1008	10	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		157	-0-	157	1165	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		495	-0-	495	1660	10	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		459	-0-	459	2119	10	1	449	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	90	1	4734	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	118	1	4341	3	Y	105	104	0			3
							116	9									
04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	119	1	3863	3	Y	74	75	0			2
							81	9									
05	4960	X	4240	-0-	-720	-0-	94	1	4076	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
06	4800	X	4139	-0-	-661	-0-	84	1	3997	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	4960	X	4026	-0-	-934	-0-	79	1	3881	3	Y	60	60	0			2
							66	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	EOM BALANCE
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	84	1	4479	3	Y	62	62	0	2
							68	9							
03	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	111	1	4103	3	Y	97	96	0	3
							107	9							
04	4260	X	4245	-0-	-15	-0-	125	1	4045	3	Y	68	69	0	2
							75	9							
05	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	90	1	3932	3	Y	59	59	0	2
							65	9							
06	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	85	1	4015	3	Y	49	49	0	2
							54	9							
07	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	81	1	3975	3	Y	55	55	0	2
							61	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	EOM BALANCE
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	148	148	0	5
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	232	231	0	6
04	3510	X	407	-0-	-3103	-0-	7	1	220	3	Y	164	166	0	4
							180	9							
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	141	141	0	4
							155	9							
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	118	118	0	4
							130	9							
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	133	133	0	4

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	EOM BALANCE
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	70	1	3672	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	87	1	3246	3	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	94	1	3026	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	72	1	3171	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	59	1	2786	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
*07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	69	1	3375	3	Y	9	9	0	-0-
							10	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	EOM BALANCE
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	106	1	5542	3	Y	29	29	0	1
							32	9							
03	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	122	1	4507	3	Y	45	45	0	1
							50	9							
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	142	1	4592	3	Y	33	33	0	1
							36	9							
05	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	103	1	4492	3	Y	28	28	0	1
							31	9							
06	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	97	1	4539	3	Y	23	23	0	1
							25	9							
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	99	1	4781	3	Y	26	26	0	1
							29	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	105	1	5459	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	129	1	4751	3	Y	57	56	0			2
							63	9									
04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	145	1	4605	3	Y	39	40	0			1
							43	9									
05	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	117	1	5077	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	112	1	5240	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	5301	X	4628	-0-	-673	-0-	96	1	4497	3	Y	32	32	0			1
							35	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	83	1	4333	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	102	1	3748	3	N	21	20	0			1
							23	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	105	1	3357	3	N	13	14	0			-0-
							14	9									
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	75	1	3283	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	65	1	3094	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	56	1	2622	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	116	1	6060	3	Y	199	199	0			6
							219	9									
03	6417	X	5107	-0-	-1310	-0-	126	1	4637	3	Y	313	310	0			9
							344	9									
04	5970	X	440	-0-	-5530	-0-	6	1	191	3	Y	221	224	0			6
							243	9									
05	6417	X	491	-0-	-5926	-0-	7	1	276	3	Y	189	190	0			5
							208	9									
06	6210	X	434	-0-	-5776	-0-	5	1	255	3	Y	158	158	0			5
							174	9									
07	6417	X	525	-0-	-5892	-0-	7	1	322	3	Y	178	178	0			5
							196	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
02	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	401	1	20936	3	Y	796	796	0			25
							876	9									
03	21607	X	20101	-0-	-1506	-0-	493	1	18231	3	Y	1252	1243	0			34
							1377	9									
04	20850	X	17510	-0-	-3340	-0-	495	1	16040	3	Y	886	896	0			24
							975	9									
05	21607	X	18585	-0-	-3022	-0-	398	1	17352	3	Y	759	762	0			21
							835	9									
06	20910	X	18045	-0-	-2865	-0-	361	1	16988	3	Y	633	633	0			21
							696	9									
07	21607	X	19097	-0-	-2510	-0-	366	1	17943	3	Y	716	715	0			22
							788	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25070	X	25070	-0-		-0-	-0-	467	1	24293	3	Y	282	282	0			9
								310	9									
03	25885	X	25190	-0-		-695	-0-	648	1	24055	3	Y	443	440	0			12
								487	9									
04	24390	X	22472	-0-		-1918	-0-	659	1	21468	3	Y	314	317	0			9
								345	9									
05	25885	X	20076	-0-		-5809	-0-	440	1	19341	3	Y	268	270	0			7
								295	9									
06	25050	X	16261	-0-		-8789	-0-	326	1	15689	3	Y	224	224	0			7
								246	9									
07	25885	X	15428	-0-		-10457	-0-	305	1	14844	3	Y	254	253	0			8
								279	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29143	X	29143	-0-		-0-	-0-	535	1	27971	3	Y	579	579	0			18
								637	9									
03	29481	X	26930	-0-		-2551	-0-	682	1	25245	3	Y	912	905	0			25
								1003	9									
04	27750	X	21253	-0-		-6497	-0-	613	1	19930	3	Y	645	652	0			18
								710	9									
05	31961	X	23353	-0-		-8608	-0-	512	1	22234	3	Y	552	555	0			15
								607	9									
06	30930	X	23966	-0-		-6964	-0-	488	1	22971	3	Y	461	461	0			15
								507	9									
07	31961	X	24818	-0-		-7143	-0-	484	1	23761	3	Y	521	520	0			16
								573	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31812	X	31812	-0-		-0-	-0-	584	1	30576	3	Y	593	593	0			19
								652	9									
03	30411	X	28021	-0-		-2390	-0-	711	1	26283	3	Y	934	927	0			26
								1027	9									
04	29790	X	25330	-0-		-4460	-0-	734	1	23870	3	Y	660	668	0			18
								726	9									
05	30907	X	25609	-0-		-5298	-0-	561	1	24425	3	Y	566	568	0			16
								623	9									
06	29910	X	24849	-0-		-5061	-0-	504	1	23826	3	Y	472	472	0			16
								519	9									
07	30907	X	25186	-0-		-5721	-0-	488	1	24112	3	Y	533	533	0			16
								586	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24820	X	24820	-0-		-0-	-0-	465	1	24222	3	Y	121	121	0			4
								133	9									
03	24831	X	21597	-0-		-3234	-0-	563	1	20825	3	Y	190	189	0			5
								209	9									
04	22650	X	16902	-0-		-5748	-0-	480	1	16272	3	Y	136	137	0			4
								150	9									
05	25637	X	20739	-0-		-4898	-0-	462	1	20150	3	Y	115	116	0			3
								127	9									
06	24810	X	19963	-0-		-4847	-0-	412	1	19445	3	Y	96	96	0			3
								106	9									
07	25637	X	20294	-0-		-5343	-0-	400	1	19774	3	Y	109	109	0			3
								120	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	532	1	27809	3	Y	225	225	0			7
							248	9									
03	29202	X	25868	-0-	-3334	-0-	671	1	24806	3	Y	355	352	0			10
							391	9									
04	26070	X	25003	-0-	-1067	-0-	741	1	23986	3	Y	251	254	0			7
							276	9									
05	30318	X	23788	-0-	-6530	-0-	528	1	23023	3	Y	215	216	0			6
							237	9									
06	29340	X	23698	-0-	-5642	-0-	489	1	23012	3	Y	179	179	0			6
							197	9									
07	30318	X	24301	-0-	-6017	-0-	484	1	23595	3	Y	202	202	0			6
							222	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38261	X	38261	-0-	-0-	-0-	710	1	37093	3	Y	416	416	0			13
							458	9									
03	38688	X	34551	-0-	-4137	-0-	890	1	32940	3	Y	655	650	0			18
							721	9									
04	34560	X	30931	-0-	-3629	-0-	910	1	29511	3	Y	464	469	0			13
							510	9									
05	40703	X	31789	-0-	-8914	-0-	703	1	30649	3	Y	397	399	0			11
							437	9									
06	39390	X	20937	-0-	-18453	-0-	418	1	20155	3	Y	331	331	0			11
							364	9									
07	40703	X	34611	-0-	-6092	-0-	690	1	33510	3	Y	374	374	0			11
							411	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37825	X	37825	-0-	-0-	-0-	36760	3	1065	9	Y	968	967	0			31
03	37231	X	34356	-0-	-2875	-0-	32682	3	1674	9	Y	1522	1511	0			42
04	36300	X	29471	-0-	-6829	-0-	28287	3	1184	9	Y	1076	1089	0			29
05	41881	X	32760	-0-	-9121	-0-	31746	3	1014	9	Y	922	926	0			25
06	40800	X	32158	-0-	-8642	-0-	31311	3	847	9	Y	770	769	0			26
07	41881	X	30902	-0-	-10979	-0-	29947	3	955	9	Y	868	868	0			26

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	35398	3	462	9	Y	420	420	0			13
03	35340	X	32048	-0-	-3292	-0-	31321	3	727	9	Y	661	656	0			18
04	33330	X	28990	-0-	-4340	-0-	28475	3	515	9	Y	468	473	0			13
05	39711	X	30158	-0-	-9553	-0-	29718	3	440	9	Y	400	402	0			11
06	38430	X	29933	-0-	-8497	-0-	29566	3	367	9	Y	334	334	0			11
07	39711	X	29081	-0-	-10630	-0-	28666	3	415	9	Y	377	377	0			11

PEGGY R. PIERCE 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
02	78222	X	78222	-0-	-0-	-0-	78222	3			Y	-0-					-0-
03	105109	X	105109	-0-	-0-	-0-	105109	3			Y	-0-					-0-
*04	0	Z	81028	-0-	81028	81028	81028	3			Y	-0-					-0-
*05	0	Z	81840	-0-	81840	162868	81232	3	608	9	Y	553	538	0			15
*06	0	Z	74826	-0-	74826	237694	74319	3	507	9	Y	461	461	0			15
*07	0	Z	69101	-0-	69101	306795	68527	3	574	9	Y	522	521	0			16

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	34143	3	740	9	Y	673	673	0			21
03	31651	X	30920	-0-	-731	-0-	29754	3	1166	9	Y	1060	1052	0			29
04	32100	X	28356	-0-	-3744	-0-	27532	3	824	9	Y	749	758	0			20
05	36022	X	28552	-0-	-7470	-0-	27845	3	707	9	Y	643	645	0			18
06	34860	X	27970	-0-	-6890	-0-	27381	3	589	9	Y	535	535	0			18
07	36022	X	24189	-0-	-11833	-0-	23525	3	664	9	Y	604	604	0			18

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
02	34699	X	34699	-0-	-0-	-0-	34338	3	361	9	Y	328	328	0			10
03	31930	X	30753	-0-	-1177	-0-	30185	3	568	9	Y	516	512	0			14
04	31350	X	27695	-0-	-3655	-0-	27293	3	402	9	Y	365	369	0			10
05	34348	X	28255	-0-	-6093	-0-	27911	3	344	9	Y	313	314	0			9
06	33240	X	27678	-0-	-5562	-0-	27391	3	287	9	Y	261	261	0			9
07	34348	X	25481	-0-	-8867	-0-	25158	3	323	9	Y	294	294	0			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
02	36617	X	36617	-0-	-0-	-0-	36140	3	477	9	N	434	434	0			14
03	41137	X	32036	-0-	-9101	-0-	31285	3	751	9	N	683	678	0			19
04	38550	X	28789	-0-	-9761	-0-	28258	3	531	9	N	483	489	0			13
05	40548	X	29552	-0-	-10996	-0-	29097	3	455	9	N	414	416	0			11
06	39240	X	29360	-0-	-9880	-0-	28980	3	380	9	N	345	345	0			11
07	40548	X	19989	-0-	-20559	-0-	19559	3	430	9	N	391	390	0			12

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66671	X	66671	-0-	-0-	-0-	66249	3	422	9	Y	384	384	0			12
03	64449	X	56951	-0-	-7498	-0-	56285	3	666	9	Y	605	600	0			17
04	64440	X	46908	-0-	-17532	-0-	46437	3	471	9	Y	428	433	0			12
05	73811	X	50610	-0-	-23201	-0-	50207	3	403	9	Y	366	368	0			10
06	71430	X	46525	-0-	-24905	-0-	46188	3	337	9	Y	306	306	0			10
07	73811	X	47445	-0-	-26366	-0-	47065	3	380	9	Y	345	345	0			10

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46452	X	44792	-0-	-1660	-0-	44722	3	70	9	Y	64	64	0			2
03	45446	X	31214	-0-	-14232	-0-	31103	3	111	9	Y	101	100	0			3
04	44040	X	30023	-0-	-14017	-0-	29945	3	78	9	Y	71	72	0			2
05	49600	X	25758	-0-	-23842	-0-	25691	3	67	9	Y	61	61	0			2
06	48000	X	26643	-0-	-21357	-0-	26587	3	56	9	Y	51	51	0			2
07	49600	X	23677	-0-	-25923	-0-	23614	3	63	9	Y	57	57	0			2

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53900	X	47697	-0-	-6203	-0-	47697	3			Y	-0-					-0-
03	55831	X	41562	-0-	-14269	-0-	41562	3			Y	-0-					-0-
04	49467	X	49467	-0-	-0-	-0-	49467	3			Y	-0-					-0-
05	52793	X	49171	-0-	-3622	-0-	49171	3			Y	-0-					-0-
06	51090	X	48224	-0-	-2866	-0-	48224	3			Y	-0-					-0-
07	52793	X	44459	-0-	-8334	-0-	44459	3			Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35980	X	31178	-0-	-4802	-0-	31178	3			Y	-0-					-0-
03	36828	X	28149	-0-	-8679	-0-	28149	3			Y	-0-					-0-
04	31710	X	25032	-0-	-6678	-0-	25032	3			Y	-0-					-0-
05	34534	X	17617	-0-	-16917	-0-	17617	3			Y	-0-					-0-
06	33750	X	19446	-0-	-14304	-0-	19446	3			Y	-0-					-0-
07	34534	X	20225	-0-	-14309	-0-	20225	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	22324	3	293	9	N	266	266	0			8
03	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	19639	3	461	9	N	419	416	0			11
04	20880	X	18460	-0-	-2420	-0-	18133	3	327	9	N	297	300	0			8
05	25048	X	18759	-0-	-6289	-0-	18480	3	279	9	N	254	255	0			7
06	24240	X	17789	-0-	-6451	-0-	17556	3	233	9	N	212	212	0			7
07	25048	X	18742	-0-	-6306	-0-	18479	3	263	9	N	239	239	0			7

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

02	0	W	35676	-0-	35676	1070257	666	1	34778	3	Y	211	211	0			7
							232	9									
*03	1101686	X	31429	-0-	-1070257	-0-	816	1	30248	3	Y	332	330	0			9
							365	9									
*04	34200	X	28545	-0-	-5655	-0-	848	1	27438	3	Y	235	238	0			6
							259	9									
*05	39494	X	29080	-0-	-10414	-0-	647	1	28211	3	Y	202	202	0			6
							222	9									
*06	38220	X	28600	-0-	-9620	-0-	590	1	27825	3	Y	168	168	0			6
							185	9									
*07	39494	X	27862	-0-	-11632	-0-	556	1	27098	3	Y	189	189	0			6
							208	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

02	98812	X	54198	-0-	-44614	-0-	54198	3			Y	-0-					-0-
03	109399	X	44702	-0-	-64697	-0-	44702	3			Y	-0-					-0-
04	105870	X	43421	-0-	-62449	-0-	43421	3			Y	-0-					-0-
05	109399	X	37135	-0-	-72264	-0-	37135	3			Y	-0-					-0-
06	105870	X	46793	-0-	-59077	-0-	46793	3			Y	-0-					-0-
07	109399	X	40559	-0-	-68840	-0-	40559	3			Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10453 - 13653

02	0	W	146851	-0-	146851	356176	146851	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	138497	-0-	138497	494673	138497	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	111403	-0-	111403	606076	111403	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	88815	-0-	88815	694891	1991	1	86824	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	61737	-0-	61737	756628	1246	1	60491	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	104664	-0-	104664	861292	2097	1	102567	2	Y	-0-					-0-

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13177

02	0	Z	152818	-0-	152818	501089	2882	1	149936	3	Y	-0-					-0-
03	0	Z	149828	-0-	149828	650917	3935	1	145893	3	Y	-0-					-0-
04	0	Z	112763	-0-	112763	763680	3386	1	109377	3	Y	-0-					-0-
05	0	Z	103419	-0-	103419	867099	2290	1	101129	3	Y	-0-					-0-
06	0	Z	59510	-0-	59510	926609	1313	1	58197	3	Y	-0-					-0-
07	0	Z	81947	-0-	81947	1008556	1683	1	80264	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	203094					Y	-0-	7	0			-0-
03	0	W	88132	-0-	88132	291226	2317	1	85815	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	81360	-0-	81360	372586	2395	1	77655	3	Y	1191	1159	0			32
							1310	9									
05	0	W	68952	-0-	68952	441538	1519	1	66310	3	Y	1021	1025	0			28
							1123	9									
06	0	W	64800	-0-	64800	506338	1334	1	62530	3	Y	851	851	0			28
							936	9									
07	0	W	71907	-0-	71907	578245	1455	1	69394	3	Y	962	961	0			29
							1058	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		146881	-0-	146881	146881	146881	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		187514	-0-	187514	334395	183971	2	3543	9	Y	3221	3133	0			88
05	T. A.		118387	-0-	118387	452782	2580	1	112773	2	Y	2758	2770	0			76
							3034	9									
06	T. A.		112971	-0-	112971	565753	2296	1	108145	2	Y	2300	2300	0			76
							2530	9									
07	T. A.		148587	-0-	148587	714340	2899	1	142828	2	Y	2600	2597	0			79
							2860	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					23
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5					28
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	168	2	1	9	N	1					29
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					29
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					29
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					29

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 173895 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9192

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1446	-0-	-346	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2103	2	25	9	N	23					50
04	1890	X	897	-0-	-993	-0-	851	2	46	9	N	42					92
05	1922	X	1187	-0-	-735	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			92
06	2070	X	1420	-0-	-650	-0-	1420	2			N	-0-					92
07	2139	X	1067	-0-	-1072	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			92

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	23					49
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	69	6	8			112
04	210	X	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8			112
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11					123
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					124
07	217	X	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					124

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
*07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

02	308	N	294	-0-	-14	-0-	26	1	268	2	N	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	32	1	325	2	N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	33	1	316	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 142360 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8498 - 9919

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	35	1	362	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	102	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	119	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	125	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	131	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	116	1	1117	2	N	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	118	1	1145	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	N	-0-					-0-
03	775	N	373	-0-	-402	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	339	-0-	-808	-0-	33	1	306	2	N	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	31	1	285	2	N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	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
02	2660	X	2049	-0-	-611	-0-	184	1	1828	2	Y	34					110
							37	9									
03	2635	X	1836	-0-	-799	-0-	109	1	1697	2	Y	27	103	1			34
							30	9									
04	2550	X	1939	-0-	-611	-0-	168	1	1737	2	Y	31					65
							34	9									
05	2449	X	1891	-0-	-558	-0-	165	1	1715	2	Y	10					75
							11	9									
06	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	175	1	1744	2	Y	10	72	1			13
							11	9									
07	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	184	1	1883	2	Y	9					22
							10	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	100	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	72	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	902	-0-	-307	-0-	78	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	96	1	952	2	Y	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	109	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 227326 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8620 - 9832

02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	2	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

02	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	98	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1055	-0-	-445	-0-	93	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	108	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	109	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	143	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1014	-0-	-546	-0-	90	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	922	-0-	-814	-0-	81	1	841	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	903	-0-	-717	-0-	83	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	80	1	819	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	900	-0-	-80	-0-	79	1	788	2	Y	30					96
							33	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	24	90	1			30
							26	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	145	1	1491	2	Y	27					57
							30	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	45					102
							50	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	128	1	1266	2	Y	47	90	1			59
							52	9									
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	180	1	1846	2	Y	39					98
							43	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	88	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	113	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	82	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	822	-0-	-528	-0-	74	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	91	1	925	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

02	3696	X	2544	-0-	-1152	-0-	227	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	280	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	244	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2716	-0-	-353	-0-	246	1	2470	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2453	-0-	-577	-0-	221	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2205	-0-	-926	-0-	198	1	2007	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

02	9940	X	7810	-0-	-2130	-0-	706	1	7005	2	N	90					120
							99	9									
03	10478	X	8630	-0-	-1848	-0-	515	1	8030	2	N	77					197
							85	9									
04	9030	X	8207	-0-	-823	-0-	717	1	7406	2	N	76	180	1			93
							84	9									
05	9021	X	8372	-0-	-649	-0-	754	1	7515	2	N	94					187
							103	9									
06	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	699	1	6952	2	N	52	174	1			65
							57	9									
07	8649	X	7585	-0-	-1064	-0-	668	1	6845	2	N	65					130
							72	9									

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

02	58044	X	22043	-0-	-36001	-0-	6896	1	14851	2	N	269	178	1			158
							296	9									
03	31434	X	26366	-0-	-5068	-0-	7677	1	18136	2	N	503	369	1			292
							553	9									
04	30420	X	20009	-0-	-10411	-0-	4310	1	15365	2	N	304	534	1			62
							334	9									
05	28241	X	17642	-0-	-10599	-0-	1945	1	15240	2	N	415	365	1			112
							457	9									
06	25560	X	17814	-0-	-7746	-0-	1880	1	15573	2	N	328	353	1			87
							361	9									
07	26381	X	19252	-0-	-7129	-0-	1953	1	17014	2	N	259	182	1			164
							285	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64932	X	46544	-0-	-18388	-0-	6615	1	38900	2	N	935	915	1			318
							1029	9									
03	63643	X	50465	-0-	-13178	-0-	7729	1	41578	2	N	1053	1083	1			288
							1158	9									
04	57570	X	44173	-0-	-13397	-0-	4508	1	38552	2	N	1012	1027	1			273
							1113	9									
05	56482	X	41652	-0-	-14830	-0-	1953	1	38563	2	N	1033	898	1			408
							1136	9									
06	52650	X	39467	-0-	-13183	-0-	1890	1	36574	2	N	912	1074	1			246
							1003	9									
07	51522	X	39407	-0-	-12115	-0-	1953	1	36433	2	N	928	717	1			457
							1021	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35280	X	27397	-0-	-7883	-0-	1308	1	26089	3	N	-0-					-0-
03	33232	X	28208	-0-	-5024	-0-	193	1	28015	3	N	-0-					-0-
04	32160	X	15009	-0-	-17151	-0-	93	1	14916	3	N	-0-					-0-
05	33232	X	16191	-0-	-17041	-0-	16191	3			N	-0-					-0-
06	29340	X	15511	-0-	-13829	-0-	15511	3			N	-0-					-0-
07	30318	X	13307	-0-	-17011	-0-	13307	3			N	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214200	X	115250	-0-	-98950	-0-	114836	2	414	9	N	376	368	1			118
03	171461	X	125827	-0-	-45634	-0-	125593	2	234	9	N	213	176	1			155
04	165930	X	114789	-0-	-51141	-0-	114581	2	21	8	N	170	177	1			148
							187	9									
05	161076	X	112432	-0-	-48644	-0-	112095	2	4	8	N	303	352	1			99
							333	9									
06	144360	X	105433	-0-	-38927	-0-	105105	2	3	8	N	295	177	1			217
							325	9									
07	127596	X	104233	-0-	-23363	-0-	103928	2	305	9	N	277	364	1			130

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	8316	-0-	-18004	-0-	678	1	7638	3	N	-0-					-0-
03	28179	X	9587	-0-	-18592	-0-	104	1	9483	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	10523	-0-	-10357	-0-	76	1	10447	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	11626	-0-	-3502	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
06	14490	X	10916	-0-	-3574	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
*07	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	3			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67592	X	22377	-0-	-45215	-0-	1059	1	21318	3	N	-0-					-0-
03	41540	X	19898	-0-	-21642	-0-	136	1	19762	3	N	-0-					-0-
04	40200	X	19900	-0-	-20300	-0-	98	1	19802	3	N	-0-					-0-
05	41540	X	17188	-0-	-24352	-0-	17188	3			N	-0-					-0-
06	26340	X	15114	-0-	-11226	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
07	24769	X	14068	-0-	-10701	-0-	14068	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45986	X	45986	-0-	-0-	-0-	263	1	45555	2	N	153	184	1			104
							168	9									
03	48880	X	48880	-0-	-0-	-0-	309	1	48529	2	N	38					142
							42	9									
04	46908	X	46908	-0-	-0-	-0-	1370	1	45369	2	N	137	177	1			102
							18	8	151	9							
05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	2387	1	45951	2	N	77					179
							4	8	85	9							
06	46428	X	46428	-0-	-0-	-0-	2310	1	43953	2	N	144	184	1			139
							7	8	158	9							
*07	46098	X	46098	-0-	-0-	-0-	2303	1	43712	2	N	75	184	1			30
							83	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

02	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	1295	1	26695	3	N	-0-					-0-
03	32984	X	27046	-0-	-5938	-0-	170	1	26876	3	N	-0-					-0-
04	31920	X	22166	-0-	-9754	-0-	97	1	22069	3	N	-0-					-0-
05	32984	X	19162	-0-	-13822	-0-	19162	3			N	-0-					-0-
06	31920	X	18027	-0-	-13893	-0-	18027	3			N	-0-					-0-
07	31000	X	17171	-0-	-13829	-0-	17171	3			N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

02	15960	X	8107	-0-	-7853	-0-	120	1	7274	2	N	648	541	1			227
							713	9									
03	14322	X	8737	-0-	-5585	-0-	370	1	7737	2	N	573	545	1			255
							630	9									
04	10770	X	7603	-0-	-3167	-0-	360	1	6713	2	N	469	537	1			187
							14	8	516	9							
05	9548	X	7407	-0-	-2141	-0-	361	1	6553	2	N	445	522	1			110
							3	8	490	9							
06	9240	X	4707	-0-	-4533	-0-	175	1	4190	2	N	305	178	1			237
							6	8	336	9							
07	8990	X	6274	-0-	-2716	-0-	360	1	5311	2	N	548	535	1			250
							603	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

02	13972	X	11657	-0-	-2315	-0-	6948	1	4651	2	N	53					190
							58	9									
03	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	7750	1	5959	2	N	169	177	1			182
							186	9									
04	14970	X	9123	-0-	-5847	-0-	4067	1	4946	2	N	100	187	1			95
							110	9									
05	15469	X	8192	-0-	-7277	-0-	1176	1	6902	2	N	104	179	1			20
							114	9									
06	14970	X	6731	-0-	-8239	-0-	1046	1	5569	2	N	105					125
							116	9									
07	13888	X	5501	-0-	-8387	-0-	1054	1	4360	2	N	79					204
							87	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

02	50512	X	6812	-0-	-43700	-0-	534	1	6278	3	N	-0-					-0-
03	55924	X	6176	-0-	-49748	-0-	87	1	6089	3	N	-0-					-0-
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	76	1	9707	3	N	-0-					-0-
05	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	3			N	-0-					-0-
06	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9731	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILLINGSLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266790 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9710 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - PLUGGED 3/7/2013

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

02	0		-0-	-0-	-0-	3370					N	-0-					-0-
03	7627	X	4257	-0-	-3370	-0-	22	1	4235	3	N	-0-					-0-
04	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	108	1	27421	2	N	-0-					-0-
05	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	32216	3			N	-0-					-0-
06	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	32895	3			N	-0-					-0-
*07	39000	X	39000	-0-	-0-	-0-	39000	3			N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

02	840	N	564	-0-	-276	-0-	2	1	562	2	N	-0-					96
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	2	N	-0-					96
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	815	2	N	10					106
							11	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	2	N	-0-					106
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-					106
07	868	N	690	-0-	-178	-0-	3	1	656	2	N	28					134
							31	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	13	1	1804	2	N	4					132
							4	9									
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					132
04	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	14	1	1904	2	N	1					133
							1	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2010	2	N	72	190	1			15
							79	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	15	1	1888	2	N	3					18
							3	9									
07	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	14	1	1841	2	N	5					23
							6	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	13	1	2105	2	N	49					107
							54	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	15	1	2354	2	N	40					147
							44	9									
04	2520	N	2059	-0-	-461	-0-	14	1	2033	2	N	11					158
							12	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	16	1	2041	2	N	5					163
							6	9									
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	15	1	1645	2	N	7					170
							8	9									
07	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	14	1	1529	2	N	2					172
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					9
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2					11
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	12	1			2
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7					9
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	31	2	2	9	N	2	1	8			10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	47	2	3	9	N	3					13

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					46
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					49
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					49
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	32	2	10	9	N	9	9	8			49
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					49

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1384	-0-	-156	-0-	560	1	812	2	N	11	11	8			10
							12	9									
03	1891	N	1272	-0-	-619	-0-	609	1	651	2	N	11	9	8			12
							12	9									
04	1500	N	260	-0-	-1240	-0-	120	1	140	2	N	-0-					12
05	1519	N	288	-0-	-1231	-0-	200	1	88	2	N	-0-					12
06	1230	N	159	-0-	-1071	-0-	138	1	21	9	N	19	19	8			12
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	184	1	10	9	N	9	9	8			12

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	599	-0-	-577	-0-	560	1	39	9	N	35	35	8			47
03	1302	N	706	-0-	-596	-0-	568	1	110	2	N	25	23	8			49
							28	9									
04	1260	N	385	-0-	-875	-0-	160	1	225	2	N	-0-					49
05	651	N	4	-0-	-647	-0-	4	2			N	-0-					49
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2	2	8			49
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	476	1	25	9	N	23	23	8			49

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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					73
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					74
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					75
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	188	2	1	9	N	1					76
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	2	8			76
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					76

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
02	392	X	221	-0-	-171	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			132
03	434	X	394	-0-	-40	-0-	392	2	2	9	N	2	2	8			132
04	420	X	360	-0-	-60	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			132
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					132
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	N	6	6	8			132
07	403	X	381	-0-	-22	-0-	379	2	2	9	N	2	2	8			132

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	722	2	4	9	N	4	1	8			118
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			118
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	N	5	2	8			121
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					121
06	720	N	519	-0-	-201	-0-	518	2	1	9	N	1					122
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6	1	8			127

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
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	N	8	1	8			90
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	920	2	14	9	N	13					103
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	902	2	33	9	N	30	73	1			60
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	966	2	14	9	N	13					73
06	900	N	671	-0-	-229	-0-	665	2	6	9	N	5	1	8			77
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	721	2	7	9	N	6					83

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1683	2	9	9	N	8	1	8			135
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1921	2	11	9	N	10	1	8			144
04	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	1710	2			N	-0-					144
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1736	2	8	9	N	7	64	1			87
06	1860	N	1069	-0-	-791	-0-	1061	2	8	9	N	7	2	8			92
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1863	2	19	9	N	17	1	8			108

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
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	1735	2	17	9	N	15	2	8			102
03	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1729	2	35	9	N	32	1	8			133
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1678	2	15	9	N	14	1	8			146
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	N	16	126	1			36
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2064	2	30	9	N	27	5	8			58
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2806	2	18	9	N	16	2	8			72

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			140
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					140
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			140
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					141
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	186	2	6	9	N	5	4	8			142
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					142

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3610	2	61	9	Y	55	87	1	4	8	49
03	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	3585	2	50	9	Y	45	2	8			92
04	3930	X	3613	-0-	-317	-0-	3561	2	52	9	Y	47	89	1	2	8	48
05	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3618	2	55	9	Y	50					98
06	3930	X	2409	-0-	-1521	-0-	2380	2	29	9	Y	26	66	1	14	8	44
07	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	3449	2	19	9	Y	17	3	8			58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	538	-0-	-442	-0-	280	1	257	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1085	N	563	-0-	-522	-0-	310	1	253	2	N	-0-					28
04	1050	N	221	-0-	-829	-0-	100	1	110	2	N	10					38
							11	9									
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	291	1	167	2	N	103	133	1			8
							113	9									
06	540	N	99	-0-	-441	-0-	80	1	19	2	N	-0-					8
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	310	1	9	2	N	-0-					8

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	5	5	8			37
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	575	1	2052	2	N	9	7	8			39
							10	9									
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	600	1	1057	2	N	6	6	8			39
							7	9									
05	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	620	1	1153	2	N	10					49
							11	9									
06	2550	N	257	-0-	-2293	-0-	244	1	13	9	N	12	12	8			49
07	1705	N	855	-0-	-850	-0-	600	1	254	2	N	1	1	8			49
							1	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2606	2	56	9	N	51	7	8			61
03	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2610	2	31	9	N	28	3	8			86
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3266	2	44	9	N	40	7	8			119
05	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2622	2	18	9	N	16					135
06	2850	X	1955	-0-	-895	-0-	1930	2	25	9	N	23	91	1	12	8	55
07	3193	X	1652	-0-	-1541	-0-	1646	2	6	9	N	5	1	8			59

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	703	-0-	-1369	-0-	280	1	415	2	N	7	7	8			25
							8	9									
03	2170	N	911	-0-	-1259	-0-	310	1	572	2	N	26	6	8			45
							29	9									
04	2070	N	1155	-0-	-915	-0-	500	1	603	2	N	47	3	8			89
							52	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	360	1	643	2	N	62	128	1			23
							68	9									
06	870	N	653	-0-	-217	-0-	158	1	481	2	N	13	13	8			23
							14	9									
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	840	1	1464	2	N	7	7	8			23
							8	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	1653	2	47	9	N	43	151	1	2	8	35
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	N	16					51
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1887	2	21	9	N	19	1	8			69
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	N	32					101
06	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	1425	2	19	9	N	17	2	8			116
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2114	2	19	9	N	17	61	1	1	8	71

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1021	-0-	-687	-0-	990	2	31	9	N	28	2	8			92
03	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	1185	2	34	9	N	31					123
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1793	2	92	9	N	84	152	1	4	8	51
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1645	2	65	9	N	59					110
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1166	2	51	9	N	46	23	8			133
07	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1673	2	44	9	N	40	2	8			171

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	N	5	2	8			84
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1	1	8			84
04	570	N	375	-0-	-195	-0-	373	2	2	9	N	2					86
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	533	2	2	9	N	2					88
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	344	2	14	9	N	13	13	8			88
07	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					88

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8			89
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1514	2	1	9	N	1	1	8			89
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					89
06	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	1270	2	3	9	N	3	3	8			89
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			89

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1978	2	13	9	N	12	3	8			135
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2066	2	17	9	N	15	2	8			148
04	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	1987	2	61	9	N	55	171	1			32
05	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1952	2	33	9	N	30					62
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1465	2	29	9	N	26	7	8			81
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2221	2	28	9	N	25	1	8			105

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	186	2	3	9	N	3	1	8			121
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	2981	2	97	9	N	88	156	1	5	8	48
04	3000	N	3235	-0-	235	235	3210	2	25	9	N	23	1	8			70
05	3100	N	3343	-0-	243	478	3331	2	12	9	N	11					81
06	2868	N	2390	-0-	-478	-0-	2375	2	15	9	N	14	5	8			90
*07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3511	2	39	9	N	35	2	8			123

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	2	18	9	N	16	1	8			124
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1990	2	26	9	N	24					148
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1917	2	35	9	N	32	1	8			179
05	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1908	2	17	9	N	15	153	1			41
06	1950	N	1366	-0-	-584	-0-	1343	2	23	9	N	21	3	8			59
07	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1889	2	10	9	N	9	1	8			67

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1076	2	9	9	N	8	2	8			127
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1171	2	24	9	N	22	119	1	1	8	29
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	2	21	9	N	19					48
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1128	2	23	9	N	21					69
06	1170	N	818	-0-	-352	-0-	806	2	12	9	N	11	4	8			76
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1263	2	21	9	N	19					95

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	2	9	9	Y	8	8	8			52
03	6913	X	6866	-0-	-47	-0-	6843	2	23	9	Y	21	42	1	2	8	29
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6624	2	77	9	Y	70	4	8			95
05	6913	X	6601	-0-	-312	-0-	6549	2	52	9	Y	47	89	1			53
06	6690	X	4720	-0-	-1970	-0-	4700	2	20	9	Y	18	9	8			62
*07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7436	2	15	9	Y	14	2	8			74

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

02	3780	X	3748	-0-	-32	-0-	3692	2	56	9	N	51	5	8			188
03	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3686	2	1	9	N	1	115	1	1	8	73
04	4050	X	3400	-0-	-650	-0-	3378	2	22	9	N	20	2	8			91
05	4154	X	3338	-0-	-816	-0-	3315	2	23	9	N	21					112
06	4020	X	2970	-0-	-1050	-0-	2959	2	11	9	N	10	5	8			117
*07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4712	2	2	9	N	2	1	8			118

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

02	SWR 10		1045	-0-	1045	68322	1038	2	7	9	N	6	2	8			76
03	SWR 10		1043	-0-	1043	69365	1022	2	21	9	N	19	72	1	2	8	21
04	SWR 10		920	-0-	920	70285	908	2	12	9	N	11					32
05	SWR 10		1046	-0-	1046	71331	1026	2	20	9	N	18					50
06	SWR 10		809	-0-	809	72140	791	2	18	9	N	16	5	8			61
07	SWR 10		935	-0-	935	73075	928	2	7	9	N	6	1	8			66

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	211	1	3326	2	Y	83	129	1	4	8	33
							91	9									
03	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	230	1	3655	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
04	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	178	1	2980	2	Y	53	2	8			84
							58	9									
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	213	1	3445	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
06	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	223	1	3198	2	Y	42	112	1	3	8	11
							46	9									
07	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	220	1	3258	2	Y	33	3	8			41
							36	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	963	-0-	-269	-0-	58	1	905	2	N	-0-					60
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	71	1	1126	2	N	-0-					60
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	57	1	961	2	N	-0-					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					60
06	1170	N	878	-0-	-292	-0-	57	1	821	2	N	-0-					60
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	N	-0-					60

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	3					12
							3	9									
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	32	1	277	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					1
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	Y	7					8
							8	9									
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	Y	6					14
							7	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	105	1	1646	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
03	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	103	1	1645	2	Y	12					44
							13	9									
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	97	1	1612	2	Y	-0-					44
05	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	94	1	1526	2	Y	12	1	8			55
							13	9									
06	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	104	1	1496	2	Y	8					63
							9	9									
07	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	104	1	1533	2	Y	2	2	8			63
							2	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	845	-0-	-611	-0-	91	1	745	2	Y	8					33
							9	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	7	37	1			3
							8	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	135	1	1154	2	Y	-0-					3
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	100	1	921	2	Y	-0-					3
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	108	1	861	2	Y	17					20
							19	9									
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	150	1	1180	2	Y	20					40
							22	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	Y	3					13
							3	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	298	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					2
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					2
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	24	1	187	2	Y	4					6
							4	9									
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	9	1	71	2	Y	1					7
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-		119	1	1872	2	Y	48	64	1	3	8	18
									53	9									
03	1705	N	1631	-0-		-74	-0-		97	1	1533	2	Y	1	1	8			18
									1	9									
04	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-		123	1	2056	2	Y	37	2	8			53
									41	9									
05	2046	N	1549	-0-		-497	-0-		90	1	1458	2	Y	1	1	8			53
									1	9									
06	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-		141	1	2032	2	Y	26	70	1	2	8	7
									29	9									
07	2046	N	1957	-0-		-89	-0-		123	1	1814	2	Y	18	1	8			24
									20	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1067	-0-		-305	-0-		114	1	942	2	Y	10					31
									11	9									
03	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-		227	1	1968	2	Y	11	38	1			4
									12	9									
04	1560	N	1214	-0-		-346	-0-		127	1	1087	2	Y	-0-					4
05	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-		192	1	1776	2	Y	-0-					4
06	1860	N	1464	-0-		-396	-0-		160	1	1276	2	Y	25					29
									28	9									
*07	2749	N	2749	-0-		-0-	-0-		305	1	2399	2	Y	41					70
									45	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-		128	1	1054	2	Y	18	7	8			45
									20	9									
03	1953	N	210	-0-		-1743	-0-		21	1	183	2	Y	5	42	1	4	8	4
									6	9									
04	257	N	257	-0-		-0-	-0-		26	1	227	2	Y	4	4	8			4
									4	9									
05	1333	N	114	-0-		-1219	-0-		11	1	100	2	Y	3	3	8			4
									3	9									
06	324	N	324	-0-		-0-	-0-		35	1	276	2	Y	12	6	8			10
									13	9									
*07	536	N	536	-0-		-0-	-0-		58	1	460	2	Y	16	8	8			18
									18	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					8
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	3					11
							3	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					11
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	21	1	297	2	Y	2					17
							2	9									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	2	Y	-0-					17

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	3					9
							3	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-	8	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

02	952	N	868	-0-	-84	-0-	93	1	766	2	Y	8					43
							9	9									
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	97	1	843	2	Y	5	40	1			8
							6	9									
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	96	1	825	2	Y	-0-					8
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	1089	2	Y	-0-					8
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	116	1	925	2	Y	18					26
							20	9									
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	108	1	852	2	Y	15					41
							17	9									

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					82
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					83
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	978	2	15	9	N	14					97
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1011	2	8	9	N	7					104
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	963	2	9	9	N	8					112
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	973	2	14	9	N	13					125

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					128
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	476	3	44	9	N	40	7	8			161
04	2220	X	1910	-0-	-310	-0-	1862	3	48	9	N	44	17	8			188
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1562	3	33	9	N	30	9	8			209
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	N	10	186	1	3	8	30
07	1984	X	1416	-0-	-568	-0-	1397	3	19	9	N	17	5	8			42

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993

D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	45	1	1695	2	N	-0-					145
03	2170	N	1318	-0-	-852	-0-	34	1	1284	2	N	-0-					145
04	2100	N	1575	-0-	-525	-0-	41	1	1533	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	48	1	1813	2	N	-0-					145
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1464	2	N	-0-					145
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	50	1	1868	2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1020	-0-	-492	-0-	26	1	975	2	N	17					72
							19	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	697	2	N	2	2	8			72
							2	9									
04	1650	N	1110	-0-	-540	-0-	28	1	1081	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	12	1	446	2	N	-0-					72
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	2	N	-0-					72
07	1147	N	569	-0-	-578	-0-	14	1	555	2	N	-0-					72

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					132
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	23	1	848	2	N	-0-					132
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	39	1	1459	2	N	1	1	8			132
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	N	-0-					132
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					132
*07	1550	N	610	-0-	-940	-0-	15	1	567	2	N	25	2	8			155
							28	9									

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	82	1	3878	2	N	20					144
							22	9									
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	101	1	4823	2	N	11	1	8			154
							12	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	95	1	4530	2	N	1	1	8			154
							1	9									
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	80	1	3775	2	N	1	1	8			154
							1	9									
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	98	1	4656	2	N	-0-					154
*07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	87	1	4143	2	N	17	1	8			170
							19	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	24	1	905	2	N	10					109
							11	9									
03	1829	N	817	-0-	-1012	-0-	21	1	786	2	N	9	1	8			117
							10	9									
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	22	1	800	2	N	1	1	8			117
							1	9									
05	1054	N	690	-0-	-364	-0-	18	1	672	2	N	-0-					117
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	N	63					180
							69	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					180

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					197
03	682	N	150	-0-	-532	-0-	3	1	147	2	N	-0-					197
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	N	23					220
							25	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-					220
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	2	N	-0-					220
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	16	193	1			43

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	18					67
							20	9									
03	992	N	777	-0-	-215	-0-	20	1	756	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	17	1	650	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	992	N	674	-0-	-318	-0-	17	1	657	2	Y	-0-					67
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	690	2	Y	-0-					67
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	23	1	858	2	Y	8	1	8			74
							9	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

02	1792	N	1187	-0-	-605	-0-	30	1	1131	2	Y	24					113
							26	9									
03	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	39	1	1451	2	Y	1	1	8			113
							1	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	37	1	1389	2	Y	1	1	8			113
							1	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	41	1	1536	2	Y	-0-					113
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	43	1	1618	2	Y	-0-					113
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	43	1	1626	2	Y	13					126
							14	9									

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	8			185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	2	8			210
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	187	1	2	8	187

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	104	1	782	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	135	1	1108	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	N	53	3	8			77
							58	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	4	4	8			77
							4	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1130	2	N	1	1	8			77
							1	9									
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	174	1	1622	2	N	81	4	8			154
							89	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2141	-0-	2141	2141	2071	2	70	9	N	64	5	8			109
03	T. A.		1807	-0-	1807	3948	1805	2	2	9	N	2	2	8			109
04	T. A.		1760	-0-	1760	5708	1702	2	58	9	N	53	3	8			159
05	7761	X	2053	-0-	-5708	-0-	2050	2	3	9	N	3	3	8			159
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1528	2	106	9	N	96	179	1	2	8	74
07	2356	X	1719	-0-	-637	-0-	1718	2	1	9	N	1	1	8			74

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	Y	4	4	8			36
							4	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	111	1	908	2	Y	48	3	8			81
							53	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	Y	27	5	8			103
							30	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	95	1	953	2	Y	51	3	8			151
							56	9									
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	109	1	869	2	Y	16	152	1	2	8	13
							18	9									
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	105	1	982	2	Y	51	1	8			63
							56	9									

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	16	1	120	2	N	-0-					87
03	434	N	62	-0-	-372	-0-	7	1	55	2	N	-0-					87
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	6	1	59	2	N	-0-					87
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	6	1	63	2	N	-0-					87
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					87
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	Y	24	4	8			21
							26	9									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	39	1	393	2	Y	8	1	8			28
							9	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	Y	16	30	1			14
							18	9									
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					14

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	206	2	Y	5	3	8			161
							6	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	1	125	1			37
							1	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					37
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					37
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					37
07	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			Y	-0-					37

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	63	1	133	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	6	13	1	1	8	9
							7	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					9
06	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			Y	-0-					9
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					9

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	186	1	390	2	Y	13	2	8			47
							14	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1	1	8	16
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					16
05	651	N	115	-0-	-536	-0-	115	2			Y	-0-					16
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					16
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					16

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					45
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					45
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					45
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					45
06	1110	N	849	-0-	-261	-0-	849	2			N	-0-					45
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					45

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

02	476	N	365	-0-	-111	-0-	23	1	342	2	N	-0-					64
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	21	1	308	2	N	-0-					64
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	19	1	296	2	N	-0-					64
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	2	N	-0-					64
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	12	1	287	2	N	-0-					64
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					64

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	N	41	41	0			-0-
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1203	2	33	9	N	30	30	0			-0-
05	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1193	2	29	9	N	26	26	0			-0-
06	1860	N	194	-0-	-1666	-0-	171	2	23	9	N	21	21	0			-0-
07	1271	N	517	-0-	-754	-0-	491	2	26	9	N	24	24	0			-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	73	1	1103	2	N	2					52
							2	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1353	2	N	3					55
							3	9									
04	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	79	1	1214	2	N	4					59
							4	9									
05	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	84	1	947	2	N	5					64
							6	9									
06	1410	N	931	-0-	-479	-0-	37	1	891	2	N	3					67
							3	9									
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	98	1	1196	2	N	10	3	8			74
							11	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	308	1	4526	2	N	29	4	8			109
							32	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	341	1	4935	2	N	49	113	1			45
							54	9									
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	330	1	4656	2	N	59	5	8			99
							65	9									
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	341	1	4475	2	N	88	5	8			182
							97	9									
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	330	1	4459	2	N	52	176	1	8	8	50
							57	9									
*07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	341	1	4498	2	N	24	5	8			69
							26	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

02	252	N	205	-0-	-47	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	165	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	247	2	2	9	Y	2					2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					38
03	155	X	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	N	-0-					38
04	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					38
05	186	X	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-					38
06	180	X	91	-0-	-89	-0-	4	1	87	2	N	-0-					38
07	186	X	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	2	N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	173	1	3563	2	N	11					109
							12	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	192	1	3872	2	N	35	110	1			34
							39	9									
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	184	1	3619	2	N	6					40
							7	9									
05	4154	X	3826	-0-	-328	-0-	192	1	3617	2	N	15					55
							17	9									
06	4020	X	3897	-0-	-123	-0-	200	1	3686	2	N	10					65
							11	9									
*07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	217	1	4071	2	N	25					90
							28	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	280	1	4200	2	N	107	5	8			187
							118	9									
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	376	1	5645	2	N	34	179	1			42
							37	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	335	1	5166	2	N	19	6	8			55
							21	9									
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	443	1	4989	2	N	29	12	8			72
							32	9									
06	4800	X	3353	-0-	-1447	-0-	134	1	3209	2	N	9	2	8			79
							10	9									
*07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	417	1	5104	2	N	75	7	8			147
							83	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					70
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					70
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					72
05	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					72
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					74
07	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					74

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	10016	-0-	-1128	-0-	9888	2	128	9	N	116	179	1	11	8	67
03	11408	X	7593	-0-	-3815	-0-	7552	2	41	9	N	37					104
04	10740	X	9270	-0-	-1470	-0-	9227	2	43	9	N	39	1	8			142
05	11098	X	7761	-0-	-3337	-0-	7700	2	61	9	N	55	16	8			181
06	10740	X	3782	-0-	-6958	-0-	3661	2	121	9	N	110	187	1	8	8	96
07	11098	X	8071	-0-	-3027	-0-	8025	2	46	9	N	42	16	8			122

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

02	23408	X	23082	-0-	-326	-0-	22918	2	164	9	Y	149	179	1			65
03	25916	X	24248	-0-	-1668	-0-	24063	2	185	9	Y	168	179	1			54
04	24540	X	22832	-0-	-1708	-0-	22683	2	149	9	Y	135	84	1			105
05	25544	X	23073	-0-	-2471	-0-	22913	2	160	9	Y	145	176	1			74
06	24720	X	8169	-0-	-16551	-0-	8124	2	45	9	Y	41					115
07	25544	X	667	-0-	-24877	-0-	667	2			Y	-0-					115

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

02	23184	X	17560	-0-	-5624	-0-	805	1	16579	2	Y	160	183	1			77
							176	9									
03	24769	X	19115	-0-	-5654	-0-	893	1	18031	2	Y	174	74	1			177
							191	9									
04	23340	X	18072	-0-	-5268	-0-	866	1	17033	2	Y	157	185	1			149
							173	9									
05	22723	X	17894	-0-	-4829	-0-	893	1	16811	2	Y	173	176	1			146
							190	9									
06	21480	X	16622	-0-	-4858	-0-	845	1	15616	2	Y	146	177	1			115
							161	9									
07	19437	X	16912	-0-	-2525	-0-	848	1	15886	2	Y	162	177	1			100
							178	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

02	48860	X	34351	-0-	-14509	-0-	12	1	33897	2	N	402	174	1	7	8	331
							442	9									
03	52545	X	46879	-0-	-5666	-0-	46175	2	704	9	N	640	815	1			156
04	50370	X	43850	-0-	-6520	-0-	43181	2	669	9	N	608	547	1	7	8	210
05	47461	X	43675	-0-	-3786	-0-	43134	2	541	9	N	492	556	1	11	8	135
06	45360	X	40424	-0-	-4936	-0-	39884	2	540	9	N	491	354	1	10	8	262
07	46872	X	40800	-0-	-6072	-0-	40236	2	564	9	N	513	528	1	10	8	237

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

02	2800	X	2695	-0-	-105	-0-	932	1	1762	2	Y	1					21
							1	9									
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1029	1	2032	2	Y	32					53
							35	9									
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	924	1	1793	2	Y	55	10	8			98
							61	9									
05	2449	X	1736	-0-	-713	-0-	14	1	1668	2	Y	49					147
							54	9									
06	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	176	1	1680	2	Y	-0-					147
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	237	1	2336	2	Y	57	186	1			18
							63	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	387	1	495	2	N	-0-					17
03	837	N	489	-0-	-348	-0-	153	1	336	2	N	-0-					17
04	1200	N	300	-0-	-900	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			17
05	992	N	263	-0-	-729	-0-	263	2			N	-0-					17
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	208	2	64	9	N	58					75
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					75

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	629	-0-	-239	-0-	625	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	4	1			8
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	10	1			6
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7	9	Y	6	6	1			6
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	Y	8	10	1			4
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	Y	5	7	1			2

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	1185	-0-	-1923	-0-	1184	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	3441	X	1593	-0-	-1848	-0-	1591	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	3300	X	2185	-0-	-1115	-0-	2182	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	Y	3	3	1			2
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2	9	Y	2	3	1			1

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	850	2	77	9	Y	70	43	1			55
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1173	2	161	9	Y	146	72	1			129
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	741	2	100	9	Y	91	155	1			65
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	936	2	95	9	Y	86	64	1			87
06	1260	N	649	-0-	-611	-0-	577	2	72	9	Y	65	122	1			30
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1225	2	83	9	Y	75	66	1			39

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	786	2	23	9	Y	21	2	1			19
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2099	2	62	9	Y	56	35	1			40
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2279	2	51	9	Y	46	39	1			47
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1574	2	42	9	Y	38	67	1			18
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INC G-10		679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		321	-0-	321	1000	321	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		493	-0-	493	1493	493	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		841	-0-	841	2334	841	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		566	-0-	566	2900	566	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		941	-0-	941	3841	941	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	722	2	65	9	Y	59	15	1			47
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	608	2	81	9	Y	74	56	1			65
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	265	2	35	9	Y	32	74	1			23
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	638	2	63	9	Y	57	22	1			58
06	630	N	75	-0-	-555	-0-	67	2	8	9	Y	7	62	1			3
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	720	2	47	9	Y	43	24	1			22

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	1831	2	67	9	Y	61	86	1			49
03	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	1318	2	72	9	Y	65	57	1			57
04	1770	N	1148	-0-	-622	-0-	1090	2	58	9	Y	53	72	1			38
05	2108	N	1013	-0-	-1095	-0-	973	2	40	9	Y	36	37	1			37
06	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	998	2	50	9	Y	45	60	1			22
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1148	2	31	9	Y	28	35	1			15

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	2	12	9	Y	11	3	1			10
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	Y	21	16	1			15
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	543	2	19	9	Y	17	15	1			17
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	699	2	30	9	Y	27	31	1			13
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1120	2	26	9	Y	24	24	1			13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GREEN FOX DEEP UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9382 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					49
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					49
04	570	N	73	-0-	-497	-0-	73	2			Y	-0-					49
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1190	2	69	9	Y	63					112
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2208	2	90	9	Y	82					194
*07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2562	2	30	9	Y	27	136	1			85

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					10
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					10
04	2070	N	193	-0-	-1877	-0-	193	2			Y	-0-					10
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2011	2	43	9	Y	39					49
06	2070	N	1184	-0-	-886	-0-	1166	2	18	9	Y	16					65
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	Y	6	30	1			41

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	105	-0-	-931	-0-	105	2			N	-0-					179
03	1147	X	823	-0-	-324	-0-	791	2	32	9	N	29	170	1			38
04	1260	X	73	-0-	-1187	-0-	73	2			N	-0-					38
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					38
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1234	2	174	9	N	158	174	1			22
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					22

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					70
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					73
04	600	N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	-0-					73
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					73
06	810	N	366	-0-	-444	-0-	364	2	2	9	N	2					75
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					75

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4867	-0-	-61	-0-	4768	2	99	9	N	90	176	1			42
03	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	5119	2	101	9	N	92					134
04	5340	X	4739	-0-	-601	-0-	4667	2	72	9	N	65	179	1			20
05	5518	X	3597	-0-	-1921	-0-	3512	2	85	9	N	77					97
06	5340	X	3736	-0-	-1604	-0-	3671	2	65	9	N	59					156
07	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	4837	2	84	9	N	76	176	1			56

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	10098	-0-	-934	-0-	9971	2	127	9	N	115	192	1			172
03	11873	X	11011	-0-	-862	-0-	10770	2	241	9	N	219	177	1			214
04	11250	X	9780	-0-	-1470	-0-	9655	2	125	9	N	114					328
05	11470	X	10672	-0-	-798	-0-	10504	2	168	9	N	153	379	1			102
06	11100	X	8775	-0-	-2325	-0-	8551	2	224	9	N	204	188	1			118
07	11191	X	9758	-0-	-1433	-0-	9673	2	85	9	N	77					195

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	8662	-0-	-1278	-0-	8573	2	89	9	N	81	194	1			159
03	9982	X	8959	-0-	-1023	-0-	8876	2	83	9	N	75					234
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9204	2	99	9	N	90	194	1			130
05	9579	X	9449	-0-	-130	-0-	9351	2	98	9	N	89	167	1			52
06	9270	X	9010	-0-	-260	-0-	8943	2	67	9	N	61					113
07	9610	X	8755	-0-	-855	-0-	8645	2	110	9	N	100					213

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	5826	-0-	-2546	-0-	5751	2	75	9	N	68					235
03	8680	X	7710	-0-	-970	-0-	7598	2	112	9	N	102					337
04	8400	X	7680	-0-	-720	-0-	7566	2	114	9	N	104	193	1			248
05	8680	X	8010	-0-	-670	-0-	7876	2	134	9	N	122	192	1			178
06	8280	X	7706	-0-	-574	-0-	7603	2	103	9	N	94					272
07	7936	X	6166	-0-	-1770	-0-	6088	2	78	9	N	71					343

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548	X	8601	-0-	-947	-0-	8485	2	116	9	N	105					367
03	10106	X	9184	-0-	-922	-0-	9156	2	28	9	N	25	197	1			195
04	9660	X	8901	-0-	-759	-0-	8843	2	58	9	N	53					248
05	9765	X	9076	-0-	-689	-0-	8923	2	153	9	N	139	192	1			195
06	9450	X	8533	-0-	-917	-0-	8349	2	184	9	N	167					362
07	9517	X	8172	-0-	-1345	-0-	8106	2	66	9	N	60	369	1			53

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11088	X	10246	-0-	-842	-0-	10196	2	50	9	N	45	187	1			68
03	11315	X	10186	-0-	-1129	-0-	10066	2	120	9	N	109					177
04	10980	X	10293	-0-	-687	-0-	10194	2	99	9	N	90					267
05	11346	X	10546	-0-	-800	-0-	10460	2	86	9	N	78	190	1			155
06	10980	X	9485	-0-	-1495	-0-	9405	2	80	9	N	73					228
07	11346	X	10025	-0-	-1321	-0-	9950	2	75	9	N	68	189	1			107

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

02	10808	X	9745	-0-	-1063	-0-	9667	2	78	9	N	71	191	1			97
03	11532	X	9770	-0-	-1762	-0-	9709	2	61	9	N	55					152
04	11160	X	9695	-0-	-1465	-0-	9622	2	73	9	N	66					218
05	10974	X	10043	-0-	-931	-0-	9997	2	46	9	N	42	183	1			77
06	10620	X	9149	-0-	-1471	-0-	9093	2	56	9	N	51					128
07	10788	X	9660	-0-	-1128	-0-	9594	2	66	9	N	60					188

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

02	19432	X	15412	-0-	-4020	-0-	15073	2	339	9	N	308	383	1			332
03	21266	X	18338	-0-	-2928	-0-	17994	2	344	9	N	313	184	1			461
04	20580	X	17543	-0-	-3037	-0-	17240	2	303	9	N	275	361	1			375
05	19623	X	18043	-0-	-1580	-0-	17716	2	327	9	N	297	377	1			295
06	18750	X	17646	-0-	-1104	-0-	17470	2	176	9	N	160	177	1			278
07	18352	X	18265	-0-	-87	-0-	17950	2	315	9	N	286	196	1			368

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		7424	-0-	7424	7424	221	1	7203	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9865	-0-	9865	17289	254	1	8223	3	Y	1262	1228	0			34
							1388	9									
05	T. A.		9367	-0-	9367	26656	209	1	7968	3	Y	1082	1086	0			30
							1190	9									
06	T. A.		2011	-0-	2011	28667	27	1	992	3	Y	902	902	0			30
							992	9									
07	T. A.		7927	-0-	7927	36594	134	1	6672	3	Y	1019	1018	0			31
							1121	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	72	-0-	-1748	-0-	2	3	70	9	Y	64	64	0			2
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	51	52	0			1
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	116	1	5016	3	Y	61	59	0			2
							67	9									
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	118	1	5552	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
*07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	76	1	3692	3	Y	57	57	0			2
							63	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

02	5544	X	1206	-0-	-4338	-0-	81	1	1049	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
03	5673	X	246	-0-	-5427	-0-	9	1	118	3	Y	108	107	0			3
							119	9									
04	5490	X	169	-0-	-5321	-0-	2	1	83	3	Y	76	77	0			2
							84	9									
05	1612	X	132	-0-	-1480	-0-	1	1	58	3	Y	66	66	0			2
							73	9									
06	1350	X	62	-0-	-1288	-0-	1	3	61	9	Y	55	55	0			2
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	62	1	2668	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	66	1	1735	3	Y	61	60	0			2
							67	9									
04	1950	N	133	-0-	-1817	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	2418	N	1235	-0-	-1183	-0-	27	1	1168	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
06	2220	N	248	-0-	-1972	-0-	5	1	210	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	42	1	1688	3	Y	34	34	0			1
							37	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	45	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	78	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1070	-0-	-1038	-0-	24	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	105	-0-	-1935	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	26	1	1291	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	35	1	1870	3	Y	208	208	0			7
							229	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	42	1	1564	3	Y	327	325	0			9
							360	9									
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	35	1	1153	3	Y	231	234	0			6
							254	9									
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	19	1	836	3	Y	198	199	0			5
							218	9									
06	1620	N	943	-0-	-677	-0-	16	1	745	3	Y	165	165	0			5
							182	9									
07	1488	N	608	-0-	-880	-0-	9	1	392	3	Y	188	187	0			6
							207	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		895	-0-	895	895	17	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2845	-0-	2845	3740	72	1	2695	3	Y	71	69	0			2
							78	9									
04	T. A.		3038	-0-	3038	6778	89	1	2895	3	Y	49	50	0			1
							54	9									
05	T. A.		3040	-0-	3040	9818	66	1	2927	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	T. A.		1120	-0-	1120	10938	23	1	1057	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
07	T. A.		2899	-0-	2899	13837	60	1	2795	3	Y	40	40	0			1
							44	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	33	1	1739	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	556	-0-	-343	-0-	14	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	505	-0-	-365	-0-	15	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	37	1	1742	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	10	1	440	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		285	-0-	285	285	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		47	-0-	47	332	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3715	-0-	3715	4047	84	1	3631	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4309	-0-	4309	8356	89	1	4220	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2570	-0-	2570	10926	55	1	2515	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199292 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	29	29	0			1
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	45	45	0			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	33	33	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	36 171	1 9	1477	3	N	155	191	1			130
03	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	57 146	1 9	1382	3	N	133	193	1			70
04	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	58 177	1 9	1541	3	N	161	188	1			43
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	66 153	1 9	1654	3	N	139					182
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	76 139	1 9	1598	3	N	126	195	1			113
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	75 154	1 9	1698	3	N	140	188	1			65

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	40 329	1 9	930	3	N	299	331	1			66
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	48 352	1 9	1189	3	N	320	348	1			38
04	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	43 359	1 9	1105	3	N	326	348	1			16
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	44 336	1 9	1083	3	N	305	167	1			154
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56 318	1 9	1162	3	N	289	333	1			110
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	69 321	1 9	1556	3	N	292	332	1			70

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	85 363	1 9	2045	3	N	330	199	1			226
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	88 342	1 9	2111	3	N	311	384	1			153
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	86 342	1 9	2293	3	N	311	378	1			86
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	101 367	1 9	2529	3	N	334	374	1			46
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	118 288	1 9	2468	3	N	262	191	1			117
*07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	112 337	1 9	2539	3	N	306	380	1			43

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GMX RESOURCES INC. 311408
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3453	-0-	-47	-0-	3442	3	11	9	Y	10					26
03	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	3284	3	33	9	Y	30					56
04	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	3381	3			Y	-0-					56
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3449	3	45	9	Y	41					97
06	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	3496	3	70	9	Y	64	151	1			10
07	3813	X	2912	-0-	-901	-0-	2910	3	2	9	Y	2					12

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1399	-0-	-585	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	3	14	9	N	13					105
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	3	2	9	N	2					107
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	1	6	9	N	5					112
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					112
06	660	N	30	-0-	-630	-0-	19	1	11	9	N	10					122
07	682	N	21	-0-	-661	-0-	19	1	2	9	N	2					124

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	1	8	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	10	1	5	2	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	781	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	880	1	880	2	N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	930	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1022	1	896	2	N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1282	1	604	2	N	-0-					-0-
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1249	1	683	2	N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					98
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	467	3	29	9	N	26					124
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	1	2	9	N	2					126
05	465	N	301	-0-	-164	-0-	299	1	2	9	N	2					128
06	480	N	60	-0-	-420	-0-	28	1	32	9	N	29					157
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	207	1	3	9	N	3					160

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1662	3	64	9	N	58	194	1			66
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1848	3	63	9	N	57					123
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1666	1	66	9	N	60					183
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1709	1	57	9	N	52	187	1			48
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1148	1	21	9	N	19					67
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1266	1	22	9	N	20					87

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 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	0			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199294 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	65	1	2803	3	Y	606	606	0			19
							667	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	83	1	2276	3	Y	953	946	0			26
							1048	9									
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	63	1	1996	3	Y	674	682	0			18
							741	9									
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	68	1	2468	3	Y	578	580	0			16
							636	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	66	1	2588	3	Y	482	482	0			16
							530	9									
*07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	57	1	2164	3	Y	544	544	0			16
							598	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					53
07	14B2 EXT	1490	-0-	1490	1756	63	1	1423	3	N	4					57
						4	9									

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

02	5292	X	3026	-0-	-2266	-0-	3004	3	22	9	N	20					181
03	11160	X	2461	-0-	-8699	-0-	2433	3	28	9	N	25	175	1			31
04	10800	X	1388	-0-	-9412	-0-	1384	3	4	9	N	4					35
05	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12207	3	110	9	N	100					135
06	3240	X	989	-0-	-2251	-0-	986	3	3	9	N	3					138
07	3348	X	61	-0-	-3287	-0-	61	3			N	-0-					138

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13208	2	116	9	N	105	188	1			159
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13214	2	121	9	N	110	196	1			73
04	15900	X	11596	-0-	-4304	-0-	11487	2	109	9	N	99					172
05	16244	X	9636	-0-	-6608	-0-	9564	2	72	9	N	65					237
06	14970	X	10601	-0-	-4369	-0-	10568	2	33	9	N	30	194	1			73
07	14756	X	8348	-0-	-6408	-0-	8198	2	150	9	N	136					209

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	199	-0-	-641	-0-	163	2	36	9	N	33	195	1			40
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	351	2	20	9	N	18					58
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	115	2	39	9	N	35					93
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	132	2	33	9	N	30					123
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	178	2	43	9	N	39					162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	397	2	6	9	N	5					63
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9					72
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	218	2	11	9	N	10					82
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					88
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	501	2	6	9	N	5					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2143	2	30	9	N	27					170
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2489	2	41	9	N	37					207
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2484	2	36	9	N	33					240
05	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2256	2	23	9	N	21	178	1			83
06	2460	X	1622	-0-	-838	-0-	1594	2	28	9	N	25					108
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					108

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
NESBITT, ARCH WELL #: 1H RRCID -> 266809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	291	1			118
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	171	1			219
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	318	1			160
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	297	1			126
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					14
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					14
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					14
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-					14
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-					14
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	55	2	N	-0-					14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		4489	-0-	4489	13941	105 1	1 9	4383	3	N	1					11
03	T. A.		4684	-0-	4684	18625	186 4	1 9	4494	3	N	4					15
04	T. A.		4041	-0-	4041	22666	148 3	1 9	3890	3	N	3					18
05	T. A.		3245	-0-	3245	25911	125	1	3120	3	N	-0-					18
06	T. A.		3326	-0-	3326	29237	152 2	1 9	3172	3	N	2					20
07	T. A.		3164	-0-	3164	32401	134 4	1 9	3026	3	N	4					24

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2343	S	2343	-0-	-0-	-0-	2287	2	56	9	N	51	158	1			25
03	2302	S	2302	-0-	-0-	-0-	2266	2	36	9	N	33					58
04	2720	S	2720	-0-	-0-	-0-	2647	2	73	9	N	66	96	1			28
05	2016	S	2016	-0-	-0-	-0-	2001	2	15	9	N	14					42
06	2013	S	2013	-0-	-0-	-0-	1988	2	25	9	N	23					65
*07	2665	S	2665	-0-	-0-	-0-	2652	2	13	9	N	12					77

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3713	3	20	9	N	18					122
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4128	3	3	9	N	3					125
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	1			N	-0-					125
05	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	3077	1			N	-0-					125
06	3990	X	3578	-0-	-412	-0-	3577	1	1	9	N	1					126
07	4123	X	3086	-0-	-1037	-0-	3086	1			N	-0-					126

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

WOODLAWN (TRANSITION) //CONT.// 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2087	-0-	-573	-0-	2031	3	56	9	N	51					312
03	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	2259	3	7	9	N	6	175	1			143
04	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	2037	1	70	9	N	64					207
05	2604	X	2103	-0-	-501	-0-	2088	1	15	9	N	14	168	1			53
06	2520	X	1414	-0-	-1106	-0-	1402	1	12	9	N	11					64
07	2325	X	1567	-0-	-758	-0-	1547	1	20	9	N	18					82

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1892	3	44	9	N	40					187
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2242	3	51	9	N	46					233
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2152	1	50	9	N	45	182	1			96
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2320	1	22	9	N	20					116
*06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2186	1	41	9	N	37					153
07	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	2042	1	34	9	N	31					184

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
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	28	1	1486	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1297	3	Y	64	63	0			2
							70	9									
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	34	1	1113	3	Y	44	45	0			1
							48	9									
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	27	1	1189	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	27	1	1265	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	23	1	1121	3	Y	36	36	0			1
							40	9									

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	27	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	14	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	11	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146846 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6960 - 6980

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	33	1	1745	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	43	1	1608	3	Y	63	62	0			2
							69	9									
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	45	1	1485	3	Y	44	45	0			1
							48	9									
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	35	1	1533	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	33	1	1557	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	23	1	1098	3	Y	36	36	0			1
							40	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

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	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6938 - 6948

02	476	N	451	-0-	-25	-0-	38	1	413	2	N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	46	1	495	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	44	1	474	2	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	40	1	438	2	N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	39	1	423	2	N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	N	-0-					-0-

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
DAVIS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

02	196	X	48	-0-	-148	-0-	48	2			N	-0-					50
03	124	X	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	N	2					52
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	77	2	2	9	N	2					54
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	N	4	38	1			20
06	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					20
*07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			20

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4397	2	24	9	N	22					61
03	5301	X	1590	-0-	-3711	-0-	1550	2	40	9	N	36					97
04	5310	X	1443	-0-	-3867	-0-	1413	2	30	9	N	27					124
05	5487	X	1656	-0-	-3831	-0-	1637	2	19	9	N	17					141
06	5310	X	1122	-0-	-4188	-0-	1103	2	19	9	N	17					158
07	4898	X	1513	-0-	-3385	-0-	1477	2	36	9	N	33	127	1			64

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7503	2	194	9	N	176	193	1			215
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8052	2	306	9	N	278	193	1			300
04	10770	X	7848	-0-	-2922	-0-	7562	2	286	9	N	260	192	1			368
05	10137	X	7734	-0-	-2403	-0-	7530	2	204	9	N	185	387	1			166
06	8520	X	7551	-0-	-969	-0-	7149	2	402	9	N	365	189	1			342
07	8525	X	7269	-0-	-1256	-0-	7105	2	164	9	N	149	192	1			299

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
04	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
05	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1671	-0-	-759	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

02	3528	X	2598	-0-	-930	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2224	-0-	-1372	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2235	-0-	-1035	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1920	-0-	-1273	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					185
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					185
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	2					187
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7629	2	66	9	N	60					247
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6572	2	47	9	N	43					290
*07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9075	2	67	9	N	61					351

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	7130	-0-	-2334	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
04	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7544	-0-	-1167	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8878	-0-	-1802	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8878	-0-	-2158	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2			N	-0-					33
03	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2999	2			N	-0-					33
04	3570	X	2677	-0-	-893	-0-	2677	2			N	-0-					33
05	3689	X	2440	-0-	-1249	-0-	2432	2	8	9	N	7					40
06	3180	X	2356	-0-	-824	-0-	2334	2	22	9	N	20					60
07	3131	X	2432	-0-	-699	-0-	2408	2	24	9	N	22					82

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					38
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					38
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					40
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	N	2					42
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					42
*07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					42

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. //CONT.// 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -A-) 98563 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126780 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6464

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -B-) 98563 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

02	1764	N	1477	-0-	-287	-0-	1473	2	4	9	N	4					103
03	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1606	2	50	9	N	45					148
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1683	2	66	9	N	60	166	1			42
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	N	12					54
06	1590	N	700	-0-	-890	-0-	691	2	9	9	N	8	3	8			59
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1719	2	9	9	N	8					67

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 2 T RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 8/9/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					12
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					12
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					12

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
OAKWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 224252 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9899 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1035	-0-	-113	-0-	1023	2	12	9	N	11	188	1			87
03	1116	N	979	-0-	-137	-0-	951	2	28	9	N	25					112
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	995	2	2	9	N	2					114
05	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					114
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	934	2	3	9	N	3					117
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	970	2	6	9	N	5					122

FOREST OIL CORPORATION 275740
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	331	-0-	-173	-0-	331	2			N	-0-					188
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					188
04	3000	N	8606	-0-	5606	5606	8476	2	130	9	N	118	189	1			117
05	3100	N	8437	-0-	5337	10943	8312	2	125	9	N	114	155	1			76
06	3000	N	6063	-0-	3063	14006	6009	2	54	9	N	49	3	8			122
*07	20150	X	6144	-0-	-14006	-0-	6069	2	75	9	N	68	1	8			189

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					66
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					66
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1					67
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					68
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1	1	8			68
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					68

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10008 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1488	2	9	9	N	8					108
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9					117
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					122
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5					127
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1529	2	6	9	N	5					132
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	N	6					138

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9969 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	642	2	1	9	N	1					138
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	688	2	2	9	N	2					140
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	619	2	3	9	N	3					143
05	3100	N	15918	-0-	12818	12818	15755	2	163	9	N	148					291
06	3000	N	10734	-0-	7734	20552	10651	2	83	9	N	75	190	1	1	8	175
*07	3100	N	9799	-0-	6699	27251	9714	2	85	9	N	77	161	1	1	8	90

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4					77
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					80
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	553	2	1	9	N	1					81
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	675	2	4	9	N	4					85
06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4552	2	51	9	N	46	1	8			130
*07	3100	N	4023	-0-	923	2526	3994	2	29	9	N	26	2	8			154

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

02	1288	N	642	-0-	-646	-0-	640	2	2	9	N	2					194
03	1116	N	767	-0-	-349	-0-	764	2	3	9	N	3	1	8			196
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	949	2	2	9	N	2					198
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	N	4	160	1			42
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1259	2	8	9	N	7	1	8			48
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5	1	8			52

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

02	392	N	283	-0-	-109	-0-	280	2	3	9	N	3					118
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7	1	8			124
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	249	2	2	9	N	2					126
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	227	2	3	9	N	3	104	1			25
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8					33
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	N	2					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					60
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2011	2	8	9	N	7					67
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1876	2	6	9	N	5					72
05	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	1970	2	50	9	N	45					117
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1827	2	9	9	N	8					125
07	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1905	2	8	9	N	7					132

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1534	2	4	9	N	4					77
03	1736	N	1153	-0-	-583	-0-	1146	2	7	9	N	6					83
04	1590	N	890	-0-	-700	-0-	882	2	8	9	N	7					90
05	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	1110	2	3	9	N	3					93
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			93
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14					107

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6	9	N	5					117
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1649	2	9	9	N	8					125
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1537	2	9	9	N	8					133
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1686	2	10	9	N	9					142
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1529	2	7	9	N	6					148
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1511	2	4	9	N	4					152

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1589	-0-	-315	-0-	1585	2	4	9	N	4					156
03	1829	X	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			N	-0-					156
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					156
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2151	2	3	9	N	3	122	1			37
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	N	2					39
07	1984	X	1644	-0-	-340	-0-	1637	2	7	9	N	6					45

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3678	-0-	-662	-0-	3665	2	13	9	N	12					200
03	4805	X	4192	-0-	-613	-0-	4168	2	24	9	N	22	191	1	1	8	30
04	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	3696	2	14	9	N	13					43
05	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	3939	2	12	9	N	11					54
06	4050	X	3363	-0-	-687	-0-	3359	2	4	9	N	4	1	8			57
07	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	3685	2	12	9	N	11					68

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	13604	-0-	-760	-0-	13436	2	168	9	N	153	190	1			27
03	16182	X	14931	-0-	-1251	-0-	14876	2	55	9	N	50	1	8			76
04	15660	X	13537	-0-	-2123	-0-	13503	2	34	9	N	31					107
05	16182	X	14440	-0-	-1742	-0-	14401	2	39	9	N	35	66	1			76
06	14580	X	12333	-0-	-2247	-0-	12325	2	8	9	N	7	1	8			82
07	15066	X	14012	-0-	-1054	-0-	14006	2	6	9	N	5	1	8			86

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	N	10					67
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	N	13					80
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					80
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	851	2	4	9	N	4					84
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	804	2	3	9	N	3					87
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	814	2	14	9	N	13					100

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					74
03	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					74
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					74
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					74
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					74
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					74

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	88	1	220	2	N	3					78
							3	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	144	1	358	2	N	16					94
							18	9									
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	135	1	376	2	N	6					100
							7	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	206	1	586	2	N	13	1	8			112
							14	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	153	1	429	2	N	5					117
							6	9									
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	152	1	378	2	N	7					124
							8	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	990	2	17	9	N	15					105
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1000	2	22	9	N	20	1	8			124
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	2	20	9	N	18					142
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1048	2	12	9	N	11	1	8			152
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	763	2	19	9	N	17					169
07	1209	N	887	-0-	-322	-0-	878	2	9	9	N	8					177

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	660	2	6	9	N	5	1	8			42
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1252	2	35	9	N	32	9	8			65
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8			65
06	1260	N	471	-0-	-789	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1085	N	965	-0-	-120	-0-	953	2	12	9	N	11	1	8			75

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	447	1	1122	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1767	X	1656	-0-	-111	-0-	474	1	1181	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	2010	X	1740	-0-	-270	-0-	457	1	1265	2	N	16	1	8			47
							18	9									
05	2077	X	1641	-0-	-436	-0-	427	1	1212	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	2010	X	1631	-0-	-379	-0-	424	1	1183	2	N	22	1	8			68
							24	9									
07	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	462	1	1151	2	N	1	1	8			68
							1	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	249	1	624	2	N	11					35
							12	9									
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	250	1	622	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	248	1	689	2	N	-0-					35
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	235	1	665	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	235	1	658	2	N	-0-					35
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					35

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

02	392	N	226	-0-	-166	-0-	219	2	7	9	N	6					137
03	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-					137
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					137
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					137
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10135 - 10227

02	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					20
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					20
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					20
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	420	2	69	9	N	63	1	8			82

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10163 - 10362

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					27
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					27
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					27
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	357	1	2691	2	Y	37	17	1	5	8	39
							41	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	342	1	2079	2	Y	37	41	1	2	8	33
							41	9									
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	248	1	1804	2	Y	27	2	8			58
							30	9									
05	3410	X	2031	-0-	-1379	-0-	248	1	1764	2	Y	17	57	1	2	8	16
							19	9									
06	3300	X	1855	-0-	-1445	-0-	228	1	1593	2	Y	31	1	8			46
							34	9									
07	3410	X	1805	-0-	-1605	-0-	259	1	1517	2	Y	26	41	1	3	8	28
							29	9									

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	177	1	663	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	221	1	860	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	Y	8	12	1	1	8	5
							9	9									
05	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	161	1	828	2	Y	21	6	1	1	8	19
							23	9									
06	1140	X	703	-0-	-437	-0-	115	1	585	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
07	1147	X	944	-0-	-203	-0-	154	1	778	2	Y	11	5	1	1	8	12
							12	9									

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10153 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	216	1	1330	2	Y	35	3	8			50
							39	9									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	190	1	1207	2	Y	38	39	1	2	8	47
							42	9									
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	2	Y	49	3	8			93
							54	9									
05	1767	X	1628	-0-	-139	-0-	199	1	1388	2	Y	37	78	1	4	8	48
							41	9									
06	1710	X	1675	-0-	-35	-0-	233	1	1408	2	Y	31	2	8			77
							34	9									
07	1767	X	1643	-0-	-124	-0-	241	1	1361	2	Y	37	3	8			111
							41	9									

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	235	1	1445	2	Y	12	2	8			41
							13	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	430	1	2731	2	Y	19	32	1	1	8	27
							21	9									
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	332	1	2056	2	Y	15	1	8			41
							17	9									
05	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	345	1	2402	2	Y	4	34	1	1	8	10
							4	9									
06	3090	X	2128	-0-	-962	-0-	301	1	1823	2	Y	4					14
							4	9									
07	3193	X	2230	-0-	-963	-0-	335	1	1887	2	Y	7					21
							8	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	237	1	1464	2	Y	21	4	8			131
							23	9									
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	239	1	1520	2	Y	25	101	1	2	8	53
							28	9									
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	2	Y	10	1	8			62
							11	9									
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	203	1	1416	2	Y	17	52	1	2	8	25
							19	9									
06	2070	X	1622	-0-	-448	-0-	229	1	1383	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
07	1922	X	1437	-0-	-485	-0-	215	1	1214	2	Y	7	1	8			39
							8	9									

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	145	1	545	2	Y	5	2	8			23
							6	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	289	1	1122	2	Y	2	18	1			7
							2	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	202	1	1555	2	Y	15	11	1	1	8	10
							17	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	296	1	1522	2	Y	22	10	1	1	8	21
							24	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	236	1	1201	2	Y	18	16	1	1	8	22
							20	9									
07	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	249	1	1258	2	Y	3	16	1			9
							3	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	751	2	Y	20	42	1	4	8	33
							22	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	124	1	753	2	Y	25	34	1	2	8	22
							28	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	605	2	Y	31	2	8			51
							34	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	204	1	1454	2	Y	33	50	1	4	8	30
							36	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	204	1	1428	2	Y	35	1	8			64
							39	9									
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	234	1	1369	2	Y	33	58	1	4	8	35
							36	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	172	1	1301	2	Y	17	43	1	3	8	31
							19	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	237	1	1437	2	Y	26	33	1	1	8	23
							29	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	183	1	1332	2	Y	22	2	8			43
							24	9									
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	197	1	1403	2	Y	16	42	1	2	8	15
							18	9									
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	199	1	1395	2	Y	24	1	8			38
							26	9									
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	240	1	1400	2	Y	18	34	1	2	8	20
							20	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	318	1	1957	2	Y	10	1	8			25
							11	9									
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	237	1	1510	2	Y	3	20	1			8
							3	9									
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	323	1	1992	2	Y	5					13
							6	9									
05	3100	X	2218	-0-	-882	-0-	279	1	1938	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
06	2460	X	1884	-0-	-576	-0-	267	1	1614	2	Y	3					5
							3	9									
07	2542	X	1689	-0-	-853	-0-	254	1	1434	2	Y	1					6
							1	9									

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	261	1	980	2	Y	15	4	8			58
							17	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	982	2	Y	12	47	1	1	8	22
							13	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	Y	26	29	1	1	8	18
							29	9									
05	1395	N	903	-0-	-492	-0-	141	1	726	2	Y	33	19	1	2	8	30
							36	9									
06	1200	N	801	-0-	-399	-0-	125	1	634	2	Y	38	23	1	1	8	44
							42	9									
07	1302	N	816	-0-	-486	-0-	129	1	648	2	Y	35	33	1	3	8	43
							39	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	209	1	1575	2	Y	13	18	1	2	8	18
							14	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	252	1	1532	2	Y	5	18	1	1	8	4
							6	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1641	2	Y	5					9
							6	9									
05	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	161	1	1148	2	Y	2	9	1	1	8	1
							2	9									
06	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	198	1	1386	2	Y	12					13
							13	9									
07	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	214	1	1252	2	Y	7	11	1	1	8	8
							8	9									

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	283	1	1065	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	80	1	618	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1488	N	679	-0-	-809	-0-	108	1	553	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
06	1110	N	621	-0-	-489	-0-	99	1	503	2	Y	17	11	1			21
							19	9									
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	104	1	522	2	Y	-0-	16	1			5

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	241	1	908	2	Y	5	2	8			24
							6	9									
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	266	1	1037	2	Y	3	19	1	1	8	7
							3	9									
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	105	1	807	2	Y	9	9	1	1	8	6
							10	9									
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	248	1	1275	2	Y	19	6	1	1	8	18
							21	9									
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	331	1	1682	2	Y	7	14	1	1	8	10
							8	9									
*07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	363	1	1834	2	Y	8	7	1	1	8	10
							9	9									

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	218	1	818	2	Y	6	2	8			21
							7	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	270	1	1052	2	Y	13	17	1	2	8	15
							14	9									
04	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	1630	1	12539	2	Y	164	61	1	5	8	113
							180	9									
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1576	1	8111	2	Y	88	116	1	8	8	77
							97	9									
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1087	1	5535	2	Y	47	58	1	2	8	64
							52	9									
07	14818	X	5486	-0-	-9332	-0-	899	1	4542	2	Y	41	48	1	4	8	53
							45	9									

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	264	1	992	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	217	1	844	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	Y	10	7	1	1	8	6
							11	9									
05	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	165	1	852	2	Y	18	6	1	1	8	17
							20	9									
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	135	1	686	2	Y	21	13	1	1	8	24
							23	9									
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	137	1	694	2	Y	4	18	1	1	8	9
							4	9									

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	213	1	801	2	Y	30	3	8			57
							33	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	398	1	1548	2	Y	28	47	1	1	8	37
							31	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	247	1	1896	2	Y	35	47	1	2	8	23
							39	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	314	1	1613	2	Y	33	24	1	2	8	30
							36	9									
06	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	290	1	1474	2	Y	40	23	1	1	8	46
							44	9									
07	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	295	1	1491	2	Y	43	34	1	3	8	52
							47	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	293	1	2213	2	Y	5	20	1	2	8	11
							6	9									
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	393	1	2389	2	Y	3	11	1	1	8	2
							3	9									
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	302	1	2198	2	Y	2					4
							2	9									
05	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	338	1	2407	2	Y	2	4	1	1	8	1
							2	9									
06	2910	X	2593	-0-	-317	-0-	323	1	2259	2	Y	10					11
							11	9									
07	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	389	1	2277	2	Y	1	10	1			2
							1	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	188	1	1419	2	Y	21	24	1	3	8	28
							23	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	245	1	1492	2	Y	4	28	1	1	8	3
							4	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	158	1	1152	2	Y	10	1	8			12
							11	9									
05	1798	N	1034	-0-	-764	-0-	126	1	896	2	Y	11	12	1	1	8	10
							12	9									
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	179	1	1246	2	Y	13	1	8			22
							14	9									
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	218	1	1274	2	Y	7	20	1	1	8	8
							8	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11476 PERF.10116 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	236	1	1779	2	Y	7	9	1	1	8	10
							8	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	330	1	2004	2	Y	8	11	1	1	8	6
							9	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	255	1	1851	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
05	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	249	1	1772	2	Y	5	8	1	1	8	5
							6	9									
06	2280	N	1842	-0-	-438	-0-	229	1	1601	2	Y	11	1	8			15
							12	9									
07	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	274	1	1600	2	Y	6	14	1	1	8	6
							7	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	177	1	1336	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	252	1	1530	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	187	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	165	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	889	-0-	-821	-0-	111	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	769	-0-	-843	-0-	112	1	655	2	Y	2					2
							2	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1058	-0-	-90	-0-	308	1	748	2	N	2					153
							2	9									
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	341	1	594	2	N	-0-					153
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	319	1	623	2	N	1					154
							1	9									
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	330	1	658	2	N	-0-					154
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	330	1	509	2	N	-0-					154
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	341	1	527	2	N	2					156
							2	9									

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2607	2	66	9	N	60	60	0			-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2723	2	11	9	N	10	10	0			-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2131	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	N	5	5	0			-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2468	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	N	5	5	0			-0-

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	2260	2	127	9	N	115	115	0			-0-
04	2490	X	1594	-0-	-896	-0-	1500	2	94	9	N	85	85	0			-0-
05	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	2374	2	79	9	N	72	72	0			-0-
06	2550	X	2327	-0-	-223	-0-	2261	2	66	9	N	60	60	0			-0-
07	2635	X	1575	-0-	-1060	-0-	1500	2	75	9	N	68	68	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	931	2	135	9	N	123	123	0			-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	2	22	9	N	20	20	0			-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	820	2	13	9	N	12	12	0			-0-
05	1178	N	924	-0-	-254	-0-	913	2	11	9	N	10	10	0			-0-
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	908	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10	10	0			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1148	-0-	-28	-0-	1139	2	9	9	N	8					92
03	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1082	2	11	9	N	10					102
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	987	2	15	9	N	14					116
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12					128
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1198	2	24	9	N	22					150
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1440	2	26	9	N	24					174

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					67
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	N	23					90
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	N	30	1	8			119
05	682	N	416	-0-	-266	-0-	362	2	54	9	N	49					168
06	630	N	75	-0-	-555	-0-	22	2	53	9	N	48					216
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	349	2	33	9	N	30					246

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	126	2	18	9	N	16					56
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	N	6					62
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3					65
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					65
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4					69
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	254	2	2	9	N	2					71

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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		39	-0-	39	70	27	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	79	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	119	28	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8006 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14914		14914	-0-	-0-	40578	14538	2	376	9	N	342	377	1			150
03	15841		15811	-0-	-30	40548	15423	2	388	9	N	353	378	1			125
04	15330		12496	-0-	-2834	37714	12231	2	265	9	N	241	197	1			169
05	15841		15301	-0-	-540	37174	15001	2	300	9	N	273	379	1	1	8	62
06	15330		13842	-0-	-1488	35686	13589	2	253	9	N	230	190	1			102
07	15841		10888	-0-	-4953	30733	10724	2	164	9	N	149	192	1			58

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

02	19516	X	19494	-0-	-22	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20832	-0-	-775	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
04	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	21426	-0-	-150	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	20642	-0-	-238	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	21099	-0-	-508	-0-	21099	2			N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

02	22008	X	20541	-0-	-1467	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	22290	-0-	-2076	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	22824	-0-	-756	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	22189	-0-	-658	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	20565	-0-	-1545	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	22872	-0-	-719	-0-	22872	2			N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	13076	#	12947	-0-	-129	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
03	14477	#	12723	-0-	-1754	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
04	14010	#	12498	-0-	-1512	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
05	14322	#	12243	-0-	-2079	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	13860	#	12444	-0-	-1416	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
07	14322	#	12607	-0-	-1715	-0-	12607	2			N	-0-					-0-